Приложение
к распоряжению Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «____» _____ 2026 г. № _____

Перечень вопросов, предлагаемых на квалификационном экзамене для аттестации экспертов в области промышленной безопасности

1. Какое требование к приостановке функционирования опасного производственного объекта организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
2. Каким образом осуществляется правовое регулирование в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», если международным договором Российской Федерации установлены иные правила?
3. Какое определение «аварии на опасном производственном объекте» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
4. Под каким давлением и при какой температуре должно работать оборудование на объекте, чтобы он был отнесен к категории опасных производственных объектов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

5. В каких случаях организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана самостоятельно приостанавливать его эксплуатацию согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

6. Какое определение «технического перевооружения опасного производственного объекта» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

7. Какое определение «экспертизы промышленной безопасности» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

8. В каком документе установлены критерии отнесения объекта к категории опасного производственного объекта?

9. Какие классы опасности опасных производственных объектов установлены в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10. Какие обязательные требования устанавливают федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

11. Какое определение «технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте», является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

12. Каким законодательством устанавливается порядок ввода опасного производственного объекта в эксплуатацию согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

13. Какие обязанности организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, относятся к сфере промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

14. Допускается ли комиссии по техническому расследованию причин аварии на опасном производственном объекте привлекать к расследованию экспертные организации или экспертов в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15. Какая функция не относится к обязанностям эксперта при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

16. Какой организации запрещается проводить экспертизу промышленной безопасности в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

17. Какими документами устанавливается порядок проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

18. Какая организация представляет заключение экспертизы промышленной безопасности в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган для внесения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

19. Какое определение заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности является верным в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

20. Какие опасные производственные объекты подлежат обязательному декларированию промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

21. Какой вид страхования должны осуществлять владельцы опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

22. Какие отношения не регулирует Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

23. Какое определение соответствует понятию «безопасность продукции и связанных с ней процессов производства, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации» в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

24. Какое утверждение противоречит принципам технического регулирования согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

25. Какое утверждение противоречит принципам подтверждения соответствия, установленным в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

26. Какая продукция является объектом обязательного подтверждения соответствия требованиям технического регламента согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

27. В каком документе устанавливаются схемы сертификации для определенных видов продукции в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

28. Какие организации осуществляют обязательную сертификацию продукции в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

29. Какие организации проводят исследования (испытания) и измерения продукции при осуществлении обязательной сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

30. В каком федеральном законе установлены виды деятельности, подлежащие лицензированию?

31. Какой срок действия лицензии на вид деятельности установлен Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

32. Какие формы обязательного подтверждения соответствия установлены Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

33. В каком случае лицензирующие органы приостанавливают действие лицензии на определенный вид деятельности в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

34. На какой срок лицензирующий орган приостанавливает действие лицензии в случае вынесения решения суда или должностного лица Ростехнадзора о назначении административного наказания в виде

административного приостановления деятельности лицензиата в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

35. Какое событие на опасном производственном объекте не является инцидентом согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

36. Какое из приведенных определений «системы управления промышленной безопасностью» соответствует Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

37. Какой объект не является предметом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

38. Для опасных производственных объектов каких классов опасности организации, эксплуатирующие данные объекты, обязаны создать системы управления промышленной безопасностью и обеспечить их функционирование согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

39. На какое количество классов подразделяются пожары по виду горючего материала согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

40. К какому классу в соответствии с классификацией по виду горючего материала относятся пожары твердых горючих веществ и материалов согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

41. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к классу E согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

42. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к группе B согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

43. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к группе C согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

44. В соответствии с классификацией пожаров по виду горючего материала какие пожары относятся к группе D согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

45. От какого параметра не зависит разделение взрывоопасных зон на классы согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

46. Какое количество классов взрывоопасных зон установлено Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

47. Какие взрывоопасные зоны относятся к 0-му классу согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

48. Какие взрывоопасные зоны относятся к 1-му классу согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

49. Какие взрывоопасные зоны относятся ко 2-му классу согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

50. Какое определение «индивидуального пожарного риска» является верным в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

51. Какие требования к документальному оформлению состава и функциональных характеристик систем обеспечения пожарной безопасности производственных объектов установлены согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

52. К какому классу следует относить взрывоопасные зоны, в которых взрывоопасная смесь газов или паров жидкостей с воздухом присутствует постоянно или хотя бы в течение одного часа, в соответствии с классификацией по частоте и длительности присутствия взрывоопасной смеси Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

53. Каким нормативным актом устанавливаются требования к оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

54. Какое требование не входит в обязанности руководителя организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

55. Какое определение соответствует понятию «промышленная безопасность опасных производственных объектов» согласно Федеральному

закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

56. Какие требования предъявляются к регистрации опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

57. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты чрезвычайно высокой опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

58. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты высокой опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

59. Руководитель какой организации несет ответственность за полноту и достоверность сведений, представленных для регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

60. Какое определение «требований промышленной безопасности» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

61. Какая деятельность не относится к видам деятельности в области промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

62. Какие требования предъявляются к разработке документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», если техническое перевооружение осуществляется одновременно с его реконструкцией?

63. Какое из приведенных определений «декларирования соответствия» в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» является верным?

64. Какое из приведенных определений «декларации о соответствии» согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» является верным?

65. Какое из приведенных определений «сертификата соответствия» является верным согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

66. На какую продукцию выдается сертификат соответствия согласно Федеральному закону от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

67. Какой срок действия сертификата соответствия на продукцию установлен Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

68. В лишении какого права заключается дисквалификация физического лица в сфере проведения экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

69. На какой срок устанавливается дисквалификация на право проведения экспертизы промышленной безопасности опасных производственных

объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

70. Какое наказание для юридических лиц влечет дача заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, если это действие не содержит уголовно наказуемого деяния, согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

71. К какому виду ответственности привлекаются эксперты в области промышленной безопасности, совершившие при проведении экспертизы промышленной безопасности административные правонарушения, предусмотренные Федеральным законом от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

72. Какая классификация предохранительных клапанов по типу уплотнения подвижных элементов является верной согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

73. При превышении каких среднеквадратических значений виброскорости на подшипниковых опорах, с учетом поправочных коэффициентов, зависящих от конструктивных особенностей центрифуг, эксплуатация центрифуг всех типов (кроме трубчатых) должна быть прекращена в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

74. При превышении каких среднеквадратических значений виброскорости на подшипниковых опорах, с учетом поправочных коэффициентов, зависящих от конструктивных особенностей центрифуг, эксплуатация трубчатых

центрифуг должна быть прекращена в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

75. Каким образом в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст, должен осуществляться пуск герметизированных центрифуг?

76. Какая максимальная температура разрешена на рукоятках и органах управления центрифуг в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

77. При каком изменении давления масла в маслосистеме системы автоматического управления и противоаварийной защиты центрифуг должны обеспечивать отключение главного привода в соответствии с ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

78. Какой класс опасности устанавливается в случае, если для опасного производственного объекта по критериям, установленным в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», установлены разные классы опасности (за исключением опасных производственных объектов, на которых ведутся

горные работы и работы по обогащению полезных ископаемых и опасных производственных объектов, на которых осуществляется хранение и переработка растительного сырья)?

79. Какой класс опасности устанавливается в случае, если опасный производственный объект, для которого в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» должен быть установлен II, III или IV класс опасности, расположен на землях особо охраняемых природных территорий, континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море или прилежащей зоне Российской Федерации, на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности (за исключением опасных производственных объектов, на которых осуществляется хранение и переработка растительного сырья)?

80. На какой ширине допускается контролировать основной металл только на концевых участках по всему периметру, если листовой или рулонный прокат и труба прошли предварительный 100%-ный неразрушающий контроль, согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

81. На какие трубопроводы не распространяется ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденный постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

82. Какая температура понимается под максимальной температурой эксплуатации магистрального трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие

требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

83. На какие трубы распространяется ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенный в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

84. На трубы какого давления и допустимой температуры окружающей среды распространяется ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенный в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

85. Для каких целей служит стандартный образец предприятия (образец трубы с искусственными дефектами, выполненный из того же материала, того же типоразмера, что и контролируемые трубы) согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

86. Должны ли выдерживать испытание на сплющивание трубы 1 типа согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

87. Нефтепродуктопроводы какого диаметра, проложенные в населенных пунктах, относятся к II классу согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других

населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

88. При каких условиях при проектировании подводных переходов следует проводить проверку устойчивости поперечного сечения трубы на воздействие гидростатического давления воды с учетом изгиба трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

89. Какие предупреждающие устройства должны предусматриваться на берегах судоходных и лесосплавных рек при пересечении их трубопроводами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

90. Согласно какому требованию должна быть обоснована надземная прокладка трубопроводов в каждом конкретном случае в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

91. Какие проектные решения следует предусматривать при надземной прокладке трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

92. Какой должна быть минимальная толщина стенок деталей, применяемых при прокладке магистрального трубопровода, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы.

Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

93. На основании какого выбора принимается решение о выборе способа прокладки трубопровода через естественные и искусственные препятствия в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

94. Какое назначение вдольтрассовых проездов вдоль магистрального трубопровода установлено СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

95. На какое количество классов подразделяют магистральные газопроводы в зависимости от рабочего давления в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

96. На какое количество классов подразделяют магистральные нефтепроводы в зависимости от диаметра трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

97. На какое количество классов подразделяются магистральные нефтепродуктопроводы в зависимости от диаметра трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

98. Какой категории должны быть трубопроводы для транспортирования сжиженных углеводородных газов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод

правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

99. Какой максимальный процент не должна превышать общая кривизна стальных труб от их длины согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

100. Какие продукты, транспортируемые по магистральным газо- и нефтепроводам продукты, являются некоррозионно-активными согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

101. С какой целью проводится гидромеханическая калибровка труб на экспандере путем пластической деформации стенки согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

102. Какой термин соответствует определению «образец трубы с искусственными дефектами, служащий для настройки и проверки чувствительности средств неразрушающего контроля сплошности материала, выполненный из того же материала, того же типоразмера, что и контролируемые трубы» согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

103. Каким должно быть максимальное отклонение от перпендикулярности торца трубы относительно образующей при диаметре труб до 219 мм включительно согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

104. Какая допустима кривизна стальных труб для всех типов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

105. Допускается ли изготавливать трубы 1 типа без термической обработки сварного соединения согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

106. Какое дополнительное испытание должны выдерживать стальные трубы диаметром 530 мм и более всех типов класса прочности К42 и выше согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

107. Каким должен быть минимальный угол загиба при испытании сварного шва трубы диаметром 530 мм и более всех типов на статический загиб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

108. Какие основные требования при испытании сварного соединения трубы диаметром 530 мм и более всех типов на статический загиб установлены ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенным в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

109. На поверхности стальных труб какого диаметра не допускаются вмятины глубиной более 6,35 мм согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

110. Какой глубины вмятины не допускаются на поверхности стальной трубы диаметром 530 мм и более согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

111. В каком объеме должен контролироваться листовой и рулонный прокат, а также сварные соединения стальных труб неразрушающими методами контроля согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

112. В каком случае не проводят неразрушающий контроль проката металла труб 1 типа в исходном состоянии согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

113. По каким техническим документам принимают углеродный эквивалент и параметр стойкости против растрескивания металла шва при сварке согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

114. Каким методом следует контролировать концевые участки сварных соединений труб типов 2 и 3 на длине не менее 200 мм от торца согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

115. Каким методом следует проводить неразрушающий контроль качества листового и рулонного проката согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

116. При каком условии допускается контролировать основной металл тела трубы только на концевых участках по всему периметру согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

117. При каком уровне сейсмичности территории действие норм СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, не распространяется?

118. Какой диаметр имеют трубопроводы I класса согласно нормам СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

119. Каким должен быть максимально допустимый уровень рабочего давления для возможности проведения трассы трубопровода в зоне селитебной территории согласно нормам СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденного приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

120. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до общественных зданий и сооружений при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

121. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до территорий с предприятиями промышленного и сельскохозяйственного назначений при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

122. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до железных дорог общей сети и автодорог I-III категорий при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других

населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

123. Каким должно быть минимальное расстояние от нефтепродуктопровода до железных дорог промышленных предприятий и автодорог IV-V категорий при прокладывании самой трассы трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

124. Какой следует принимать глубину заложения нефтепродуктопроводов до верхней образующей трубы или защитного кожуха (защитного футляра), за исключением пучинистых грунтов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

125. Какой коэффициент условий работы трубопровода класса II установлен при расчете его на прочность и деформативность согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

126. Каким должно быть расстояние между двумя трубопроводами в одной траншее при условиях наличия водной преграды согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

127. Каким должно быть расстояние по вертикали в свету при пересечении трубопровода с газопроводами и другими подземными сетями согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

128. Какой должна быть минимальная глубина укладки трубопровода под железнодорожными и трамвайными путями от подошвы рельса до верха защитного футляра трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

129. Какой должна быть минимальная глубина укладки трубопровода под автомобильными дорогами от подошвы насыпи до верха защитного футляра трубопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

130. На каком расстоянии от границы населенного пункта необходимо устанавливать запорную арматуру на трубопроводах, независимо от направления перекачки нефтепродуктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

131. Каким способом допускается прокладка трубопровода и кабеля его технологической связи на подводных переходах в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы.

Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

132. В каких случаях для защиты от коррозии на подземном нефтепроводе допускается применять нормальный тип защитного покрытия в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

133. Какой должна быть минимально возможная толщина стеклоэмалевого защитного покрытия трубопровода согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

134. В каких местах согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, следует предусматривать установку анодных заземлений и протекторов системы электрохимической защиты трубопровода от коррозии?

135. Какие два типа защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, применяются на стальных магистральных трубопроводах в зависимости от их диаметра и условий эксплуатации?

136. На каких трубопроводах следует применять усиленный тип защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144»?

137. В каких местах согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, контролируют адгезию защитного покрытия, нанесенного на трубопровод в трассовых условиях?

138. Какой параметр согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, проверяется визуально при контроле металлических покрытий надземных трубопроводов?

139. Какой тип непрерывной по времени поляризации трубопровода должна обеспечивать электрохимическая защита в течение всего срока эксплуатации согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

140. Какой защитный потенциал согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть обеспечен на всех вновь построенных и реконструируемых трубопроводах?

141. Какой минимальный срок службы согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть у анодного заземления для строящихся и реконструируемых трубопроводов?

142. Какой электродный потенциал должен иметь протектор по отношению к потенциалу защищаемого трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите

от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

143. Каким, согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должен быть минимальный срок непрерывной работы конструкции и схемы катодной станции и дренажа без профилактического обслуживания и ремонта?

144. Какую изоляцию согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должны иметь соединительные кабели в установках катодной и дренажной защиты?

145. С каким смещением от оси трубопровода устанавливают контрольно-измерительные пункты над осью трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

146. В каких местах не подключают провода контрольно-измерительных пунктов на подземных сооружениях компрессорных и насосных станций согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

147. С какой периодичностью в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденным постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, следует осуществлять проверку работы установок электрохимической защиты, не обеспеченных дистанционным контролем и находящихся в зоне блуждающих токов?

148. С какой периодичностью в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденным постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144, должно проводиться комплексное обследование трубопроводов с целью определения их коррозионного состояния и состояния противокоррозионной защиты на участках высокой коррозионной опасности?

149. В каких зонах не допускается прокладка нефтепродуктопроводов I класса в соответствии с СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

150. Какое минимальное расстояние в свету согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, должно быть между двумя параллельными нефтепродуктопроводами диаметром 325 мм каждый, проложенными в одной траншее?

151. Какая минимальная глубина заложения согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС, принимается при прокладке нефтепродуктопровода в пучинистых грунтах?

152. Какое максимальное расстояние следует устанавливать между двумя соседними контрольно-измерительными пунктами вдоль трассы нефтепродуктопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других

населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

153. Каким должно быть максимально допустимое значение отношения предела текучести к временному сопротивлению σт / σв основного металла труб согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

154. Каким методом и в каком объеме согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст, должны контролироваться сварные соединения по всей длине труб?

155. Каким образом должно определяться рабочее давления для нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

156. От каких факторов зависит определение максимальной и минимальной температур стенок труб в процессе эксплуатации магистральных трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

157. Какие испытания должны проходить трубы, предназначенные для прокладки магистральных трубопроводов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция

СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

158. Какой должна быть минимальная длина патрубков (прямых вставок), вваривaемых в магистральных трубопроводах, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

159. Для каких категорий трубопроводов необходимо проводить радиографический контроль монтажных сварных соединений, при условии строительства их в районах с повышенной сейсмичностью, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

160. Какой длины должен быть ремонтный шов сварных соединений труб магистральных трубопроводов, выполненный путем вырубки или выплавки дефектов с последующей сваркой, согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

161. На каком расстоянии друг от друга должны отстоять отдельные ремонтные швы магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

162. Какой должна быть максимальная суммарная длина отремонтированных участков магистральных газопроводов, нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

163. При каком расстоянии от торца трубы не допускается ремонт сваркой сварных соединений труб магистральных трубопроводов согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

164. Подлежат ли ремонту сваркой сварные соединения труб магистральных трубопроводов типа 1 с трещинами, прожогами и непроварами согласно ГОСТ 31447-2012 «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия», введенному в действие приказом Росстандарта от 05.06.2013 № 133-ст?

165. Какое требование к учету изменения температуры газа и нефти при расчете газопровода, нефтепровода и нефтепродуктопровода на прочность, устойчивость и при выборе типа изоляции установлено в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

166. На каком расстоянии от рек, каналов, озер, водохранилищ, а также от границ населенных пунктов и промышленных предприятий следует применять усиленный тип защитных покрытий трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

167. При каких условиях должна предусматриваться электрохимическая защита от коррозии для трубопроводов, прокладываемых в районах распространения вечномерзлых грунтов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

168. При какой температуре грунта вокруг магистрального трубопровода они не подлежат электрохимической защите в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

169. В каком документе определяют тип, конструкцию и материал защитного покрытия и средств электрохимической защиты магистральных трубопроводов от коррозии согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

170. При каких диаметрах магистрального стального трубопровода и в зависимости от каких конкретных условий эксплуатации применяют усиленный тип защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

171. При каких способах прокладки стальные магистральные трубопроводы подлежат комплексной защите от коррозии согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

172. При какой температуре стенок в период эксплуатации магистральные стальные трубопроводы не подлежат электрохимической защите в случае отсутствия негативного влияния блуждающих токов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

173. В каких случаях на нефтегазопромысловых объектах допускается не применять электрохимическую защиту и (или) защитные покрытия для стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

174. Для каких стальных магистральных трубопроводов проекты противокоррозионной защиты должны проходить экспертизу в специализированных организациях на соответствие требованиям государственной стандартизации согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

175. Какие организации должны проводить комплексное обследование стальных магистральных трубопроводов с целью определения состояния их защиты от коррозии и коррозионного состояния согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

176. Какой должна быть толщина защитного покрытия над усилением сварного шва для стальных магистральных трубопроводов диаметром 1020 мм и более согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные

магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

177. Какая толщина защитных покрытий для стальных магистральных трубопроводов диаметром не более 114 мм допускается согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

178. Какое уменьшение сопротивления изоляции для усиленных защитных покрытий стальных магистральных трубопроводов допускается согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

179. Какой должна быть характеристика изоляции крановых узлов, фасонной арматуры и сварных стыков труб стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

180. По какой величине электрического напряжения, не дающей пробоя, устанавливают сплошность лакокрасочных покрытий стального магистрального трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

181. Какой должна быть толщина покрытия из алюминия и цинка стальных магистральных трубопроводов при надземной прокладке согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

182. Какое сопротивление должно быть у изоляции контактного узла электродов анодного заземления и токоотводящего провода системы катодной защиты магистрального трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

183. Какое требование к установке навигационных знаков в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами является верным согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

184. Должна ли эксплуатационная организация согласовывать порядок эксплуатации газопроводов в охранных зонах при пересечении ими земельных участков с собственниками, владельцами или пользователями данных земельных участков согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

185. Имеет ли право эксплуатационная организация в случае ремонтных или аварийно-восстановительных работ в одностороннем порядке временно запретить проведение любых работ в данном месте охранной зоны согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

186. Какая информация указывается на опознавательных знаках подземных газопроводов согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей»,

утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

187. Какие охранные зоны для газораспределительных сетей устанавливаются вдоль трасс наружных газопроводов согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

188. Какие охранные зоны для газораспределительных сетей устанавливаются вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

189. Какие действия запрещается осуществлять на земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

190. На какую глубину запрещается рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

191. На какую максимальную глубину разрешено обрабатывать почву на земельных участках, входящих в охранную зону газораспределительной сети, согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс

подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

192. На каком расстоянии друг от друга устанавливаются постоянные ориентиры или железобетонные столбики в пределах прямой видимости, на которые наносятся опознавательные знаки для обозначения трасс подземных газопроводов, согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

193. Допускается ли разделение Единой системы газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

194. Какое из указанных требований «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должно быть выполнено при проектировании наружных газопроводов?

195. Какое требование согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не предъявляется при проектировании прокладки внутренних газопроводов?

196. В соответствии с какими документами должны проводиться проверка срабатывания предохранительных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущие ремонты и наладка технологических устройств согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

197. При каком условии допускается эксплуатация газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств сетей газораспределения

и газопотребления по истечении срока, указанного в проектной документации, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

198. Какое требование к установлению предельных сроков дальнейшей эксплуатации газопроводов является верным согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

199. Какой документ является документальным подтверждением соответствия построенных или реконструированных сетей газораспределения и газопотребления требованиям, установленным в «Техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

200. Какая организация принимает решение о консервации и расконсервации сетей газораспределения и сетей газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

201. Какие мероприятия должны быть предусмотрены при консервации сетей газораспределения и сетей газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

202. Какие мероприятия должны быть обеспечены в процессе ликвидации сетей газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,

утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

203. Какой документ устанавливает границы охранных зон сетей газораспределения, которые должны быть указаны в проектной документации на сети газораспределения, согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

204. Какие охранные зоны установлены «Правилами охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, для обозначения трасс которых используется медный провод?

205. Какое количество (в процентах) составляют предельные отклонения от номинальной тепловой мощности газовых горелок согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

206. Какой предел допустимых значений поддерживаемого давления газа перед основным запорным органом при работе автоматических горелок указан верно согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

207. По истечении какого времени автоматика горелок мощностью до 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие

технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

208. По истечении какого времени автоматика горелок мощностью свыше 70 кВт должна обеспечивать защитное выключение горелки, если при ее розжиге не произойдет воспламенение топлива, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

209. Какой период времени составляет средний ресурс газовых горелок до капитального ремонта (для ремонтируемых горелок) и до списания (для неремонтируемых горелок) по жаростойкости согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

210. Какой период времени составляет средний ресурс пылегазовых горелок для котлов между капитальными ремонтами по жаростойкости согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

211. При какой пусковой мощности должны разжигаться промышленные газовые горелки номинальной мощностью свыше 0,12 МВт согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

212. Какому понятию соответствует определение «зоны, для которых в правилах землепользования и застройки определены границы и установлены градостроительные регламенты" согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

213. Какой максимальный срок установлен Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» для проведения государственной экспертизы объекта капитального строительства?

214. Какой коэффициент надежности по ответственности установлен Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» в отношении зданий и сооружений повышенного уровня по ответственности?

215. Какие зоны не относятся к зонам с особыми условиями использования территорий согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

216. Какой процесс не относится к инженерным изысканиям согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

217. Какие зоны не включаются в состав производственных согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

218. В каком случае не требуется оценка коррозионной агрессивности по плотности катодного тока и коррозионная агрессивность грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали для подземных стальных трубопроводов принимается низкой согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

219. Какой объект относится к зданиям и сооружениям повышенного уровня ответственности согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

220. Какой государственный орган уполномочен утверждать перечень национальных стандартов и сводов правил, в результате которых выполняются

требования Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

221. Какой показатель согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не относится к требованиям обеспечения безопасных условий для пребывания человека в зданиях и сооружениях?

222. В какой форме осуществляется обязательная оценка соответствия зданий и сооружений и связанных с ними процессов эксплуатации требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

223. Какое определение «аварии» является верным согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

224. На какие этапы жизненного цикла зданий и сооружений распространяется Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

225. Какие минимально необходимые требования к зданиям и сооружениям, а также связанные с ними процессы проектирования, строительства, эксплуатации и утилизации (сноса), не относятся к областям применения Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

226. Какой из следующих признаков согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не характеризует понятие «идентификация зданий и сооружений»?

227. Какие уровни ответственности в результате идентификации здания или сооружения устанавливаются в соответствии с Федеральным законом

от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

228. Какие характеристики следует учитывать при проектировании фундаментов машин с динамическими нагрузками согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

229. Какие фундаменты не рекомендуются в качестве фундаментов машин с динамическими нагрузками согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

230. Какой класс бетона должен быть в случае одновременного воздействия на фундамент машин динамической нагрузки и повышенных технологических температур согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

231. Каким рекомендуется принимать высоту опорного сечения консоли рамных фундаментов динамических машин согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

232. Какое расстояние следует предусматривать между температурно-усадочными швами в монолитных бетонных фундаментах для машин с динамическими нагрузками согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками.

Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

233. Каким образом следует производить расчет прочности элементов массивных фундаментов при строительстве фундаментов машин с динамическими нагрузками в сейсмических районах согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

234. Каким документом должна быть снабжена каждая партия болтов, гаек и шайб, предназначенных для монтажных соединений строительных конструкций на болтах без контролируемого натяжения, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

235. Каким образом следует проверять качество затяжки болтов в нерасчетных соединениях строительных конструкций, а также сборочных болтов сварных соединений при выполнении монтажных соединений на болтах без контролируемого натяжения в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

236. Каким образом следует обеспечивать заданное проектом натяжение болтов при выполнении монтажных соединений строительных конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального

агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

237. Какие высокопрочные болты необходимо применять для фланцевых соединений при выполнении монтажных соединений строительных конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

238. Каким образом необходимо осуществлять контроль напряжения конструкций, выполненного методом предварительного выгиба (поддомкрачивание, изменение положения опор и др.), в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

239. Какое требование к изготовлению несущих и стабилизирующих вант и элементов вантовых ферм на монтажной площадке указано верно в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

240. В каком направлении надлежит устанавливать многопролетные транспортные галереи в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

241. Каким методом может осуществляться монтаж блоков конструкций транспортерных галерей в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

242. Какими методами следует осуществлять контроль сварных стыковых соединений конструкций транспортерных галерей в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

243. Каким образом необходимо испытывать оттяжки из стальных канатов мачт в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС, в случае, когда в чертежах металлических конструкций оговорена необходимость производства этих работ на монтажной площадке?

244. С помощью каких методов контроля следует проверять при монтаже сварные соединения листовых трубчатых элементов конструкций антенных сооружений связи и башен вытяжных труб в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

245. Каким способом обеспечивается химическая стойкость конструкций из кислотостойкого бетона в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил.

Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

246. Какой щебень следует применять для щелочестойких бетонов несущих и ограждающих конструкций, эксплуатируемых при температуре выше 30°С, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

247. Для каких целей предназначены напрягающие бетоны в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25.12.2012 № 109/ГС?

248. Каким способом предусматривают присоединение контрольно-измерительных приборов и приборов автоматики к газопроводам производственных зданий и котельных согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя России от 26.06.2003 № 112?

249. Какое определение «проектной документации» в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

250. Каким законодательным актом установлен перечень объектов, относящихся к особо опасным и технически сложным?

251. Какие признаки классифицируют объекты капитального строительства как уникальные согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

252. При какой высоте объекты капитального строительства относятся к уникальным объектам капитального строительства согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

253. При каком заглублении подземной части ниже планировочной отметки объект капитального строительства относится к уникальному объекту согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации?

254. Какие объекты капитального строительства согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» относятся к линейным объектам?

255. На какие этапы жизненного цикла здания или сооружения распространяются требования Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

256. Какие опасные воздействия на здания и сооружения подлежат учету в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

257. Какое определение «строительной конструкции» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

258. Какое определение «уровня ответственности» здания или сооружения установлено в Федеральном законе от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

259. По каким признакам не идентифицируются здания и сооружения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

260. Какие требования не предъявляются к механической безопасности зданий и сооружений в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

261. Какое количество уровней ответственности зданий или сооружений предусмотрено Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

262. Какие требования к зданиям и сооружениям устанавливает Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

263. Какие требования к пожарной безопасности зданий и сооружений не предъявляются Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

264. Какая характеристика предельного состояния строительных конструкций и основания по прочности и устойчивости здания или сооружения является неверной в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

265. Какие явления согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» относят к опасным природным процессам и явлениям?

266. Какие условия в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» называются «сложными природными условиями»?

267. Какие здания и сооружения относятся к зданиям и сооружениям нормального уровня ответственности в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

268. Какие здания и сооружения относятся к зданиям и сооружениям пониженного уровня ответственности в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

269. Какие требования к обеспечению безопасности зданий и сооружений в процессе эксплуатации являются неверными в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

270. В какой форме не осуществляется обязательная оценка соответствия процесса утилизации (сноса, ликвидации) здания или сооружения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

271. В какой форме осуществляется обязательная оценка соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов эксплуатации, согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

272. В какой форме осуществляется добровольная оценка соответствия зданий и сооружений, а также связанных со зданиями и с сооружениями процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса), в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

273. Признаются ли сводами правил строительные нормы и правила (СНиПы), утвержденные до дня вступления в силу Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

274. Для каких трубопроводов зданий и сооружений следует применять теплоизоляционные материалы и изделия с плотностью не более 200 кг/м³ и коэффициентом теплопроводности не более 0,06 Вт/(м*К) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

275. Какие требования установлены СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к многослойным конструкциям тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений с температурами содержащихся в них веществ в диапазоне 300°С и более?

276. Какие требования установлены СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к конструкциям тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений с отрицательными температурами?

277. В каком случае не допускается применять асбестосодержащие теплоизоляционные материалы для конструкций тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

278. В каком случае в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий и сооружений не допускается применение металлического покровного слоя СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования

и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

279. Какие виды предохранительных клапанов прямого действия по способу их присоединения к трубопроводу установлены согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

280. Какие объекты капитального строительства не относятся по характеристикам к уникальным объектам согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

281. Какие объекты относятся к категории особо опасных и технически сложных объектов согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

282. Какие отношения не регулирует законодательство о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

283. Каким требованиям по результатам внешнего осмотра должны удовлетворять стыки сварных соединений газопроводов, сваренные дуговой или газовой сваркой, согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9?

284. Какие дефекты согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9, недопустимы в стыках, сваренных дуговой или газовой сваркой, по результатам радиографического контроля?

285. Какие дефекты согласно СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному письмом Госстроя от 15.04.2004 № ЛБ-2341/9, недопустимы в стыках, сваренных дуговой или газовой сваркой, по результатам ультразвукового контроля?

286. Каким требованиям согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, должен отвечать внешний вид сварных соединений полиэтиленовых труб газопроводов, выполненных сваркой нагретым инструментом встык?

287. Каким требованиям согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, должен отвечать внешний вид сварных соединений полиэтиленовых труб газопроводов, выполненных при помощи деталей с закладными нагревателями?

288. Какое количество типов разрушений различают при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195?

289. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится

разрушение, если оно наблюдается после формирования «шейки» и наступает, как правило, не ранее чем при достижении относительного удлинения более 50 % и характеризует высокую пластичность?

290. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно отмечается при достижении предела текучести в момент начала формирования «шейки» и наступает при небольших величинах относительного удлинения, как правило, не менее 20 и не более 50 % и характеризует низкую пластичность?

291. К какому типу разрушения при испытаниях на осевое растяжение соединений, выполненных сваркой нагретым инструментом встык, согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195, относится разрушение, если оно происходит до достижения предела текучести и до начала формирования «шейки» и наступает при удлинении образца, как правило, не более 20 % и характеризует хрупкое разрушение?

292. Какие критерии положительных результатов испытаний на осевое растяжение соединений полиэтиленовых труб установлены согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя от 26.11.2003 № 195?

293. Из каких этапов согласно СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», одобренному постановлением Госстроя

от 26.11.2003 № 195, состоят испытания полиэтиленовых трубопроводов на герметичность?

294. В каком документе указывается рабочее давление, на которое настраивают предохранительный клапан прямого действия, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

295. Каким должно быть давление закрытия для предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

296. В каких случаях давление закрытия предохранительного клапана прямого действия допускается устанавливать отличным от установленной нормы – не менее 08 Ph, где Ph – давление настройки, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

297. Какое допускаемое отклонение от вертикального положения предохранительного клапана прямого действия установлено ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

298. Каким должно быть нормативное значение коэффициента расхода предохранительных клапанов полного подъема для газа и водяного пара согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

299. Каким должно быть нормативное значение коэффициента расхода предохранительных клапанов среднего подъема для газа и водяного пара согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

300. Каким должно быть нормативное значение коэффициента расхода предохранительных клапанов малого подъема для газа и водяного пара согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

301. В какой документации указывается эффективная площадь и коэффициент расхода предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

302. Каким должен быть угол осей резьб на муфтовых, цапковых и штуцерных концах проходных клапанов согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

303. Каким должен быть угол осей резьб на муфтовых, цапковых и штуцерных концах угловых клапанов согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

304. При каком условии сальниковое уплотнение узла ручного подрыва должно быть герметично согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические

условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

305. Какая документация не входит в обязательном порядке в комплект эксплуатационной документации предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

306. Каким должен быть диаметр отводящего трубопровода для предохранительного клапана прямого действия, работающего на жидкости, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

307. В ходе каких испытаний подтверждают показатели надежности предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

308. На какие процессы не распространяется Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

309. С каким коэффициентом надежности по ответственности должны быть выполнены расчеты, обосновывающие безопасность принятых конструктивных решений здания или сооружения пониженного уровня ответственности, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

310. Каким веществом проводят испытания на герметичность затвора и работоспособность предохранительных клапанов прямого действия,

предназначенных для жидких сред, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

311. Каким веществом проводят испытания на герметичность затвора и работоспособность предохранительных клапанов прямого действия, предназначенных для газа, согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

312. Каким образом проводят проверку срабатывания от устройства для принудительного открытия предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

313. Допускается ли на аппаратах колонного типа устанавливать предохранительный клапан на трубопроводе газа, выходящего сверху аппарата, до поступления газа в конденсатор согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

314. В каком случае рекомендуется применять двухпозиционные предохранительные клапаны на жидкости согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

315. Какие требования не относятся к особым для предохранительных клапанов прямого действия согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны

предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

316. Для какого отказа предохранительного клапана не используют параметр «значение протечки» для оценки технического состояния согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

317. Какой отказ предохранительных клапанов прямого действия не относится к критическому согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

318. Какой отказ предохранительных клапанов прямого действия не относится к существенному согласно ГОСТ 31294-2005 «Межгосударственный стандарт. Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 28.04.2008 № 91-ст?

319. Какие параметры не относятся к механическим характеристикам металла, которые определяются при отказах предохранительных клапанов прямого действия, согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

320. Какой параметр не относится к геометрическим параметрам рабочих поверхностей деталей, которые определяются при отказах предохранительных клапанов прямого действия, согласно ГОСТ 31294-2005 «Клапаны предохранительные прямого действия», утвержденному приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.04.2008 № 91-ст?

321. На какой основе должен быть покровный слой из слабогорючих материалов группы Г1 и Г2, применяемых для наружных технологических установок высотой 6 м и более, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

322. Какие теплоизоляционные конструкции следует предусматривать при пересечении трубопроводом противопожарной преграды здания (сооружения) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

323. Какие требования предъявляются к элементам трубопроводов здания и сооружения, требующим в процессе эксплуатации систематического наблюдения, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

324. Какие теплоизоляционные конструкции должны применяться для изоляции люков, фланцевых соединений, арматуры и компенсаторов трубопроводов зданий и сооружений, а также в местах измерений и проверки состояния изолируемых поверхностей в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

325. Какие требования предъявляются к изделиям из минеральной ваты (каменной ваты и стекловолокна), применяемым в качестве теплоизоляционного слоя для трубопроводов зданий (сооружений) подземной канальной прокладки, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

326. Применение каких теплоизоляционных материалов допускается в качестве теплоизоляционного покрытия трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

327. Какую возможность следует учитывать в тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

328. С учетом каких параметров следует принимать расчетные характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, применяемых для изоляции трубопроводов зданий (сооружений) надземной и подземной прокладок, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

329. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для трубопроводов зданий (сооружений), расположенных на открытом воздухе, для поверхностей с положительными температурами в соответствии

с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

330. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для трубопроводов зданий (сооружений), расположенных на открытом воздухе, для поверхностей с отрицательными температурами в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

331. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для поверхностей трубопроводов, расположенных в помещении, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

332. Какой следует принимать расчетную температуру окружающего воздуха для трубопроводов, расположенных в тоннелях, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

333. Какое требование к расчету теплоизоляционной конструкции с теплоизоляционным слоем из однородного материала, установленного в несколько слоев на трубопроводах зданий (сооружений), установлено согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

334. Какое требование к расчету толщины теплоизоляционного слоя конструкции, состоящей из двух и более слоев разнородных материалов,

установленной на трубопроводах зданий (сооружений), является верным в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

335. До каких значений следует округлять расчетную толщину теплоизоляционного слоя в конструкциях тепловой изоляции на основе волокнистых материалов и изделий (матов, плит, холстов), установленной на трубопроводах зданий (сооружений), в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

336. Какой следует принимать толщину изделий в конструкциях теплоизоляционного слоя на основе минераловатных цилиндров, жестких ячеистых материалов, материалов из вспененного синтетического каучука, полиэтилена и пенопластов, установленных на трубопроводах зданий (сооружений), согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

337. Какой следует принимать толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений), если расчетная толщина не совпадает с номенклатурной толщиной выбранного материала, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

338. Какой следует принимать толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений), если разница между расчетной

и номенклатурной толщиной не превышает 3 мм, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

339. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции цилиндрами из волокнистых материалов при определении толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

340. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции тканями, полотном стекловолокнистым, шнурками при определении толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

341. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции изделиями из волокнистых уплотняющихся материалов при определении толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги

из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

342. Какой следует принимать минимальную толщину теплоизоляционного слоя трубопроводов зданий (сооружений) при изоляции жесткими материалами, изделиями из вспененных полимеров при определении толщины тепловой изоляции с целью предотвращения конденсации влаги из окружающего воздуха на покровном слое тепловой изоляции оборудования и трубопроводов, содержащих вещества с температурой ниже температуры окружающего воздуха, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

343. Какой следует принимать толщину теплоизоляционного слоя в конструкциях тепловой изоляции приварной, муфтовой и несъемной фланцевой арматуры трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

344. Для каких поверхностей трубопроводов зданий (сооружений) не допускается применение однослойных конструкций тепловой изоляции в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

345. Какой материал допускается применять в качестве покровного слоя теплоизоляционных конструкций трубопроводов с диаметром изоляции более 1600 мм и плоских конструкций, расположенных в помещении с неагрессивными и слабоагрессивными средами, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

346. Какую защиту следует предусматривать для теплоизоляционных конструкций трубопроводов, расположенных в помещении и подвергающихся воздействию агрессивных сред, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

347. Какие элементы и устройства следует предусматривать в составе теплоизоляционных конструкций трубопроводов зданий и сооружений для обеспечения механической прочности и эксплуатационной надежности конструкций согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

348. Какие крепежные детали не следует применять в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов с отрицательными температурами веществ, расположенных в помещении, согласно СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

349. Какие требования по теплопроводности предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования

и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к крепежным деталям и их частям в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений)?

350. Какие требования предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к деревянным крепежным деталям и их частям в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений)?

351. Какие требования предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к элементам крепления, изготовленным из углеродистой стали, в конструкциях тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений)?

352. Какие требования предъявляются СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608, к деталям, предусматриваемым для крепления теплоизоляционной конструкции на поверхности трубопроводов с отрицательными температурами?

353. Из каких материалов следует применять элементы крепления теплоизоляционного и покровного слоев теплоизоляционных конструкций трубопроводов, расположенных на открытом воздухе в районах с расчетной температурой окружающего воздуха ниже минус 40 °С, в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

354. Какую возможность должна допускать конструкция покровного слоя тепловой изоляции трубопроводов зданий (сооружений) в соответствии с СП 61.13330.2012 «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденным приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 608?

355. Какие аэродинамические коэффициенты общего лобового сопротивления силосов ветровым нагрузкам допускаются при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

356. В каких целях проводится вихретоковый контроль технических устройств и сооружений опасных производственных объектов в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

357. Какое определение соответствует термину «неразрушающий контроль» технических устройств, зданий и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

358. Использование какого вида намагничивания при магнитопорошковом контроле технических устройств и сооружений обеспечивает обнаружения различно ориентированных дефектов в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых

и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

359. Допускаются ли непровары в корне сварного шва монтажных соединений стальных конструкций, эксплуатируемых при температуре окружающего воздуха ниже минус 40 градусов Цельсия и до минус 65 градусов Цельсия включительно, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

360. В каких помещениях должны применяться автоматические установки сдерживания пожара в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

361. Какие материалы допускается использовать для уплотнения разъемных соединений (в том числе фланцевых) конструкций огнестойких воздуховодов систем приточно-вытяжной противодымной вентиляции зданий в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

362. В каком документе указываются категории зданий, сооружений и помещений производственного и складского назначения по пожарной и взрывопожарной опасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

363. Какое требование предъявляется к зданиям, сооружениям, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

364. К какой категории в соответствии с классификацией по пожарной и взрывопожарной опасности относятся помещения производственного

и складского назначения, в которых находятся (обращаются) негорючие вещества и материалы в холодном состоянии, согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

365. Какой критерий применяется при классификации зданий, сооружений и пожарных отсеков, применяемой для установления требований пожарной безопасности, согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

366. На каких земельных участках должны располагаться сооружения складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в соответствии с требованиями размещения взрывопожароопасных объектов на территориях поселений и городских округов согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

367. На каком расстоянии должны располагаться земельные участки под размещение складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей по отношению к населенным пунктам, пристаням, речным вокзалам, гидроэлектростанциям, судоремонтным и судостроительным организациям, мостам и сооружениям согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

368. Какой должна быть общая площадь проемов в противопожарных преградах в соответствии с требованиями к ограничению распространения пожара в зданиях, сооружениях, пожарных отсеках согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

369. Каким образом следует размещать надземные сети трубопроводов для горючих жидкостей, прокладываемых на отдельных опорах и эстакадах,

исходя из требований к ограничению распространения пожара на производственном объекте согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

370. Каким образом определяется категория зданий и сооружений по пожарной и взрывопожарной опасности в случае отнесения помещений здания к различным категориям в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

371. Каким образом должны располагаться резервуарные парки производственного объекта с нефтепродуктами, сжиженными горючими газами, ядовитыми веществами по отношению к зданиям и сооружениям производственного объекта в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

372. Какие меры в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должен принять собственник здания или сооружения при прекращении эксплуатации и в процессе сноса (демонтажа)?

373. На проектирование каких сооружений не распространяются требования СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

374. На проектирование каких сооружений распространяется СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденный приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

375. Какие требования установлены к протяженности трасс тоннелей, каналов, галерей и эстакад согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил.

Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

376. Каким образом следует крепить строительные конструкции и технологическое оборудование к бетонным и железобетонным конструкциям, эксплуатируемым при расчетной температуре наружного воздуха до минус 65 °С включительно и при нагреве бетона фундаментов до 50 °С, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

377. Какое определение «воздействия» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

378. Какое определение «нагрузки» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

379. Какое определение «нормальных условий эксплуатации» является верным соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

380. Какое определение «техногенных воздействий» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

381. Какое определение «основания здания или сооружения» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

382. Какое определение «помещения» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

383. Какое определение «помещения с постоянным пребыванием людей» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

384. Какие здания и сооружения являются объектом технического регулирования в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

385. Какие здания и сооружения относятся к зданиям и сооружениям повышенного уровня ответственности в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

386. Какое проектное решение должно быть предусмотрено для обеспечения взрывоустойчивости помещения для размещения линий редуцирования газорегуляторного пункта и технологического помещения пункта учета газа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

387. С учетом каких факторов выполняют фундаменты изотермических резервуаров хранения сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

388. Каким образом следует размещать склады сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов

и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

389. Какие производственные здания и сооружения рекомендуется размещать в производственной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

390. Какие здания и сооружения рекомендуется размещать во вспомогательной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

391. Каким образом рекомендуется прокладывать трубопроводы на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

392. Допускается ли монтаж трубопроводов с взрывопожароопасными продуктами над и под резервуарами в пределах обвалованной территории группы резервуаров склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

393. Каким образом рекомендуется устанавливать отключающую запорную арматуру для обеспечения возможности ревизии перепускных предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов

и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

394. Каким образом рекомендуется прокладывать трубопроводы к резервуарам на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

395. Какая высота рекомендована для воздухозабора для приточной вентиляции электропомещений на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

396. Какой должна быть общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при хранении под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

397. Какой должна общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при изотермическом давлении при наземном устройстве резервуаров согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

398. Какой должна быть общая вместимость одного склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей в зоне товарно-сырьевой базы при изотермическом давлении при подземном устройстве резервуаров согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

399. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 600 куб. м согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

400. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 0,72 МПа и вместимостью 600 куб. м согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

401. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 100 куб. м согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

402. На каких складах рекомендуется использовать горизонтальные цилиндрические резервуары под давлением с расчетным давлением 1,76 МПа и вместимостью 200 куб. м согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся

жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

403. Какие здания и сооружения на опасном производственном объекте не подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

404. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газораспределения согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

405. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

406. Какие условия должны обеспечить сети газораспределения и газопотребления как объекты технического регулирования согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

407. Мониторинг и устранение каких неисправностей должна обеспечивать эксплуатирующая организация при эксплуатации подземных газопроводов в соответствии с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

408. В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений,

выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также к утечкам природного газа, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

409. Когда должны включаться в работу регуляторы давления при прекращении подачи природного газа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

410. Какой признак не является существенным для идентификации сети газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

411. Через какое минимальное время после окончания сварки последнего стыка позволяется проводить испытания газопроводов из полиэтиленовых труб согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

412. Какая информация на опознавательных знаках не является обязательной для обнаружения трасс подземных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

413. В каких помещениях допускается проектирование прокладки внутренних газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

414. Какие расчеты должны выполняться при проектировании газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения

и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

415. Какой фактор не учитывается при расчетах газопроводов на прочность и устойчивость согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

416. Какое требование необходимо выполнять при проектировании наружных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

417. Какое требование не является обязательным при проектировании технологических устройств согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

418. В каких местах должны быть предусмотрены защитные покрытия или устройства, стойкие к внешним воздействиям и обеспечивающие сохранность газопровода при проектировании наружных газопроводов, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

419. В каком случае допускается эксплуатация сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

420. Какой процент содержания кислорода в газовоздушной смеси является максимально допустимым после обязательной продувки природным газом газопроводов, подсоединенных к газоиспользующему оборудованию, при вводе в эксплуатацию сети газопотребления и после выполнения ремонтных

работ согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

421. В какой форме осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления согласно требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления?

422. В какой форме осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления согласно требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, при завершении строительства либо реконструкции сетей газораспределения и газопотребления?

423. Каким должен быть номинальный диаметр у продувочного газопровода на газопроводах производственных зданий (в том числе котельных), а также общественных и бытовых зданий производственного назначения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя России от 26.06.2003 № 112?

424. При каком условии допускается объединение продувочных газопроводов природного газа от газоиспользующих установок в один общий газопровод согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя России от 26.06.2003 № 112?

425. Каким должно быть расстояние по горизонтали от выступающих частей газовых горелок или арматуры до стен или других частей здания, сооружения и оборудования согласно требованиям к газоиспользующему оборудованию производственных зданий и котельных СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренного постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

426. Контроль какого параметра должен быть предусмотрен в котельной при наличии в ней нескольких котлов, работающих с топкой под наддувом и подключенных к общей дымовой трубе, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

427. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

428. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 1а категории согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

429. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 1 категории согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

430. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

431. Какие газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 2 категории согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

432. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

433. Какие газопроводы относятся к газопроводам среднего давления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

434. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа до 0,005 МПа включительно согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

435. Какие газопроводы относятся к газопроводам низкого давления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

436. Какой объект входит в состав только сети газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

437. Какая из приведенных формулировок для продувочного газопровода является верной согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

438. Какая из приведенных формулировок для сбросного газопровода является верной согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

439. По каким существенным признакам сети газораспределения и газопотребления идентифицируются в качестве объекта технического регулирования согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

440. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

441. Для каких котельных в сети газопотребления к газоиспользующему оборудованию установлено максимальное значение величины давления 1,2 МПа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

442. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, пристроенных к жилым зданиям, крышным котельным жилых зданий, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей

газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

443. В каком случае при пересечении надземных газопроводов высоковольтными линиями электропередачи должны быть предусмотрены защитные устройства, предотвращающие падение на газопровод электропроводов при их обрыве, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

444. Какие меры должны предусматриваться в случае пересечения надземных газопроводов с высоковольтными линиями электропередачи согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

445. Для каких категорий наружных газопроводов не допускается их прокладка по пешеходным и автомобильным мостам, построенным из негорючих материалов, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

446. При каких условиях допускается транзитная прокладка наружных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

447. Какие требования предъявляются к строительным конструкциям здания газорегуляторного пункта согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

448. Какие требования предъявляются к конструкциям зданий газорегуляторных пунктов, газорегуляторных пунктов блочных и пунктов

учета газа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

449. Из каких материалов должен выполняться шкаф газорегуляторного пункта согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

450. На каких участках газопровода должна предусматриваться установка продувочных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

451. Какими устройствами должны оснащаться предохранительные сбросные клапаны технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

452. Какие требования установлены к оснащению технологических устройств систем газораспределения и газопотребления согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

453. Какие требования установлены к стенам и перегородкам газорегуляторного пункта, отделяющим помещение для линии редуцирования от других помещений, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

454. К каким зданиям допускается пристраивать газорегуляторные пункты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения

и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

455. В какие здания допускается встраивать газорегуляторные пункты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

456. К каким зданиям допускается пристраивать газорегуляторные пункты блочные согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

457. В каком случае исключается размещение газорегуляторных пунктов шкафных на наружных стенах газифицируемых зданий согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

458. Каким должно быть давление природного газа на входе в газорегуляторную установку согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

459. В каких помещениях не допускается размещение газорегуляторной установки согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

460. В каких местах на внутренних газопроводах должна предусматриваться установка продувочных газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

461. Какое требование к прокладке внутренних газопроводов по стенам помещений является неверным согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

462. Системами контроля загазованности каких газов в соответствии с требованиями «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должны быть оснащены помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование?

463. В какой документации должны быть установлены значения давления газа, при выходе за пределы которых предохранительные запорные и предохранительные сбросные клапаны должны обеспечить автоматическое и ручное прекращение подачи или сброс природного газа в атмосферу, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

464. В какой документации устанавливаются сроки эксплуатации газопроводов, по истечении которых должно проводиться их техническое диагностирование согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

465. Какой процесс должна обеспечивать автоматика безопасности сети газопотребления при ее отключении или неисправности согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

466. Каким должно быть расстояние от стенки газорегуляторного пункта шкафного с входным давлением до 0,3 МПа включительно, установленного на наружных стенах зданий, до окон, дверей и других проемов согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

467. Какое количество газорегуляторных установок может размещаться в одном помещении согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

468. Каким должно быть максимальное количество линий редуцирования в газорегуляторной установке согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

469. В помещениях какой категории пожароопасности не допускается размещать газорегуляторные установки согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

470. В каком случае основная и запальная горелки могут быть оснащены одним датчиком контроля пламени согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

471. Для горелок с какой тепловой мощностью должен быть предусмотрен раздельный контроль наличия пламени запальной и основной горелок, в том

числе и в случаях отключения запальной горелки при работе основной, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

472. Какое требование к газовым промышленным автоматическим горелкам является неверным и противоречит ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенного в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

473. Какую величину не должно превышать защитное время отключения подачи газа для горелок номинальной тепловой мощностью до 0,1 МВт, устанавливаемых в камерах горения с разрежением и оснащаемых системой контроля пламени, датчиками которой являются термочувствительные элементы, выполненные на базе термопар, дилатометров и т. п, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

474. Какое требование к газовому автоматическому клапану, установленному перед газовой горелкой, является верным согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

475. Каким устройствами должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки номинальной тепловой мощностью свыше 70 до 1200 кВт включительно согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые

промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

476. Какими устройствами должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки номинальной тепловой мощностью свыше 1200 кВт согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

477. При каком избыточном давлении в камере горения блочные горелки, предназначенные для работы при разрежении в камере горения, должны устойчиво работать согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

478. При каком разрежении в камере горения блочные горелки, предназначенные для работы при избыточном давлении в камере горения, должны устойчиво работать согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

479. Какими устройствами должны быть оснащены автоматические и полуавтоматические горелки, пусковая мощность которых превышает 0,4 МВт, согласно ГОСТ 21204-97 «Межгосударственный стандарт. Горелки газовые промышленные. Общие технические требования», введенному в действие приказом Госстандарта Российской Федерации от 17.09.1997 № 313?

480. Какое средство предназначено для обеспечения эффективности электрохимической защиты подземных стальных газопроводов согласно

РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

481. Какими мерами должна обеспечиваться промышленная безопасность трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

482. Какое конструктивное решение трубопроводной арматуры противоречит требованиям безопасности, установленным в ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

483. Какое требование к маховикам (рукояткам) управления трубопроводной арматурой является верным согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

484. Для какой трубопроводной арматуры в паспорте должны указываться данные по химическому составу, механическим свойствам, режимам термообработки и результатам контроля качества металла основных деталей и сварных соединений методами неразрушающего контроля согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

485. В каком документе должна предусматриваться методика проведения контрольных испытаний (проверок) арматуры и ее основных узлов, порядок технического обслуживания, ремонта и диагностирования согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

486. Какое требование к безопасной эксплуатации трубопроводной арматуры является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

487. Какие резервуары следует применять для резервуарной установки сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

488. Какое требование к оснащению резервуарной установки сжиженных углеводородных газов предохранительными сбросными клапанами установлено согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

489. Какое условное давление запорной арматуры следует принимать для газопроводов обвязки надземных резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

490. Какие процессы должна исключать предохранительная арматура, установленная на испарительных установках, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

491. Сигнализацией какого параметра должны быть оборудованы испарительные установки, для которых в качестве теплоносителя предусматривается горячая вода или водяной пар, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

492. С какими резервуарными установками сжиженных углеводородных газов рекомендуется использовать проточные и емкостные испарительные установки согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

493. Допускается ли использование испарительных установок с надземными резервуарами сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие

положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

494. Какую защиту необходимо предусматривать при испарении сжиженных углеводородных газов непосредственно в подземных резервуарах с помощью регазификаторов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

495. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов, устанавливаемые на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, считаются надземными согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

496. Каким образом должны устанавливаться надземные резервуары сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

497. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов предусматривают для подземного размещения на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических

и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

498. Какие резервуары сжиженных углеводородных газов, устанавливаемые на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, считаются подземными согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

499. Каким образом должны устанавливаться на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте резервуары сжиженных углеводородных газов подземные и наземные, засыпаемые грунтом, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

500. Допускается ли на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте устанавливать наземные резервуары сжиженных углеводородных газов, засыпаемые грунтом, непосредственно на грунт согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

501. Какие трубы следует предусматривать для газопроводов жидкой и паровой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических

и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

502. Какая прокладка газопроводов предусмотрена в производственной зоне газонаполнительной станции, газонаполнительного пункта согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

503. На каких участках газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции и в каких целях предусматривают установку предохранительного клапана согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

504. Какой высоты должна быть свеча для сброса газа от предохранительных клапанов, установленных на участках надземных газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции, газонаполнительном пункте, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

505. На какую высоту должен быть выведен сбросной газопровод для отвода газа от предохранительных клапанов надземных резервуаров сжиженных углеводородных газов на газонаполнительной станции согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных

систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

506. Какую возможность должна обеспечить блокировка вентиляционной системы с пусковыми устройствами технологического оборудования газонаполнительной станции согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

507. Какое требование к установке предохранительных клапанов на вертикальных сосудах указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

508. Какое требование к установке предохранительных клапанов на горизонтальных сосудах указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

509. В каком объеме необходимо проводить контроль сварных швов резервуаров для сжиженных углеводородных газов физическими методами контроля согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

510. Какой организацией согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения

сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора Российской Федерации от 20.09.2000 № 51, устанавливаются сроки последующих полных технических обследований шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов?

511. Какое требование к сбросу газов (паров) от предохранительных клапанов резервуаров установлено согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

512. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 1,2 МПа согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

513. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования производственных зданий, в которых величина давления природного газа обусловлена требованиями производства, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

514. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, отдельно стоящих на территории населенных пунктов, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

515. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего

оборудования котельных, пристроенных к производственным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных производственных зданий согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

516. Какие сооружения и устройства не входят в состав сети газораспределения согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

517. Какое значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газоиспользующего оборудования котельных, пристроенных к общественным зданиям, встроенных в эти здания, и крышных котельных общественных зданий является максимальным согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

518. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления для газотурбинных и парогазовых установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

519. На какие сети газораспределения и газопотребления, а также на связанные с ними процессы эксплуатации (включая техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт), технического перевооружения, консервации и ликвидации не распространяются требования «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

520. Какой из признаков согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, не входит в совокупность существенных признаков, по которым идентифицируются сети газораспределения и газопотребления?

521. Какой из признаков согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, позволяет идентифицировать объект технического регулирования в качестве сети газораспределения?

522. Какие документы согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, относятся к материалам идентификации объектов технического регулирования?

523. Какая маркировка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должна осуществляться для обнаружения трасс подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки?

524. Какие расчеты согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должны выполняться при проектировании газопроводов?

525. По каким параметрам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется выбор вида и способа прокладки наружных газопроводов,

расстояния по горизонтали и вертикали от наружных газопроводов до смежных зданий, сооружений, естественных и искусственных преград?

526. Какими параметрами согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется глубина прокладки подземных газопроводов?

527. По каким параметрам согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, определяется высота прокладки надводного перехода газопровода через несудоходные водные преграды?

528. Каким образом согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должен проектироваться подземный газопровод на оползневых и подверженных эрозии участках?

529. Каким образом согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, разрешается размещать газорегуляторные пункты шкафные?

530. В каких местах должна предусматриваться установка продувочных газопроводов при проектировании внутренних газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

531. В каких местах запрещается размещение сварных соединений труб газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей

газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

532. В какой срок следует производить испытания на герметичность воздухом газопроводов из полиэтиленовых труб после окончания сварки последнего стыка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

533. Какие виды мониторинга и устранения неисправностей согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, должна обеспечить организация, эксплуатирующая подземные газопроводы?

534. В какой форме согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, осуществляется оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления при строительстве, эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации?

535. До какого значения (в процентах) следует увеличить объем радиографического контроля, если при проведении выборочной проверки не менее 10 % сварных стыков стальных газопроводов радиографическим методом получен неудовлетворительный результат хотя бы на одном стыке, согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

536. При каком условии результаты испытания законченных строительством газопроводов сетей газораспределения и газопотребления на герметичность

считают положительными согласно СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 780?

537. Какое требование к испытанию на герметичность законченных строительством наружных и внутренних газопроводов и оборудования газорегуляторных пунктов, если арматура, оборудование и приборы не рассчитаны на испытательное давление, установлено согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

538. При какой длине согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112, надземные участки подземных газопроводов испытываются на герметичность по нормам подземных газопроводов?

539. Какому термину соответствует «территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения» согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

540. Какое требование к установлению охранной зоны вдоль трасс наружных газопроводов на вечномерзлых грунтах является верным согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878?

541. Какие работы согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, имеют право проводить эксплуатационные организации газораспределительных сетей на земельных участках, входящих в охранные зоны?

542. Какие требования предъявляются к складам хранения сжиженных углеводородных газов в случае, когда объемы превышают допускаемые для складской зоны организации, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

543. Каким образом определяется общая вместимость резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженных углеводородных газов для каждого из видов продуктов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

544. Какой должна быть общая допустимая вместимость резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

545. Какой должна быть допустимая общая вместимость резервуаров легковоспламеняющейся жидкости под давлением на промежуточном складе (парке) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне

организации, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

546. Какой должна быть максимальная вместимость одного резервуара сжиженных углеводородных газов (СУГ) на промежуточном складе (парке) СУГ одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

547. Какой должна быть максимальная вместимость одного резервуара легковоспламеняющейся жидкости под давлением на промежуточном складе (парке) сжиженных углеводородных газов одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

548. Какие резервуары не рекомендуют размещать в одной группе на складах (парках) сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

549. Какой принимают высоту ограждения резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

550. Какой объем разлившейся жидкости рекомендуется принимать при расчетах потерь при аварии на резервуарах сжиженных углеводородных газов

согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

551. Какие требования необходимо предусмотреть при планировании территории внутри обвалования резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

552. Какие переходы рекомендуют устанавливать для входа в обвалование парка сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

553. Какое должно быть установлено расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или ограждающей стены парка сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

554. Какое требование к расположению дренажных и факельных емкостей, сепараторов на линиях сброса предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов установлено согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

555. На какие зоны рекомендуют подразделять территорию склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов

и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

556. Какие меры безопасности предусматривают для надземных изотермических резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

557. Какие технические устройства рекомендуется устанавливать на каждом складе сжиженных углеводородных газов для улавливания жидкой фазы из газов (паров), сбрасываемых от предохранительных клапанов и аварийных ручных сбросов давления, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

558. На каком расстоянии от резервуарных складов сжиженных углеводородных газов необходимо располагать прожекторные мачты для освещения территории складов сжиженных углеводородных газов от резервуаров склада согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

559. При какой температуре осуществляется хранение сжиженных углеводородных газов под давлением в резервуарах согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

560. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах при постоянной температуре, обеспечивающей избыточное давление насыщенных паров в резервуаре, близкое к атмосферному давлению 4,9 - 6,8 кПа (0,005 - 0,007 кгс/кв.см),

согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

561. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах, когда среда внутри резервуара соответствует изотермическим условиям хранения, а резервуар рассчитан на хранение при давлении согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

562. Каким способом рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах при температуре не выше 323,15 K (50 °C) и при давлении насыщенных паров, соответствующем температурным условиям наружного воздуха, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

563. Какой запас каждого из видов сырья рекомендуется хранить на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением в соответствии с технологическим регламентом согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

564. При каком способе хранения объем хранимого сырья и товара на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением может быть увеличен до 15-суточного согласно руководству по безопасности для складов

сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

565. Какая формула является верной для определения общей вместимости резервуаров склада для сжиженных углеводородных газов при комбинированном способе хранения согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

566. Какое требование к удалению жидкости испарением, с использованием наружного обогрева, при сбросе в факельную систему сжиженных углеводородных газов является верным согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

567. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

568. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 МПа, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

569. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа

от 1000 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

570. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 250 до 1000 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

571. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа от 50 до 250 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

572. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для установки сжижения природного газа, расположенной на месторождении с объемом хранения сжиженного природного газа до 50 м³, в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»,

введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

573. Какое минимальное расстояние должно быть от трубопровода (диаметром 500 мм), перекачивающего сжиженные углеводородные газы, до сельскохозяйственных угодий в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

574. Какой минимальный разрыв должно быть от трубопровода (диаметром до 150 мм), перекачивающего сжиженные углеводородные газы, до дачного поселка в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

575. Каким образом рекомендуется отключать насосы и компрессоры складов, перемещающие сжиженные углеводородные газы и легковоспламеняющиеся жидкости, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

576. На каком расстоянии от границы контура насосной согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, следует располагать дополнительную арматуру аварийного отключения на всасывающих

и нагнетательных трубопроводах, связывающих технологическую аппаратуру складов (резервуары, емкости) с насосами?

577. Каким, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778, принимается расчетное давление изотермических резервуаров?

578. В какие сроки согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проводится первое полное техническое обследование шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов после ввода в эксплуатацию?

579. Какие шаровые резервуары для хранения сжиженных углеводородных газов должны подвергаться первоочередному полному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

580. Какие действия следует предпринять согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, при выявлении по результатам акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов зон с повышенной активностью акустико-эмиссионных источников?

581. Какой организацией принимается решение о необходимости использования разрушающего метода, а также того или иного метода неразрушающего контроля целостности оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00

«Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

582. Какой метод неразрушающего контроля согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, необходимо использовать при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в обязательном порядке независимо от результатов акустико-эмиссионного контроля целостности оболочки?

583. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за фактическую толщину элемента Sф при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

584. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за скорость коррозии С (мм/год) при оценке остаточного ресурса безопасной эксплуатации шарового резервуара?

585. Какое значение согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, принимается за ресурс безопасной эксплуатации шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

586. Какое определение цикла нагружения шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов является верным в соответствии

с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

587. Допускается ли в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, полное техническое обследование группы шаровых резервуаров проводить без внутреннего осмотра, без освобождения от продукта хранения и без выведения их из эксплуатации?

588. В каком случае в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, необходимо вывести резервуар из эксплуатации и провести полное техническое обследование?

589. Каким образом производится внутренний осмотр шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

590. Какие требования устанавливает РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, к визуальному осмотру сварных соединений шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

591. Каким образом рекомендуется проводить геодезические измерения опорных стоек шаровых резервуаров согласно РД 03-380-00 «Инструкция

по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

592. В каких случаях в обязательном порядке должен проводиться акустико-эмиссионный контроль при техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

593. Какой величины должно быть максимальное давление при испытаниях на прочность шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

594. Каким путем согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, рекомендуется производить подъем избыточного давления при проведении испытания шарового резервуара на прочность?

595. Каким способом согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, проводится повторное нагружение шарового резервуара при испытаниях на прочность, если при первом нагружении были получены данные, нуждающиеся в уточнении?

596. Какие дефекты шаровых резервуаров согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для

хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, относятся к допустимым?

597. Каким образом должен осуществляться осмотр контролируемой поверхности после нанесения проявителя при проведении цветной дефектоскопии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

598. В каком порядке согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должны проводиться цветная дефектоскопия и ультразвуковая дефектоскопия в случае их одновременного применения при техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

599. Какой ширины должна быть зона контроля сварных швов магнитопорошковой дефектоскопией при техническом обследовании шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов в соответствии с РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

600. Какие методы неразрушающего контроля согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, являются дополнительными при проведении технического обследования шарового резервуара?

601. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, кольцевые сварные швы между сферическим верхним и нижним днищами с лепестками оболочки должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

602. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, сварные швы между элементами сферического верхнего и нижнего днищ должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

603. В каком объеме согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, участки основного металла внутренней и наружной поверхности в местах приварки к оболочке накладных пластин опорных стоек должны подлежать обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

604. Какой ширины участки основного металла внутренней поверхности в местах приварки горловин люков и патрубков подлежат обязательному неразрушающему контролю при невозможности проведения акустико-эмиссионного контроля шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция

по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

605. Каким, согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должно быть количество точек измерения толщины на каждом лепестке оболочки при проведении ультразвуковой толщинометрии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

606. Каким, согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, должно быть количество точек измерения толщины на каждой части сферического верхнего и нижнего днища при проведении ультразвуковой толщинометрии шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов?

607. Какие требования установлены РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, к площадке, зачищаемой при измерении твердости основного металла оболочки шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов переносными твердомерами?

608. Допускается ли согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51, заменять гидравлические испытания шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов пневмоиспытаниями?

609. Каким должно быть время выдержки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов под пробным давлением при проведении гидравлических испытаний согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

610. Какое отклонение опор шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов от прямолинейности является недопустимым согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

611. Какое относительное удлинение углеродистых сталей является недопустимым согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

612. Какая величина овальности шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов в экваториальном сечении является недопустимой согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

613. Какие местные деформации в виде выступов и вмятин являются недопустимыми согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

614. Какое требование предъявляется к оборудованию горизонтальных и шаровых резервуаров для продуктов, в которых возможно присутствие воды,

согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

615. Какими устройствами оборудуют шаровые резервуары для хранения чистых углеводородов с целью обеспечения контроля сварных швов без устройства дополнительных лесов и подмостей согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

616. Какие рекомендации необходимо предусмотреть при установке насосно-компрессорного оборудования на складах сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

617. Каким образом рекомендуют отключать трубопроводы от резервуара в целях обеспечения безопасной эксплуатации складов сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

618. Какие устройства и в какой последовательности рекомендуется устанавливать на линии азота при необходимости стационарной подводки азота к оборудованию склада сжиженных углеводородных газов (резервуарам, насосам и т.п.) и трубопроводам для технологических нужд согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

619. Какое требование к установке отключающей арматуры на вводах в склад сжиженных углеводородных газов и выводах со склада сжиженных

углеводородных газов установлено согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

620. Какие элементы шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов не подлежат комплексному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

621. Какой элемент из перечисленных не относится к конструктивным элементам шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

622. Какой метод из перечисленных не применяется для изготовления шаровых оболочек шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

623. Какую технологическую обработку должны пройти шаровые резервуары для хранения сжиженных углеводородных газов, толщина оболочки которых более 30 мм, независимо от метода их изготовления согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

624. Какой вид контроля не включается в периодический контроль технического состояния шаровых резервуаров для хранения сжиженных

углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

625. Какой должна быть периодичность проверки осадки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов нивелировкой основания опор при периодическом контроле технического состояния шаровых резервуаров согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

626. В каком случае не требуется привлекать экспертную организацию в обязательном порядке для проведения полного технического обследования шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

627. Какой вид работ входит в минимальный перечень работ при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

628. Какой вид работ не входит в минимальный перечень работ при полном техническом обследовании шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов без выведения его из эксплуатации согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров

и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

629. Какие подготовительные работы не производятся при подготовке шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов к полному техническому обследованию согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

630. Какие видимые поверхностные дефекты из перечисленных подлежат выявлению при наружном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

631. Какие дефекты из перечисленных подлежат обязательной проверке при внутреннем визуальном осмотре шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

632. Какое повреждение из перечисленных не относится к видам коррозионных повреждений основного металла шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

633. Какой документ оформляется по результатам визуального внутреннего и наружного осмотра шарового резервуара для хранения сжиженных

углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

634. По истечении какого срока после проведения испытаний на прочность допускается проводить акустико-эмиссионный контроль на шаровых резервуарах для хранения сжиженных углеводородных газов, находившихся в эксплуатации, согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

635. При каком избыточном давлении до начала испытаний оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов на прочность производится оценка уровня акустических шумов и электромагнитных помех по каждому каналу акустико-эмиссионной аппаратуры в процессе нагружения шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

636. Какой метод контроля не является обязательным при необходимости проведения неразрушающего контроля сварных швов и основного металла оболочки шарового резервуара для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

637. Какие дефекты позволяет обнаружить цветная дефектоскопия сварных соединений оболочки шаровых резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию

шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

638. Каким образом должны располагаться шаровые резервуары вместимостью до 2000 м³ включительно и наземные изотермические резервуары вместимостью до 5000 м³ включительно согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

639. Каким образом должны располагаться наземные изотермические резервуары вместимостью 10000, 20000 и 30000 м³ и подземные согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

640. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С3 на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

641. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С4 на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

642. Каким принимается расчетное давление для сосудов, предназначенных для хранения углеводородных фракций С5 на складах сжиженных

углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

643. Какое требование к прокладке отводящего трубопровода от предохранительного клапана на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением установлено согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

644. В каком случае допускается применение трудногорючих изоляционных материалов для оборудования и трубопроводов складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

645. Какое минимальное количество рабочих предохранительных клапанов должно устанавливаться для защиты наружного корпуса изотермического резервуара с изолированным межстенным пространством на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

646. Какое требование предъявляется к выбору установочного давления вакуумных клапанов на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов

и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

647. Какое условие не является верным для запрета пуска и работы насосного агрегата, оборудованного системой автоматизации с блокировками и защитами, на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

648. До какого объема (в процентах) рекомендуется заполнять жидкостью резервуар на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

649. В какой цвет должны окрашиваться резервуары складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением для защиты от нагрева солнечными лучами согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

650. Для трубопроводов какого диаметра для сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением в целях максимального снижения выбросов в окружающую среду взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации системы на вводах в склад и выводах со склада должна быть установлена запорная арматура с дистанционным управлением, конструкция которой предусматривает также ручное управление, согласно руководству по

безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

651. Исходя из каких критериев устанавливаются классы опасности опасных производственных объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

652. Какие виды опасных веществ не нормируются Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» для отнесения объектов, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, к категории опасных производственных объектов?

653. На какие организации распространяются требования промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

654. Какое количество классов опасности опасных производственных объектов в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества установлены в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

655. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты средней опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

656. К какому классу опасности относятся опасные производственные объекты низкой опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

657. Какое требование, установленное к блокирующим устройствам диагонально-резательных агрегатов резиновых производств, указано неверно и противоречит ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

658. Какие требования предъявляются к блокирующим устройствам закаточно-раскаточных устройств резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

659. Какое требование предъявляется к блокирующим устройствам вулканизационного оборудования резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41

660. Какие требования к вулканизаторам резиновых производств указаны неверно и противоречат ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

661. Какое требование к многопозиционным вулканизаторам покрышек является неверным и противоречит ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

662. Какие требования к расходным бункерам для сыпучих материалов, применяемым в резиновых производствах, указаны неверно и противоречат ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

663. Наличие каких документов следует выявлять при проверке состояния трубопроводов и арматуры аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

664. По каким параметрам определяется наличие и исправность (по документам) приборов автоматической защиты от аварийных режимов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

665. Какая из перечисленных зон не относится к основным зонам сосудов, в которых возможно возникновение дефектов аммиачных холодильных установок, согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

666. Какое требование к проведению измерений толщинометрии сосудов аммиачных холодильных установок установлено согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных

холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

667. В каких точках не проводятся измерения при проведении толщинометрии сосудов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

668. Какой объем и вид контроля сварных швов при диагностировании сосудов аммиачных холодильных установок указан неверно, если при изготовлении сосуд был подвергнут контролю в объеме 100 %, согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

669. В каких случаях производится определение механических характеристик, химического состава и структуры металла аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

670. Какой максимальный срок службы до проведения следующего диагностирования сосудов аммиачных холодильных установок указан неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

671. Какой объем визуального контроля при анализе коррозионного состояния трубопроводов с термоизоляцией аммиачных холодильных установок указан неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

672. Какое требование по измерению толщин стенок труб при проведении ультразвуковой толщинометрии трубопроводов аммиачных холодильных установок указано неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

673. Какой вид и объем неразрушающего контроля рекомендуется производить при диагностике трубопроводов аммиачных холодильных установок, если при изготовлении (монтаже) трубопровода контроль сварных швов не проводился (или данные о контроле отсутствуют), согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

674. Какое из перечисленных требований к назначению точек измерения вибрации компрессоров аммиачных холодильных установок указано неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

675. Какие действия включает в себя технологическая операция по контролю деталей компрессора аммиачных холодильных установок с целью оценки пригодности для дальнейшей эксплуатации согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

676. Какой из перечисленных основных дефектов коленчатого вала компрессоров аммиачных холодильных установок указан неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

677. Каким путем не определяются величины износа рабочих поверхностей роторов компрессоров аммиачных холодильных установок согласно РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

678. Какая цель проведения прочностных исследований компрессоров аммиачных холодильных установок указана неверно и противоречит РД 09-244-98 «Инструкция по проведению диагностирования технологического состояния сосудов, трубопроводов и компрессоров промышленных аммиачных холодильных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 66?

679. Какая из указанных опасностей, исходящих от трубопроводной арматуры в результате ее критического отказа, указана неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт.

Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

680. Какой показатель, характеризующий безопасность для трубопроводной арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

681. Какое требование к установке предохранительных клапанов на сосудах указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

682. Каким условием достигается бездымность факельных установок на предприятиях нефте- и газоперерабатывающей, химической, нефтехимической промышленности согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

683. Какая факельная установка предназначена для подачи вспомогательного топливного газа согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

684. Какой должна быть максимальная длина трубопровода, соединяющего горелку с инжектором в системе факельного сжигания, согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

685. Какие требования предъявляются к процедуре пуска герметизированных сепараторов согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст?

686. Какие требования предъявляются к испытанию сепараторов на герметичность согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст?

687. Какие требования предъявляются к центрифугам, обрабатывающим взрыво- и пожароопасные вещества, согласно ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11.2012 № 993-ст?

688. Какой должна быть температура нагретых поверхностей вулканизационного оборудования, трубопроводов и ограждений на рабочих местах резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила

промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

689. Каким должно быть расстояние от площадок для хранения утильных и изношенных покрышек до зданий и сооружений резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

690. Какой должна быть ширина пожарных проездов на площадках для хранения утильных и изношенных покрышек резиновых производств согласно ПБ 09-570-03 «Правила промышленной безопасности резиновых производств», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 41?

691. Какая проверка должна осуществляться при обследовании состояния технологического оборудования аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

692. Какие параметры не должны проверяться при внешнем осмотре состояния аммиакопроводов аммиачных холодильных установок согласно РД 09-241-98 «Методические указаний по обследованию технического состояния и обеспечения безопасности при эксплуатации аммиачных холодильных установок», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 20.11.1998 № 228?

693. Какое значение вероятности возникновения взрыва на любом взрывоопасном участке допускается принимать при разработке производственных процессов согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности

труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

694. Какие документы устанавливают конкретные требования взрывобезопасности к отдельным технологическим процессам согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

695. Какой из перечисленных факторов относится к основным факторам, характеризующим опасность взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

696. Какие вещества и смеси не могут образовывать взрывоопасную среду согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

697. Какое мероприятие не относится к мерам, гарантирующим предотвращение образования взрывоопасной среды и обеспечение в воздухе производственных помещений содержания взрывоопасных веществ, не превышающего нижнего концентрационного предела воспламенения, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

698. В каких целях применяются быстродействующие средства защитного отключения возможных электрических источников инициирования взрыва

согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

699. Какая из перечисленных мер не направлена на сохранение материальных ценностей и предотвращение воздействия на работающих опасных и вредных производственных факторов, возникающих в результате взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

700. Какое из перечисленных положений контроля в производственных процессах с целью обеспечения взрывобезопасности указано неверно и противоречит ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

701. Какие требования из перечисленных не относятся к обязательным требованиям, которые должны содержать стандарты по взрывобезопасности, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

702. Какие параметры взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для порошкообразных веществ) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда.

Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

703. Какое из определений «горючей пыли» является верным согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

704. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности не относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся во взвешенном состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

705. В каких из приведенных ответов указана правильная последовательность по возрастанию значений нижнего концентрационного предела распространения пламени пылей муки ржаной обдирной (1), ячменя дробленого (2), пшеницы дробленой (3), ячменной муки (4), муки пшеничной высшего сорта (5), сои (6) и древесной муки (7) согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

706. Какими мерами достигается снижение концентрации горючей пыли при обеспечении пожаровзрывобезопасности оборудования и технологических процессов согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность

горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

707. По какому из перечисленных показателей необходимо производить расчет аппаратов и оборудования на взрывоустойчивость при обеспечении пожаровзрывобезопасности оборудования и технологических процессов согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

708. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны аппаратам измельчения согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

709. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны аппаратам просеивания согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

710. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны сушилкам конвективным (лотковые, тоннельные, ленточные) согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

711. Какие из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственны сушилкам конвективным (распылительные, аэрофонтанные, кипящего слоя, вихревые, барабанные) согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный

стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

712. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственен одновременно циклонам и рукавным фильтрам согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

713. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственен электрофильтрам согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

714. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности не свойственен нориям согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

715. Какой из указанных факторов пожаровзрывоопасности свойственен как бункерам, так и рукавным фильтрам согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

716. Какой пункт не включают испытания центрифуг на холостом ходу согласно ГОСТ 31836-2012 «Межгосударственный стандарт. Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний»,

утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.11. 2012 № 993-ст?

717. Какой из перечисленных критериев относится к параметрам/свойствам, характеризующим взрывоопасность среды, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

718. Какой параметр не относится к показателям пожаровзрывоопасности горючей пыли, находящейся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

719. Какая температура нагрева поверхностей аппаратов и оборудования является безопасной предельно допустимой в зависимости от температуры самонагревания горючих пылей, склонных к самовозгоранию, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

720. Какая температура нагрева поверхностей аппаратов и оборудования является предельно допустимой безопасной в зависимости от температуры самовоспламенения пылей, не склонных к самовозгоранию, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

721. Какая температура масла при обкатке закрытых передач оборудования является предельно допустимой согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

722. Какой должна быть средняя производственная влажность деталей из древесины технологического оборудования для мукомольных предприятий согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

723. Какой должна быть предельно допустимая концентрация зерновой пыли в воздухе рабочей зоны мукомольного предприятия согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

724. Какой должна быть предельно допустимая концентрация мучной пыли в воздухе рабочей зоны мукомольного предприятия согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

725. Какое требование к самонесущей конструкции ствола факельной установки является верным согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность.

Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

726. Какое требование к конструкции ствола с оттяжками факельной установки является верным согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

727. Какой тип факельных установок состоит из горелочного устройства для сжигания сбросных газов и жидкостей, имеет систему дистанционного розжига и контроля параметров, систему противоаварийной защиты согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

728. Какой тип факельных установок предназначен для бездымного сжигания сбросных газов и жидкостей возле поверхности земли согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

729. Какая классификация единичных факельных оголовков указана верно согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

730. Какое минимальное количество горелочных устройств, в которых используется энергия давления сбросного газа для инжекции дополнительного воздуха, для мультигорелочных факельных оголовков установлено ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденным и введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

731. Каким фактором не обеспечивается бездымное сжигание, обеспечивающееся оголовками для бездымных факелов согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

732. В каком диапазоне расходов при расходах сбросного газа должна быть обеспечена стабильность сжигания оголовками для бездымных факелов согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных

устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

733. В каком случае может быть увеличена величина постоянных и периодических сбросов, обеспечивающих бездымность сжигания оголовками для бездымных факелов, согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

734. Каким образом могут быть использованы ограниченно бездымные факелы согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

735. Какой должна быть теплотворная способность потока газа при использовании эндотермического факела с высококалорийным топливным газом или с мощными пилотными горелками согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

736. Какое требование к зависимости количества подаваемого пара и количества сбрасываемого газа и его состава установлено в соответствии с основными требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

737. На какой скорости необходимо осуществлять выпуск смеси пара/воздуха внутрь оголовка факелов с внутренней подачей пара/воздуха в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

738. Допускается ли изготовлять нижнюю часть оголовка и соединительный фланец из менее качественных марок нержавеющей стали в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

739. Какие части факела должны быть стойкими к воздействию температуры в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

740. Допускается ли не применять устройства ветрозащиты факельного оголовка, необходимые для защиты пламени от ветрового воздействия, согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

741. Для оголовков какого диаметра используются жаропрочные футеровочные материалы для защиты от внутреннего горения в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

742. Допускается ли использовать прямое искровое зажигание факела в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской

Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

743. Какой тип систем воспламенения не применяется для розжига пилотных горелок в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

744. На каком расстоянии от туннеля пилотной горелки должно быть расположено устройство искрообразования системы искрового зажигания смеси газ/воздух до туннеля в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

745. В каком потоке смеси в трубопроводе к пилотной горелке должен быть расположен электрод, способный к высокоэнергетическому емкостному разряду, в системе искрового зажигания смеси газ/воздух согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические

требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

746. Допускается ли использовать горелку системы факельного сжигания газа для розжига двух и более пилотных горелок в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

747. Для негазообразных углеводородов или углеводородных/инертных смесей какой теплотворной способности используют дополнительные системы розжига с более высокой тепловой мощностью согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

748. Какой тип датчиков следует применять в оптической системе контроля наличия пламени в соответствии с требованиями к факельным установкам с вертикальными стволами ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

749. Какое среднее значение объемного выделения тепла, которое необходимо рассчитывать для определения размера камеры сгорания, установлено требованиями к закрытым (наземным) факельным установкам ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

750. Какое требование к обеспечению равномерного распределения воздушного потока по горелкам указано верно в соответствии с требованиями к закрытым (наземным) факельным установкам ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

751. Какое требование к оборудование факельных установок является верным согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

752. Какое требование к расположению защитных устройств или аппаратов, препятствующих поступлению атмосферного воздуха в факельный коллектор, указано верно в соответствии с техническими требованиями к оборудованию факельных установок ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт

Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

753. Каким должно быть максимальное содержание кислорода внутри (у основания) факельного ствола в соответствии с требованиями безопасности факельных установок ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

754. Какой класс опасности установлен для элеваторов, опасных производственных объектов мукомольного, крупяного и комбикормового производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

755. Какой класс опасности установлен для иных опасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья, за исключением элеваторов, опасных производственных объектов мукомольного, крупяного и комбикормового производства, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

756. Какие из перечисленных объектов не относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

757. Какие осуществляются действия и принимаются решения в отношении оборудования по истечении назначенного ресурса (срока хранения, срока службы) согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

758. Какие требования предъявляются к температуре наружной поверхности тепловыделяющего оборудования согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

759. Какие требования предъявляются к системам смазки сборочных единиц оборудования, расположенных в местах, опасных для обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

760. Какое требование к местам пуска оборудования является верным согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

761. К каким задвижкам, вентилям и кранам оборудования применяется требование по оснащению приспособлениями, позволяющими открывать и закрывать их с рабочего места, согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

762. Какие требования предъявляются к размещению аварийных кнопок «Стоп» на транспортных устройствах при любом способе ручного управления согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

763. Какие требования предъявляются к размещению органов управления оборудования на постоянном рабочем месте согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

764. Какие требования предъявляются к электрическим схемам оборудования, имеющего индивидуальные системы принудительно-вытяжной вентиляции, входящие в комплект машин, согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

765. Какие допустимые значения должны иметь выступы болтов и шпилек за торцевую поверхность гаек после их затяжки на технологическом оборудовании согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

766. Какие требования предъявляются к установке конвейеров (кроме подвесных) и расстояниям по вертикали от наиболее выступающих частей конвейера, требующих обслуживания, согласно требованиям к размещению конвейеров в производственных зданиях ГОСТ 12.2.022-80

«Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденного и введенного в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

767. Какие требования предъявляются к расстояниям при размещении мостиков через конвейеры согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

768. Какие требования предъявляются к ширине мостиков через конвейеры согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

769. Какие значения температуры теплоносителя для систем отопления и теплоснабжения воздухонагревателей приточных установок допускается по условиям обеспечения пожарной безопасности зданий в помещениях категории А и Б согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

770. Какие требования предъявляются к норийным трубам норий, расположенных внутри бункеров и силосов, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

771. Какие требования предъявляются к защите технологических проемов для пропуска транспортеров и воздуховодов в противопожарных стенах

зданий согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

772. Какие требования при проектировании предъявляются к воздуховодам, самотекам, материалопроводам пневматических и аэрофильтрационных установок, по которым транспортируются пылевидные продукты, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

773. Какой минимальный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа (первичная подготовка нефти и газа) в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

774. В каких помещениях не допускается установка нагнетательных фильтров согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

775. Какие требования предъявляются к пределу огнестойкости стен силосов, примыкающих к производственным помещениям, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция

СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

776. В каких случаях вместимость силосов не должна превышать 200 м³ согласно требованиям к производственным зданиям СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

777. Какие требования предъявляются СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3, к установке на первом этаже в помещениях категории Б открытых приямков для размещения технологического оборудования?

778. К какой категории по степени допустимого увлажнения ограждающих конструкций относятся подземные помещения сооружений для разгрузки зерна и мучнистого сырья согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

779. Какую нагрузку необходимо учитывать при расчете конструкций (перекрытий, покрытий, наклонных днищ и воронок силосов, стен, перегородок), ограждающих помещения, в которых возможен аварийный взрыв пылевоздушной смеси, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

780. Какие наружные легкосбрасываемые конструкции допускается проектировать из условий их разрушения или вскрытия при избыточном

давлении внутри помещения (200 кгс/м²) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

781. Какие значения кренов фундаментных плит и средних осадок допустимы для силосных корпусов с несколькими подсилосными этажами согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

782. Какие конструкции зерноскладов следует проверять на устойчивость от сдвига согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

783. Для каких зданий и помещений предприятий по хранению и переработке зерна не следует предусматривать отопление согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

784. Какие требования предъявляются к пределу огнестойкости разделительных перегородок и дверям в них при размещении в одном помещении отделений с различной категорией взрыво- и пожарной опасности согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

785. Какие требования, установленные к аппаратуре и средствам, применяемым при техническом диагностировании вертикальных цилиндрических резервуаров, являются неверными и противоречат РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

786. Какие резервуары не подлежат первоочередному обследованию согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

787. Какие процедуры не проводятся при натурном обследовании резервуара, в пределах расчетного срока службы, при полном обследовании согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

788. Какие процедуры не проводятся при полном обследовании сварного вертикального цилиндрического резервуара, отработавшего расчетный срок службы, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

789. Какие возможные причины отказов при оценке технического состояния резервуаров указаны неверно и противоречат РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

790. Какие элементы конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров не предрасположены к разрушению согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

791. Какие элементы конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров не подлежат обязательной проверке при визуальном осмотре согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

792. Какие наружные дефекты не выявляются с помощью визуального осмотра сварных швов резервуаров и измерения шаблонами их геометрических размеров согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

793. При измерении толщины нескольких листов в пределах одного пояса или любого другого элемента вертикального цилиндрического резервуара какое значение принимается за действительную толщину данного элемента согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

794. Какие измерения не проводятся при проведении контроля геометрических размеров и формы понтона (плавающей крыши) вертикальных цилиндрических резервуаров согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

795. Какие поверочные расчеты необходимо проводить при диагностировании вертикальных цилиндрических резервуаров, эксплуатирующихся при пониженных температурах, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

796. Какое значение не должен превышать предельно допустимый износ листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

797. Какое значение не должен превышать предельно допустимый износ несущих конструкций кровли (ферм, прогонов, балок, связей), а также окрайков днища и коробов понтона (плавающей крыши) вертикального цилиндрического резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

798. В каком случае допускается проведение полного технического обследования на одном резервуаре-представителе выборочно из группы одинаковых резервуаров согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

799. Какой точностью должны обладать методы и средства измерения геометрических параметров конструкций, применяемые при техническом диагностировании резервуаров, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

800. Какие участки конструкции резервуара не относятся к наиболее предрасположенным к разрушению согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

801. Какой из перечисленных критериев предельного состояния трубопроводной арматуры указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

802. Какие показатели из перечисленных относятся к термическим критериям безопасности, связанным с критическими отказами трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

803. Какой из перечисленных основных показателей назначения трубопроводной арматуры указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

804. Какие знаки маркировки трубопроводной арматуры являются обязательными согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

805. Для трубопроводной арматуры какого номинального диаметра допускается наносить необязательные знаки маркировки на бирке согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

806. Какие сведения являются обязательными для включения в паспорт трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

807. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок резервуаров, находящихся в эксплуатации более 20 лет, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

808. Какая из перечисленных целей анализа конструктивных особенностей технологии изготовления и монтажа, а также условий эксплуатации резервуара указана неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение

о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

809. Каким должно быть расстояние между сварными швами окраек днища и вертикальными сварными швами первого пояса резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

810. Какое максимальное количество скважин в группе может быть на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

811. От какого критерия зависит количество групп скважин на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

812. Каким образом должны располагаться устья скважин на кустовой площадке согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

813. Какое расстояние между устьями скважин может быть допущено в проекте в отдельных случаях при его согласовании с территориальным органом Ростехнадзора согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации

скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

814. Какое минимальное расстояние может быть между кустами или кустовой площадкой и одиночной скважиной согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

815. На каком расстоянии от устья бурящейся скважины должны быть расположены служебные и бытовые помещения согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

816. На каком минимальном расстоянии от устья бурящейся скважины допускается эксплуатация ранее пробуренных скважин согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

817. В соответствии с каким документом должна производиться ликвидация аварий, связанных с нефтегазоводопроявлениями или открытыми фонтанами, согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

818. В соответствии с каким документом должен проводиться порядок эвакуации специальной техники с кустовых площадок при возникновении аварийных ситуаций согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

819. В каком документе определяется количество подъездов к кустовой площадке нефтяных месторождений согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

820. В каких случаях должен производиться отбор проб газовоздушной среды на рабочей площадке буровой, в насосном блоке, блоках очистки бурового раствора и емкостной системы согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

821. Каким должен быть радиус опасной зоны при передвижении вышечно-лебедочного блока, других блоков и оборудования буровой установки на новую позицию, при испытании вышки, а также при аварийных работах, связанных с повышенными нагрузками на вышку, согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

822. В какой момент должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки согласно

РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

823. Каким образом должна быть обеспечена механическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

824. Какими мерами должна быть обеспечена химическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

825. Каким образом должна быть обеспечена электрическая безопасность трубопроводной арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

826. Каким образом должна быть обеспечена взрывобезопасность арматуры в отношении различных видов опасности, связанных с ее критическими отказами, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

827. Каким образом должна быть обеспечена механическая безопасность арматуры в отношении различных видов опасности, не связанных с отказами арматуры, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

828. Какое наименование относится к показателю безотказности для трубопроводной арматуры, отказ которой не является критическим, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

829. При каком значении давления должна быть обеспечена возможность принудительного открытия грузового или пружинного предохранительного клапана для проверки исправности действия клапана в рабочем состоянии согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

830. В каком случае детали трубопроводной арматуры из углеродистых и низколегированных марганцовистых и марганцово-кремнистых сталей, изготовленные с применением штамповки или вальцовки, не подлежат обязательной термообработке согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

831. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением свыше 6,0 МПа согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

832. Какое требование к установке предохранительных клапанов на сосудах или на патрубках (трубопроводах). непосредственно присоединенных к сосуду, указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

833. Какие сведения о проведенном ремонте указываются в паспорте на трубопроводную арматуру согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

834. Какое требование к установке указателей положения запирающего элемента на запорной арматуре трубопроводов является верным согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

835. Для каких деталей арматуры трубопровода из аустенитных хромоникелевых сталей не требуется термическая обработка согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

836. С какой периодичностью проводятся осмотры молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

837. В какой срок и с какой периодичностью должно проводиться нивелирование окрайки днища стального вертикального резервуара с нефтью или нефтепродуктом согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

838. Какие системы и устройства не входят в обустройство узла подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

839. В какой документации устанавливаются требования к уровню автоматизации отводов в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

840. На каком расстоянии от наливных эстакад рекомендуется установка быстродействующих запорных устройств на трубопроводах, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

841. Какой длины должно быть наливное устройство во избежание налива нефти и нефтепродуктов свободно падающей струей согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

842. Какое требование к установке приборов измерения давления и температуры наливаемого нефтепродукта на железнодорожную эстакаду является верным согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

843. Каким образом рекомендуется осуществлять защиту железнодорожной эстакады нефтебазы от прямых ударов молнии согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

844. Свыше какой упругости паров при наливе легковоспламеняющейся жидкости сливоналивные устройства автомобильных сливоналивных станций снабжаются устройствами отвода паров согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

845. От какого количества независимых источников должно быть выполнено снабжение электроэнергией особо ответственных электроприемников (электропитание систем контрольно-измерительных приборов, противоаварийной защиты, связи и оповещения) нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

846. Свыше какой общей вместимости резервуарные парки с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями нефтебаз и складов нефтепродуктов должны быть защищены от прямых ударов молнии отдельно стоящими молниеотводами согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

847. С какой периодичностью должен проводиться контроль заземлителей, токоотводов на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

848. При каком поражении коррозией заземлителей, установленных на нефтебазах и складах нефтепродуктов, их следует заменить согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

849. При каком значении (в %) от нижнего концентрационного предела распространения пламени должно предусматриваться автоматическое включение аварийной вентиляции от установленных в производственном помещении газоанализаторов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

850. С какой частотой устанавливаются колодцы с гидрозатворами на сети производственно-дождевой канализации нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

851. Какой должна быть температура производственных сточных вод при сбросе в канализацию на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

852. Какой резерв производительности рекомендуется предусматривать для систем канализации нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

853. При каких дефектах сварных швов или металла нижних поясов корпуса стального резервуара с нефтью или нефтепродуктом резервуар выводится из эксплуатации согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

854. При освоении нефтяных месторождений с каким газовым фактором в проектной документации должны предусматриваться дополнительные меры безопасности при испытании обсадных колонн на герметичность и при обвязке устьев скважин противовыбросовым оборудованием согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

855. Какой уровень технических требований (УТТ) устанавливается для устьевого оборудования, имеющего рабочее давление 50 МПа, предназначенного для использования в скважинной среде с повышенным содержанием углекислого газа (CO2) и сероводорода (H2S), используемого в 6000 м от жилой зоны, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

856. Какое определение соответствует термину «коронный клапан» в соответствии с ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденным приказом Федерального

агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

857. Какое количество уровней технических требований к устьевому оборудованию устанавливает ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

858. При какой наибольшей относительной величине деформации узлов и деталей устьевого оборудования допускаемое расчетное давление считается подтвержденным проведенным гидроиспытанием согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

859. По какой формуле рассчитывается испытательное давление (Рг), необходимое для подтверждения расчетного давления (Рр) устьевого оборудования, если образцы выполнены из того же материала, что и испытуемая деталь, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

860. На какое пробное давление должна обеспечивать возможность опрессовки конструкция корпусных деталей фонтанной арматуры,

рассчитанной на рабочее давление Рр =21 МПа, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

861. На какое пробное давление должна обеспечивать возможность опрессовки конструкция корпусных деталей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление Рр =105 МПа, согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

862. Какие элементы не относятся к запорной арматуре согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

863. В какую сторону должны поворачиваться задвижки и вентили с ручным управлением для открывания и закрывания запорной арматуры согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

864. Какое определение соответствует термину «максимальная температура» устьевого оборудования и фонтанной арматуры для добычи нефти и газа согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

865. На какой рабочий диапазон температур рассчитано устьевое оборудование, имеющее класс «У», согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

866. Какие меры необходимо предусматривать к приводам сливоналивных устройств на автомобильных сливоналивных станциях при осуществлении операций налива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей вручную, гидравликой или пневматикой согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

867. Какие меры принимаются для сбора остатков продукта, стекающих с наливной трубы при извлечении ее из цистерны по окончании налива нефти и нефтепродуктов на автомобильных сливоналивных станциях, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

868. Каким рекомендуется предусматривать наполнение топливозаправщика авиационным топливом в системе налива автомобильных сливоналивных

станций согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

869. При какой величине превышения нижнего концентрационного предела распространения пламени паров нефтепродукта рекомендуется обеспечить прекращение операции слива-налива на автомобильных сливоналивных станциях согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

870. Какими из приведенных систем и устройств не оснащаются причалы (пирсы) и причальные сооружения при приеме и отпуске нефти и нефтепродуктов через сливоналивные причалы согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

871. Какое требование к оснащению наливных устройств для предотвращения пролива нефтепродуктов на технологическую площадку причала (пирса) при аварии на сливоналивном причале указано верно согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

872. Каким образом выбирается скорость наполнения (опорожнения) резервуаров нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

873. При достижении какого значения нижнего концентрационного предела распространения пламени должны срабатывать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов

нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

874. Какие технические решения применяются для предотвращения накопления осадков при хранении в резервуарах нефти, мазута и других высоковязких нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

875. Какая допускается максимальная начальная скорость заполнения порожнего резервуара нефти (нефтепродуктов) до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона (плавающей крыши) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

876. Какой высоты рекомендуется устанавливать замкнутое обвалование или ограждающие стенки из негорючих материалов по периметру площадок для хранения нефтепродуктов в таре согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

877. С каким уклоном рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы для светлых нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

878. С каким уклоном рекомендуется прокладывать технологические трубопроводы для высоковязких и застывающих нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

879. В каком документе устанавливаются значения предельных параметров при осуществлении технологических операций при хранении и перекачке нефтепродуктов для нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

880. На каком расстоянии на канализационной сети нефтебаз и складов нефтепродуктов до и после нефтеловушек предусматриваются колодцы с гидравлическим затвором согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

881. С какой периодичностью рекомендуется подвергать периодической зачистке металлические резервуары для светлых нефтепродуктов и масел согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

882. Какие требования к ограждению территории складов нефти и нефтепродуктов установлены в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

883. Какой объем должен быть у аварийного резервуара, устанавливаемого в производственном здании расходного склада нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

884. Какие требования предъявляются к расположению аварийных резервуаров, в которых предусматривается самотечный слив на расходных складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014

«Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

885. Какие требования предъявляются к обустройству площадок для сливоналивных эстакад складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

886. Какие элементы резервуара рекомендуется осматривать в первую очередь при визуальном осмотре поверхности основного металла согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

887. К какому виду согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, относятся коррозионные повреждения, охватывающие отдельные участки поверхности резервуара?

888. Каким толщиномером согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, проводят измерения толщин участков коррозионных повреждений на поверхности резервуара?

889. На каком основании согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38, устанавливается объем работ по измерениям толщин конструкций резервуара?

890. На какой высоте должен быть расположен ручной привод трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015

«Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

891. В каком случае при проведении экспертизы промышленной безопасности допускается по решению экспертной организации, проводящей экспертизу, не прекращать эксплуатацию арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

892. Какими техническими устройствами не должны оснащаться стальные вертикальные резервуары для нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

893. Какие требования предъявляются к установке предохранительных клапанов на резервуарах нефти и нефтепродуктов, оборудованных дыхательными клапанами, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

894. Какие технические решения применяются для удаления подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

895. Какие технические решения применяются для предотвращения перегрузки системы дренирования подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров, предназначенных для хранения нефти

и нефтепродуктов, при автоматическом сбросе подтоварной воды согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

896. Какие требования предъявляются к оборудованию пробоотборниками резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

897. Какие требования предъявляются к запорным устройствам, устанавливаемым непосредственно у резервуара для хранения нефти и нефтепродуктов, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

898. Из каких материалов рекомендуется применять технологические трубопроводы для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

899. В каком порядке устанавливается порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки при одновременном производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на кусте согласно РД 08-435-02 «Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.03.2002 № 14?

900. В каких местах не измеряется толщина листов понтона или плавающей крыши вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для

нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

901. Какие из приведенных характеристик не подлежат проверке при осмотре понтона или плавающей крыши вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

902. Какие из приведенных характеристик не подлежат проверке при контроле состояния основания и отмостки вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

903. Какие резервуары, а также складские здания и сооружения для хранения нефти и нефтепродуктов в таре в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к подземным?

904. На каком расстоянии в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, следует предусматривать дополнительные мероприятия, исключающие при аварии резервуаров возможность разлива нефти и нефтепродуктов на территории населенных пунктов, организаций, на пути железных дорог общей сети или в водоем при размещении резервуарных парков нефти и нефтепродуктов на площадках, имеющих более высокие отметки по сравнению с отметками территорий соседних населенных пунктов, организаций и путей железных

дорог общей сети, а также при размещении складов нефти и нефтепродуктов у берегов рек?

905. Какие складские здания для нефтепродуктов в таре следует использовать для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

906. Какие нефтепродукты в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, запрещено хранить в таре на открытых площадках складов нефти и нефтепродуктов?

907. Какая в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре максимально допустима для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов?

908. Какая в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре максимально допустима для хранения горючих нефтепродуктов?

909. Каким образом устанавливается общая вместимость одного складского здания или площадки под навесом для нефтепродуктов в таре при одновременном хранении легковоспламеняющихся и горючих нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

910. Какой должна быть максимальная вместимость отсеков (помещений), на которые следует разделять противопожарными перегородками 1-го типа складские здания и площадки под навесами для хранения легковоспламеняющихся нефтепродуктов в таре, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

911. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещение раздаточных резервуаров у стен разливочных (снаружи здания)?

912. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, размещать в подвальных помещениях одноэтажных зданий разливочных и расфасовочных, предназначенных для налива масел, резервуары для масел?

913. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, на территории складов нефти и нефтепродуктов размещение под железнодорожными путями промежуточных резервуаров сливоналивных устройств?

914. Торцы каких подземных горизонтальных резервуаров допускается располагать в пункте контроля и управления или в помещениях насосной станции, обслуживающей эти резервуары, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

915. Допускается ли в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, на территории складов нефти

и нефтепродуктов предусматривать эстакады на железнодорожных путях, предназначенных для сквозного проезда?

916. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к I категории?

917. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к II категории?

918. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIа?

919. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIб?

920. Какие склады нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837, относятся к категории IIIв?

921. Какой критерий необходимо учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

922. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами

до открытых площадок для хранения нефтепродуктов в таре и чистой горючей тары, узлов приема или пуска очистных устройств складов нефти и нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

923. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до открытых площадок для хранения нефтепродуктов в таре и чистой горючей тары, узлов приема или пуска очистных устройств складов нефти и нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

924. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до продуктовых насосных станций (насосных цехов), зданий и технологических площадок для узлов задвижек насосных станций, узлов учета и замера, разливочных, расфасовочных, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре, зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

925. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до продуктовых насосных станций (насосных цехов), зданий и технологических площадок для узлов задвижек насосных станций, узлов учета и замера, разливочных, расфасовочных, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре, зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено

СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

926. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до водопроводных (питьевого назначения) и противопожарных насосных станций, противопожарных резервуаров или водоемов (до водозаборного колодца или места забора воды), пожарных постов и помещения для хранения противопожарного оборудования и огнегасящих средств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

927. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до водопроводных (питьевого назначения) и противопожарных насосных станций, противопожарных резервуаров или водоемов (до водозаборного колодца или места забора воды), пожарных постов и помещения для хранения противопожарного оборудования и огнегасящих средств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

928. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня, топливораздаточных колонок топливозаправочного пункта, гаражей и помещений технического обслуживания автомобилей установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

929. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий,

сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня, топливораздаточных колонок топливозаправочного пункта, гаражей и помещений технического обслуживания автомобилей установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

930. Какое минимально допустимое расстояние от сливоналивных устройств складов категории I с нефтью и нефтепродуктами до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

931. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары со стационарной крышей, единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ и менее в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

932. На каком минимально допустимом расстоянии от ограды складов нефти и нефтепродуктов могут находиться сливоналивные железнодорожные эстакады, оборудованные сливоналивными устройствами с двух сторон (считая от оси ближайшего к ограждению пути), в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

933. На каком минимально допустимом расстоянии от ограды складов нефти и нефтепродуктов могут находиться здания и сооружения склада (кроме административных и бытовых зданий) в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

934. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с плавающей крышей единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ и более в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

935. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с понтоном единичным номинальным объемом резервуаров 50 000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

936. Какая максимально допустимая общая вместимость отдельной группы наземных резервуаров объемом 400 м³ и менее, расположенной на одной площадке (или фундаменте) на складах нефти и нефтепродуктов, установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

937. Какая максимальная площадь зеркала подземного резервуара складов нефти и нефтепродуктов установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

938. Какое минимальное расстояние допустимо между стенками подземных резервуаров одной группы на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

939. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших наземных резервуаров номинальным объемом 20 000 м³ и более, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

940. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших наземных резервуаров номинальным объемом до 20000 м³, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

941. Какое минимально допустимое расстояние должно быть между стенками ближайших подземных резервуаров, расположенных в соседних группах на складах нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

942. Какое минимальное расстояние между верхними бровками соседних котлованов или выемок на складах нефти и нефтепродуктов должно быть при размещении каждой группы наземных резервуаров в отдельном котловане или выемке, вмещающих всю хранимую в этих резервуарах жидкость, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

943. Какие требования предъявляются к высоте обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров номинальным объемом до 10000 м³ складов нефти и нефтепродуктов в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

944. Какие требования предъявляются к высоте обвалования или ограждающей стены каждой группы наземных резервуаров номинальным объемом 10000 м³ и более складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

945. Какое минимально допустимое расстояние от стенок резервуаров объемом до 10000 м³ до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен на складах нефти и нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

946. Какую минимальную высоту сплошного земляного вала или стены допустимо принимать при ограждении группы из вертикальных резервуаров объемом 400 м³ и менее общей вместимостью до 4000 м³, расположенной отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования) складов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

947. Какую минимальную высоту сплошного земляного вала или стены допустимо принимать при ограждении группы из горизонтальных резервуаров объемом 400 м³ и менее общей вместимостью до 4000 м³, расположенной отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования) складов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

948. В каких случаях следует предусматривать обвалование подземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии

с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

949. Какие резервуары в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов не обязательно отделять от остальных внутренними земляными валами или ограждающими стенами в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

950. Какую высоту внутреннего земляного вала или стены следует принимать при отделении резервуаров объемом 10 000 м³ и более в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

951. Какую высоту внутреннего земляного вала или стены следует принимать при отделении резервуаров объемом до 10 000 м³ в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

952. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом менее 1000 м³ при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

953. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 10 000 м³ при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

954. Какое максимальное количество рядов резервуаров номинальным объемом 10 000 м³ и более при расположении их в группе допустимо на складах нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

955. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при наземном хранении легковоспламеняющихся нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

956. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при подземном хранении легковоспламеняющихся нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

957. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при наземном хранении горючих нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

958. Какое максимально допустимое значение общей вместимости склада нефтепродуктов предприятия при подземном хранении горючих нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

959. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов расходного склада могут располагаться здания и площадки продуктовых насосных станций,

разливочных, расфасовочных в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

960. На каком минимально допустимом расстоянии от продуктовых насосных и складских зданий для легковоспламеняющихся нефтепродуктов в таре на расходных складах могут располагаться сливоналивные устройства (для железнодорожных и автомобильных цистерн) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

961. На каком минимально допустимом расстоянии от продуктовых насосных и складских зданий для горючих нефтепродуктов в таре на расходных складах могут располагаться сливоналивные устройства (для железнодорожных и автомобильных цистерн) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

962. Какое минимально допустимое расстояние принимается от наземных резервуаров, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре и резервуарах, продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных, сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для нефтепродуктов, относящихся к расходному складу легковоспламеняющихся нефтепродуктов, до оси железнодорожных путей общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

963. Какое минимально допустимое расстояние принимается от наземных резервуаров, складских зданий для хранения нефтепродуктов в таре и резервуарах, продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных, сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн

и сливных (промежуточных) резервуаров для нефтепродуктов, относящихся к расходному складу горючих нефтепродуктов, до оси внутренних железнодорожных путей предприятия (кроме путей, по которым производятся перевозки жидкого чугуна, шлака и горячих слитков), в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

964. Какой показатель, характеризующий безопасность, учитывается проектировщиком промышленного объекта в декларации промышленной безопасности при оценке риска производственных процессов и оборудования, в которых применяют трубопроводную арматуру, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

965. На какое количество градусов поворот нагнетательного трубопровода буровых установок не должен менять направление потока жидкости согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

966. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод буровой установки и его элементы при рабочем давлении до 20 МПа согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

967. На какое давление должны быть рассчитаны нагнетательный трубопровод буровой установки и его элементы при давлении от 21 до 56 МПа согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому

оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

968. Какие испытания проводятся для проверки работоспособности конструкции устьевого оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

969. Какое мероприятие включают в себя гидравлические испытания узлов и деталей оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

970. Какой должна быть продолжительность периода времени удержания при гидравлических испытаниях узлов и деталей оборудования согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

971. Какие критерии положительного результата гидроиспытаний оборудования при комнатной температуре установлены ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические

требования», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

972. Какое оборудование для бурения и добычи подвергают проверке работоспособности под нагрузкой согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

973. Каким испытаниям подвергают материал кольцевых прокладок оборудования для бурения и добычи нефти и газа согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

974. Какие методы включает контроль качества сварных соединений оборудования для бурения и добычи согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

975. На какие испытания и (или) ремонт устьевого оборудования и фонтанной арматуры не распространяется ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические

требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

976. К какому специальному оборудованию не применим ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

977. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «устройство, предназначенное для герметичного перекрытия заколонного пространства обсадных колонн различных диаметров» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

978. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «контроль деталей и оборудования на видимые дефекты в материале при изготовлении» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

979. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «сменная часть, выполненная из высокопрочного материала, используемая в дросселях» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование

для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

980. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «фитинг, работающий под давлением с четырьмя отверстиями» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

981. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «уплотнитель, неподвижный по отношению к уплотняющим поверхностям после их установки» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

982. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «фланец, не являющийся целой частью с другими деталями оборудования» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

983. Какими принимаются допускаемые напряжения для узлов и деталей оборудования σ, за исключением болтов и шпилек, для рабочих условий

(σТ — минимальный условный предел текучести при расчетной температуре; σВ — минимальное временное сопротивление при расчетной температуре) согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

984. Какая альтернатива расчету на прочность узлов и деталей оборудования, работающего под давлением, может быть использована согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

985. Какие образцы изготавливают из контрольных сварных стыков для проведения механических испытаний сварных соединений согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

986. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «запорный орган с уменьшенным проходным отверстием, используемый на выкидных линиях для пропуска потока жидкости только в одном направлении» согласно ГОСТ Р 51365-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое

оборудование. Общие технические требования», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1070-ст?

987. Какое определение «статистической нагрузки» бурового оборудования для нефтяной и газовой промышленности является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

988. Какое определение «динамической нагрузки» бурового оборудования для нефтяной и газовой промышленности является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

989. Какое определение «максимальной нагрузки» бурового оборудования для нефтяной и газовой промышленности является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

990. Буровые установки какого класса в обязательном порядке должны быть оснащены специальными кабинами для размещения в них рабочего места бурильщика согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

991. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость вышек без растяжек буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

992. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость вышек с растяжками буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

993. Какой нормативный показатель не учитывается при расчетах на прочность и устойчивость подвышечных оснований буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

994. Конструкции вышек для какого бурения должны быть рассчитаны на инерционную нагрузку при передвижке в зависимости от массы бурильных свечей, находящихся за пальцами, согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

995. Для буровых установок какого класса высота вышки рассчитывается с учетом возможности применения верхнего привода согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

996. В каком случае площадка верхового рабочего должна быть оборудована пальцами с шарнирными головками для установки бурильных свечей, застрахованных канатом от падения в случае их поломки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

997. Какую возможность должна предусматривать конструкция основания вышки буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

998. Какие требования предъявляются к зазорам между кожухом и ребордами шкивов талевой системы буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

999. Каким образом должен быть расположен центр тяжести талевого блока буровой установки с крюком или автоматическим элеватором при перемещении без нагрузки для обеспечения его устойчивости согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1000. Какое требование к конструкции барабана лебедки буровой установки является неверным и противоречит РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1001. Какое минимальное количество независимых систем управления должен иметь тормозной механизм лебедки буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1002. В каких лебедках буровой установки должен быть установлен механический тормоз для аварийной остановки и для фиксации барабана в неподвижном положении согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности

к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1003. В каких буровых установках лебедка должна быть оснащена вспомогательным регулируемым тормозом согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1004. Какое требование к системе управления лебедкой буровой установки является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1005. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнения в гидравлической части насоса, в корпусах предохранительного устройства и пневмокомпенсатора буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1006. Какие требования предъявляются к диаметру всасывающих линий буровых насосов согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1007. Какие требования предъявляются к длине всасывающих линий буровых насосов согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1008. Какое ограничение поворота должен иметь штроп вертлюга буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому

оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1009. На какое давление должны быть рассчитаны уплотнительные элементы в гидравлической части вертлюга буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1010. Какое требование к установке пусковых задвижек на буровых установках является верным согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1011. Настил какой ширины должен быть предусмотрен при наличии в открытой емкости для бурового раствора встроенного в нее циркуляционного желоба согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1012. Каким образом должен располагаться настил, расположенный вдоль циркуляционного желоба, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1013. Какие размеры должен иметь люк для обслуживания емкостей циркуляционной системы буровых установок согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1014. Какое требование к мерной емкости для контролируемого долива скважины указано верно согласно требованиям к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1015. По какому параметру должен осуществляться выбор буровых установок для конкретных условий согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1016. Каким должно быть максимальное усилие на рычагах управления оборудованием, используемым в каждом рабочем цикле, при механической системе управления оборудованием буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1017. Каким должно быть максимальное усилие на педалях управления рабочим оборудованием, используемым в каждом конкретном цикле, при механической системе управления оборудованием буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1018. Каким должно быть максимальное усилие на рычагах и педалях, используемых не более пяти раз в смену, при механической системе управления оборудованием буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1019. Каким должно быть максимальное усилие, прикладываемое к рукоятке основного тормоза, при включенном вспомогательном приводе буровой установки согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1020. При каком повышении давления в нагнетательном трубопроводе происходит автоматическое отключение приводов буровых насосов согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1021. Какое расстояние между знаками должно предусматриваться при установке опознавательных знаков на трассе трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1022. Должны ли быть связаны между собой перемычками параллельно прокладываемые трубопроводы одного назначения в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1023. Для каких трубопроводов должна предусматриваться предварительная планировка трассы в зависимости от рельефа местности в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1024. Какое требование к жесткому соединению трубопроводов со стенами зданий, сооружениями и оборудованием в районах с сейсмической активностью установлено в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил.

Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1025. Какие условия должны обеспечивать мероприятия, снижающие тепловое воздействие трубопровода на участках просадочных грунтов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1026. Допускается ли прокладка основных ниток трубопроводов в одной траншее при пересечении водных преград в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1027. Какое требование должно быть выполнено в местах пересечения водных преград магистральным трубопроводом при ширине водных преград при меженном горизонте 75 м и более согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1028. Каким должно быть заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под железными дорогами общей сети, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1029. На каком расстоянии от трубопровода при проведении сейсмического микрорайонирования необходимо уточнить данные о тектонике района в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные

трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1030. Какое должно быть расстояние между линейной запорной арматурой, устанавливаемой на трубопроводе сжиженных углеводородных газов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1031. С каким смещением относительно друг друга должны располагаться узлы линейной запорной арматуры при параллельной прокладке трубопроводов сжиженных углеводородных газов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1032. Допускается ли размещать насосные станции трубопроводов сжиженных углеводородных газов перед переходами через реки с шириной в межень свыше 200 м в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1033. Каким должно быть расстояние от факела для сжигания газов при продувке резервуаров, насосов и трубопроводов насосной станции магистрального трубопровода сжиженных углеводородных газов до ближайшего здания, сооружения, машины или аппарата насосной станции в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1034. Должны ли на переходах трубопроводов через проселочные и лесные дороги предусматриваться решения по защите трубопроводов от повреждения

в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1035. На запорной арматуре какого номинального диаметра должны предусматриваться опорные лапы для установки на фундамент в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1036. Исходя из какого фактора следует определять расчетные величины продольных перемещений надземного участка трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1037. Какие мероприятия необходимо предусматривать в качестве защитных при пересечении подземными трубопроводами крутых склонов, промоин, оросительных каналов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1038. В зависимости от какого фактора определяется ширина укрепляемой полосы берега в местах пересечения подземными трубопроводами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1039. Каким образом следует определять дополнительные напряжения в подземных трубопроводах и трубопроводах, прокладываемых в насыпи в сейсмоопасных районах, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция

СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1040. Какие площадки следует предусматривать в местах установки арматуры на надземном трубопроводе в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1041. Каким должен быть угол пересечения магистральных трубопроводов с некатегорийными дорогами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1042. Какая ширина траншеи понизу должна быть при подземной прокладке трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1043. В каких случаях допускается надземная прокладка трубопровода или его отдельных участков в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1044. Какая рекомендуется конструкция трубопровода сжиженных углеводородных газов для подводных переходов через судоходные и сплавные водные преграды в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1045. Какой способ прокладки следует применять при прокладке магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1046. Какой максимальный диаметр и давление магистрального трубопровода предусматривается при прокладке по территориям населенного пункта в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1047. Допускается ли прокладка магистральных трубопроводов в железнодорожных тоннелях в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1048. В каких случаях допускается проводить прокладку магистральных трубопроводов по мостам, по которым проложены кабели междугородной связи, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1049. Каким должно быть минимальное расстояние между параллельными нитками трубопроводов (нефтепроводов и газопроводов), прокладываемых в одном техническом коридоре в районах Западной Сибири и Крайнего Севера в грунтах, теряющих при оттаивании несущую способность, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1050. Какие защитные меры принимают при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий, расположенных на отметках ниже этих трубопроводов на расстоянии от них менее 500 м, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1051. На какое расстояние друг от друга по радиусу надлежит смещать узлы линейной запорной арматуры на отдельных нитках при параллельной прокладке двух или более ниток газопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1052. В каком исполнении должны предусматриваться участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через железные и автомобильные дороги всех категорий, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1053. Для каких целей следует предусматривать конструктивные решения в местах надземных переходов трубопроводов через ручьи, овраги и другие препятствия, обеспечивающие надежную защиту от тепловых и механических воздействий соседних трубопроводов, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1054. От каких факторов должны быть защищены трубопроводы при надземной прокладке в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил.

Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1055. Каким способом определяется расстояние установки запорной арматуры по трассе магистрального трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1056. На каком расстоянии друг от друга следует предусматривать установку постоянных реперов на трассе трубопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1057. Допускается ли укладка кабеля связи внутри защитного футляра трубопровода на пересечении с железными дорогами в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1058. В каких случаях допускается прокладывать кабели линейной телемеханики магистрального трубопровода в одной траншее с кабельной линией связи в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1059. Какой тип прокладки магистральных трубопроводов должен применяться в местах пересечения с линиями электропередачи напряжением 110 кВ и выше в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция

СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1060. При каком условии допускается сокращать минимальное расстояние от газопровода до границы населенного пункта в районах Западной Сибири и Крайнего Севера с 700 до 350 м в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1061. Какой из перечисленных элементов не входит в состав нефтепродуктопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1062. При каком условии допускается прокладка нефтепродуктопровода в зоне селитебной территории согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1063. Какая толщина стенок рекомендована для нефтепродуктопроводов, прокладываемых на подрабатываемых территориях и в районах сейсмичностью 7–8 баллов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1064. Какие требования необходимо предпринять к усилению дна траншеи для прокладки нефтепродуктопровода в грунтах с несущей способностью менее 0,025 МПа, а также в грунтах с включениями строительного мусора и перегноя

согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1065. Какие требования предъявляются к укладке нефтепродуктопровода на пересечении трубопроводов с железными и автомобильными дорогами, трамвайными путями, а также улицами и проездами согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1066. Исходя из каких условий определяется наружный диаметр защитного кожуха или футляра при прокладке нефтепродуктопровода согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1067. Каким следует принимать коэффициент условий работы нефтепродуктопровода в случае подключения проектируемого нефтепродуктопровода (отвода) к магистральному нефтепродуктопроводу и проведении проверочного расчета его на прочность давлением, принятым для магистрального нефтепродуктопровода, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1068. При каком условии допускается прокладка в одной траншее двух и более нефтепродуктопроводов согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил.

Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1069. Какой должна быть степень огнестойкости строительных конструкций сооружений на нефтепродуктопроводе согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1070. Какие типы труб не следует применять для строительства и реконструкции нефтепродуктопроводов согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1071. С каким типом покрытия следует применять трубы для строительства нефтепродуктопроводов, прокладываемых на территории городов и других населенных пунктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1072. Каким образом следует устанавливать контрольно-измерительные пункты при многониточной системе магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1073. Какое общее сопротивление изоляции участков трубопроводов от опор при надземной прокладке должно соблюдаться при нормальных условиях

согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1074. В каких точках газопровода в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должна быть размещена запорная арматура при его прокладке по автомобильному мосту?

1075. На каком расстоянии от запорной арматуры в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, следует предусматривать установку продувных свечей на газопроводе диаметром DN 800 мм?

1076. Какие дополнительные устройства следует предусматривать при подземной прокладке трубопроводов по направлению уклона местности свыше 20 % в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1077. Какой способ следует применять с целью уменьшения размеров компенсаторов магистральных трубопроводов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1078. Какие требования предъявляются к установке запорной арматуры магистральных трубопроводов, соединяемой при помощи фланцев, в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1079. В каких случаях допускается применение фланцевой запорной арматуры на трубопроводах сжиженных углеводородных газов в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1080. Какими системами должны оснащаться нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов, согласно СП 125.13330.2012 «Свод правил. Нефтепродуктопроводы, прокладываемые на территории городов и других населенных пунктов. Актуализированная редакция СНиП 2.05.13-90», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 106/ГС?

1081. При каком диаметре трубопровода применяется усиленный тип защитных покрытий согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1082. Какая из перечисленных зон не относится к зонам повышенной коррозионной опасности, в которых применяется усиленный тип защитных покрытий стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1083. Какой вид покрытий применяется в качестве противокоррозионной защиты при надземной прокладке стальных магистральных трубопроводов согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1084. Какой вид покрытий применяется в качестве противокоррозионной защиты при подземной прокладке стальных магистральных трубопроводов

согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1085. Какие виды толщиномеров в качестве неразрушающего метода контроля применяют для измерения толщины защитного покрытия трубопровода согласно ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденному постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144?

1086. Каким в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно быть минимальное расстояние между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками подземных газопроводов диаметром 400 мм каждая?

1087. Каким в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно быть минимальное расстояние между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками подземных нефтепроводов диаметром 1000 мм каждая?

1088. Какое минимальное расстояние в свету в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС, должно приниматься при взаимном пересечении трубопроводов?

1089. Какой должна быть минимальная глубина заложения трубопровода сжиженного углеводородного газа (расстояние до верха трубы) в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы.

Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1090. Какие конструкции соединительных деталей из перечисленных не должны применяться на магистральных трубопроводах в соответствии с СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 108/ГС?

1091. Горизонтальный участок какой длины должен иметь приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1092. Горизонтальный участок какой ширины должен иметь приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1093. Из какого материала должен состоять приемный мост, устанавливаемый у вышки со стороны ворот, в соответствии с требованиями к оборудованию циркуляционной системы буровых установок РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1094. Каким должно быть минимальное количество проходов на приемный мост буровой установки на каждую сторону, который должен иметь стеллажи для укладки труб в штабель, согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности

к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1095. При каком уклоне сход с приемного моста на землю и вход на основание вышки буровой установки должны быть оборудованы лестницей с перилами с одной стороны (наружной по отношению к настилу) согласно РД 08-272-99 «Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 № 19?

1096. Для какого опасного производственного объекта нефтегазового комплекса разработка декларации промышленной безопасности не является обязательной согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1097. Для какого опасного производственного объекта нефтегазового комплекса разработка декларации промышленной безопасности является обязательной согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1098. Какое из перечисленных событий на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса относится к инциденту согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1099. На проектирование каких подземных хранилищ газа не распространяется СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденный приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1100. Какие сооружения согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки.

Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя
от 10.12.2012 № 82/ГС, не входят в состав подземных хранилищ газа, нефти и продуктов их переработки?

1101. Допускается ли размещение подземных и наземных сооружений хранилищ газа с резервуарами, сооружаемыми в каменной соли и других горных породах, на сейсмических территориях согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1102. Каким следует принимать коэффициент надежности по горному давлению для бесшахтных резервуаров в каменной соли при спокойном или пластово-линзообразном залегании соли, когда надсолевая толща представлена непроницаемыми породами, согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1103. Какие параметры должны обеспечивать конструктивные решения бесшахтных резервуаров в каменной соли для газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1104. Каким следует принимать коэффициент использования вместимости шахтных резервуаров для сжиженных углеводородных газов в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1105. Какая толщина тепловой изоляции должна быть предусмотрена в межтрубном пространстве колонн труб при оборудовании эксплуатационных скважин для приема продукта с положительной температурой в бесшахтных резервуарах в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1106. Какому термину из перечисленных соответствует определение «вертикальный или наклонный ствол, обеспечивающий строительный подход к интервалу заложения выработки-емкости и транспорт отбитой горной породы на земную поверхность, в период эксплуатации шахтного хранилища в отдельных случаях может частично или полностью использоваться для хранения продукта и пропуска эксплуатационных коммуникаций» согласно СП 123.13330.2012 «Свод правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1107. Какому термину соответствует подземная горная выработка на период строительства шахтного хранилища, предназначенная для удобства прохода людей, перемещений оборудования и транспорта, пропуска воздушной струи для вентиляции выработок, которая на период эксплуатации либо ликвидируется, либо используется как часть резервуарной емкости, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1108. Какому термину соответствует определение «подземная горная выработка, часть подземного резервуара, предназначенная для хранения продукта» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища

газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1109. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «преграда, отделяющая выработки от внешней среды или друг от друга, в эксплуатационных выработках оборудованная устройствами для пропуска коммуникаций» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1110. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «геометризованный блок недр, который предоставляется недропользователю для подземного хранения» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1111. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «углубление в почве выработки-емкости для аккумуляции хранимого продукта и воды, где располагаются погружные насосы или всасывающие патрубки непогружных насосов- в шахтных хранилищах» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1112. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «колонна труб, закрепленная на устье скважины и предназначенная для закачки и отбора жидкостей и газов при создании и эксплуатации бесшахтных резервуаров» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная

редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1113. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает разность между объемами газа – общим и буферным – в подземных резервуарых хранилища в каменной соли на любой заданный момент времени?

1114. Какой термин согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, обозначает неизвлекаемое количество хранимого продукта, обеспечивающего температурный режим эксплуатации выработки-емкости шахтного хранилища в многолетнемерзлых породах?

1115. Какому термину соответствует определение «система горных выработок в непроницаемых породах, оборудованная для закачки, хранения и выдачи жидкостей и газов и состоящая из вскрывающих, вспомогательных горных выработок и выработок-емкостей» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1116. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «резервуар, выработка-емкость которого создается через обсаженную буровую скважину, оборудованную подвесными колоннами, путем растворения или теплового разрушения вмещающих пород» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1117. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «резервуар в породах, выработки которого сооружаются буровзрывным, комбайновым или щитовым способом проходки» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1118. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «часть массива горных пород, не извлекаемая при строительстве и предназначенная для обеспечения устойчивости и герметичности выработок и предотвращения прорыва в них подземных вод» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1119. Какому термину соответствует определение «целик, разделяющий участки размещения выработок-емкостей хранилища и выработок соседнего горнодобывающего предприятия» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1120. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «целик, представленный каменной солью или другими непроницаемыми устойчивыми горными породами в кровле и почве выработки, обеспечивающий устойчивость и непроницаемость кровли и защиту от проникновения жидких и газообразных природных флюидов через почву в выработку-емкость» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1121. Какие целики следует предусматривать при размещении подземного хранилища на границе предприятия по добыче полезного ископаемого для обеспечения прочности и герметичности подземных и наземных сооружений хранилища согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1122. При какой взрывоопасной концентрации газов и паров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны срабатывать сигнализаторы взрывоопасных концентраций в насосных, компрессорных и других помещениях?

1123. Какое ограждение согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны иметь устья эксплуатационных скважин, стволов и шурфов подземных резервуаров хранения?

1124. Какие виды нагрузок согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует учитывать при определении напряженно-деформированного состояния породного массива, цементного камня, обсадной колонны и крепи выработок?

1125. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к постоянным?

1126. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к длительным?

1127. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к кратковременным?

1128. Какие нагрузки на конструкции опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует относить к особым?

1129. Измерение каких эксплуатационных параметров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна дополнительно предусматривать система контроля подземных бесшахтных резервуаров?

1130. Измерение каких эксплуатационных параметров согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна дополнительно предусматривать система контроля подземных шахтных резервуаров?

1131. Какое из перечисленных условий не включается в обязательном порядке в комплекс мероприятий, обеспечивающий пожарную безопасность хранилищ, зданий и сооружений на территории подземных хранилищ газа, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1132. Какому из перечисленных терминов соответствует определение «механические свойства, отражающие влияние длительного воздействия нагрузок на изменение напряженно-деформированного состояния горных пород» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1133. Какой тип резервуара используется для хранения природного газа согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1134. Какой тип резервуара не используется для хранения сжиженных углеводородных газов, этана, этилена, нестабильного газового конденсата согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1135. Какой тип резервуара используется для хранения как природного и других газов, так и сжиженных углеводородных газов, этана, этилена согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1136. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная

редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, следует размещать шахтные резервуары подземных хранилищ в породах с положительной температурой?

1137. Какому условию согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны отвечать степень обводненности породных массивов и положение уровня грунтовых вод при размещении шахтных резервуаров в породах с положительной температурой?

1138. Допускается ли согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, использовать в качестве подземных резервуаров выработки, образовавшиеся при добыче полезного ископаемого?

1139. Допускается ли предусматривать буферный объем холодного продукта в выработке-емкости для предотвращения растепления массива многолетнемерзлых пород при эксплуатации резервуаров (шахтных и бесшахтных) в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1140. При размещении подземных резервуаров в каких породах площадка подземного хранилища должна быть надежно защищена от временных поверхностных водотоков искусственными сооружениями (обвалования, водоотводы), согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1141. В каком случае вокруг устьев скважин подземных хранилищ следует предусматривать обвалование согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1142. Какое определение соответствует термину «башмак подвесной колонны» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1143. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кровля выработки-емкости» согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1144. В горных породах какой категории устойчивости согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, при создании шахтных резервуаров в породах с положительной температурой допускается сооружать выработки-емкости с применением крепи?

1145. Какое требование к глубине заложения выработки-емкости бесшахтных подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах является верным согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1146. В каком случае в проектных решениях создания бесшахтных резервуаров в каменной соли не требуется учитывать изменение вместимости и конфигурации выработки-емкости за счет растворения соли согласно

СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1147. Какое из перечисленных требований к расположению башмака основной обсадной колонны эксплуатационной скважины при создании бесшахтных резервуаров в каменной соли указано неверно и противоречит СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1148. Каким должно быть минимальное расстояние между сбойками в спаренных выработках-емкостях шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1149. Какое требование к наличию околоствольной (коллекторной) выработки шахтных резервуаров в породах с положительной температурой установлено согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1150. Какое требование к размещению подземных насосных станций для отбора хранимых продуктов и воды из шахтных резервуаров в породах с положительной температурой установлено согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1151. Какое количество наклонных стволов следует предусматривать в качестве вскрывающей выработки бесшахтных резервуаров

в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1152. Какой уклон по почве к месту отбора продукта должны иметь выработки-емкости бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1153. Какой толщины должна быть ледяная облицовка внутренней поверхности выработок-емкостей бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1154. Какое превышение над поверхностью земли должны иметь устья стволов, шурфов и скважин бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах над поверхностью земли для предотвращения поступления сезонно-талых и паводковых вод в выработки согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1155. Скважину какого диаметра следует предусматривать для размещения насосного оборудования и уровнемеров бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

1156. На какие взрывчатые вещества не распространяются требования ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1157. Какому определению соответствует характеристика «изделие, содержащее взрывчатое вещество и предназначенное для возбуждения или передачи и возбуждения детонации» согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1158. Какой документ согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь взрывчатые вещества и изделия на их основе, разрабатываемые (проектируемые) и изготавливаемые для использования энергии взрыва в промышленных целях?

1159. Каким образом подразделяются взрывчатые вещества и изделия на их основе, используемые при взрывных работах, в зависимости от условий применения согласно ТР ТС 028/2012«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1160. Каким образом подразделяются взрывчатые вещества и изделия на их основе в зависимости от степени опасности, которую они представляют, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1161. Какая классификация взрывчатых веществ и изделий на их основе в зависимости от степени совместимости указана верно в соответствии

с ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1162. К какому классу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) предназначенные для целей перевозки (транспортирования) и хранения по классификации опасных грузов, регламентируемых типовыми правилами Организации Объединенных Наций?

1163. При каком значении нижнего предела по результатам испытаний на чувствительность к удару взрывчатые вещества не допускаются для применения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1164. При каком значении нижнего предела по результатам испытаний на чувствительность к трению взрывчатые вещества не допускаются к применению согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1165. Какая надпись согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) наносится на упаковку (или прикрепляемую к ней табличку) с пришедшими в негодность и бракованными взрывчатыми веществами и изделиями на их основе?

1166. Какой документ согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должен содержаться в приложении к заявлению на получение Разрешения на постоянное применение нового взрывчатого вещества, которое заявитель представляет в уполномоченный орган в области промышленной безопасности государства - члена Таможенного союза?

1167. Проведение каких работ предшествует выдаче Разрешения на постоянное применение нового взрывчатого вещества согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1168. В какой форме проводится подтверждение соответствия взрывчатых веществ требованиям ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1169. В какой форме проводится подтверждение соответствия взрывчатых веществ, изготавливаемых для собственных нужд, согласно требованиям ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1170. Какой организацией осуществляется сертификация взрывчатых веществ согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1171. Какой срок действия сертификата соответствия взрывчатых веществ установлен ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1172. Какая минимальная масса партии взрывчатых веществ, предназначенных для подземных работ при механизированном заряжании шпуров и скважин, устанавливаемая для приемочных испытаний, определена ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1173. Какое количество минимальной массы партии взрывчатых веществ, предназначенных для открытых работ, необходимо для проведения приемочных испытаний согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1174. К какому классу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе для целей перевозки (транспортирования) и хранения в соответствии с классификацией, установленной на основе международных принципов классификации опасных грузов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1175. На какие взрывчатые вещества оформляется руководство (инструкция) по применению согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1176. При каких показателях по результатам испытаний на чувствительность к удару взрывчатые вещества не допускаются для применения согласно

ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1177. При каких показателях по результатам испытаний на чувствительность к трению взрывчатые вещества не допускаются для применения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1178. В соответствии с какими нормами должна осуществляться перевозка (транспортирование) взрывчатых веществ и изделий на их основе на единой таможенной территории государств-членов Таможенного союза согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

1179. Какое значение безопасного тока согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь электродетонаторы?

1180. Какое значение длительного воспламеняющего тока согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь электродетонаторы?

1181. Какое значение безопасного импульса воспламенения согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета

Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57) должны иметь электродетонаторы?

1182. Какие объекты входят в состав нефтегазопромысловых сооружений на континентальном шельфе согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1183. На какое количество групп подразделяются морские стационарные сооружения на грунте по характеру (способу) закрепления согласно СП 11-114-2004 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений», принятому и введенному в действие 01.07.2004?

1184. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1185. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода от 1 до 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1186. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, за исключением

объектов, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 % объема и от 1 до 6 % объема такой продукции, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1187. Какое требование должна обеспечивать закрытая (наземная) факельная установка согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1188. Каким фактором обеспечивается бездымность сжигания сбросного газа на факельной установке согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1189. Какие действия необходимо выполнять перед каждым пуском факельной системы согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1190. С какой целью в факельную систему необходимо подавать продувочный газ согласно ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных

устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1191. Какие типы факельных установок не установлены классификацией по ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст?

1192. Какие из технических требований, установленных в ГОСТ Р 53681-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Нефтяная и газовая промышленность. Детали факельных устройств для общих работ на нефтеперерабатывающих предприятиях. Общие технические требования», утвержденном и введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 № 1067-ст, к оборудованию факельных установок указаны неверно?

1193. Какая должна быть согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, температура на рукоятках и органах управления сепараторов?

1194. Какие показатели испытаний сепараторов согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, относятся к конструктивным?

1195. За какой период согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности.

Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, должно осуществляться определение показателей надежности на основании анализа эксплуатационных данных и результатов обследования работы сепараторов в производственных условиях?

1196. Какими методами неразрушающего контроля согласно ГОСТ 31827-2012 «Межгосударственный стандарт. Сепараторы жидкостные центробежные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 990-ст, проводят проверку основных деталей роторов сепараторов на наличие дефектов, снижающих их прочность?

1197. Какой вид испытаний сушильных установок согласно ГОСТ 31828-2012 «Межгосударственный стандарт. Аппараты и установки сушильные и выпарные. Требования безопасности. Методы испытаний», утвержденному приказом Росстандарта от 21.11.2012 № 979-ст, проводят непосредственно перед теплотехническими испытаниями?

1198. Какой должна быть пропускная способность предохранительных клапанов при параметрах эксплуатации согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

1199. Какие действия предпринимаются в отношении заключения экспертизы промышленной безопасности, признанного заведомо ложным, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1200. Какое наказание влечет дача экспертом в области промышленной безопасности заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, если это могло повлечь смерть человека либо повлекло

причинение крупного ущерба, согласно Федеральному закону от 30.06.1996 № 63-ФЗ «Уголовный кодекс Российской Федерации»?

1201. Какое наказание влечет дача экспертом в области промышленной безопасности заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, повлекшее по неосторожности причинение тяжкого вреда здоровью или смерть человека, согласно Федеральному закону от 30.06.1996 № 63-ФЗ «Уголовный кодекс Российской Федерации»?

1202. Какое наказание влечет дача экспертом в области промышленной безопасности заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, повлекшее по неосторожности смерть двух и более лиц, согласно Федеральному закону от 30.06.1996 № 63-ФЗ «Уголовный кодекс Российской Федерации»?

1203. Каким должностным лицом может быть изменен размер санитарно-защитной зоны для промышленных предприятий I и II класса опасности в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1204. Каким должностным лицом может быть изменен размер санитарно-защитной зоны для промышленных предприятий III, IV, V классов опасности в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1205. Какие данные должны быть определены в проекте санитарно-защитной зоны в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами

и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1206. Какие объекты допускается размещать в границах санитарно-защитной зоны промышленного объекта или производства в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1207. Какие объекты не допускается размещать в санитарно-защитных зонах в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1208. Какие объекты не допускается размещать в границах санитарно-защитных зон в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1209. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) третьего класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная

классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1210. Какого показателя не должна превышать температура на поверхности теплоизоляционной конструкции теплопроводов, арматуры и оборудования при надземной прокладке, в местах доступных для обслуживания согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1211. При каком условии допускается предусматривать пересечение тепловыми сетями рек, автомобильных дорог, трамвайных путей, а также зданий и сооружений под углом менее 90° согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1212. Какие параметры определяются при расчетах на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды в прямом порядке согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1213. Равной какому значению следует принимать расчетную температуру стенки деталей стационарного котла, не обогреваемых горячими газами или надежно изолированных от обогрева извне, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1214. Какое определение эксплуатационной прибавки c2 к расчетной толщине стенки стационарного котла является верным согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей

воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1215. По какой формуле определяется номинальная толщина стенки обечаек барабана (корпуса котла) или цилиндрической части коллектора согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1216. Какие рекомендованы размеры номинальной толщины стенки для цилиндрических барабанов и коллекторов, расположенных в топке, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1217. Равной какой температуре приравнивается температура среды при определении расчетной температуры стенки для коллекторов экономайзеров (кроме входных), экранов котлов с естественной и принудительной циркуляцией и коллекторов насыщенного пара согласно требованиям к цилиндрическим коллекторам согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1218. Какой должна быть номинальная толщина стенок труб поверхностей нагрева и трубопроводов, обогреваемых газами с температурой выше 900°С, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1219. Какой принимается коэффициент прочности ϕ_w при расчете номинальной толщины стенки прямой бесшовной трубы поверхности нагрева согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов

и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1220. Какой коэффициент соответствует параметру Yi при определении расчетной толщины стенки на внешней, внутренней и нейтральной сторонах участках) колена и змеевика котла, рассчитываемой по формуле sRi = sRKiYi (i = 1, 2, 3), согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1221. Каким образом определяют расчетную температуру стенки поверхностей нагрева стационарных котлов для необогреваемых труб согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1222. Какой принимают расчетную температуру стенки труб поверхностей нагрева пароводяных теплообменников (пароохладителей и др.) для охладителей, расположенных в коллекторах насыщенного пара, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1223. Какой принимают расчетную температуру стенки труб поверхностей нагрева пароводяных теплообменников (пароохладителей и др.) для охладителей, размещенных в коллекторах перегретого пара, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1224. Какой принимают расчетную температуру стенки труб поверхностей нагрева пароводяных теплообменников (пароохладителей и др.) для охладителей, расположенных в водяном пространстве барабана котла, а также

для теплообменников двухконтурных котлов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1225. Какое утонение стенки допускается для коллекторов, изготовляемых из одной или нескольких бесшовных труб, на концах прямых участков, растачиваемых под стыковую сварку, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1226. Каким образом определяется расчетная температура стенки цилиндрических барабанов и охлаждающих топку слоевого сжигания панелей из углеродистой или теплоустойчивой стали, содержащих воду, пароводяную смесь или насыщенный пар, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1227. Какое ограничение принимается для величины разверки температур во включенном в цилиндрический коллектор пучке Δt по тепловому расчету или по данным испытаний согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1228. Какое значение должна принимать номинальная толщина стенки s прямой трубы поверхности нагрева или трубопровода, определенной по формуле: $s = s_R + c$, где $s_R=pD_a/(2\phi w[\sigma]+p)$, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1229. Какими температурами определяется расчетная температура стенки для обогреваемых коллекторов из аустенитной стали согласно РД 10-249-98

«Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1230. Какая формула используется для вычисления допустимого рабочего давления изготовленных круглых днищ стационарных котлов при контрольных расчетах согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1231. Какая формула используется для вычисления допустимого рабочего давления изготовленных круглых крышек стационарных котлов при контрольных расчетах согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1232. По какой формуле вычисляется допустимое рабочее давление изготовленных овальных и прямоугольных крышек стационарных котлов при контрольных расчетах согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1233. По какой формуле определяется средний диаметр цилиндрической детали или выпуклого днища котла, если номинальным диаметром детали является внутренний диаметр, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1234. Каким должен приниматься коэффициент прочности стыковых сварных соединений, выполненных любым допущенным способом (автоматической, полуавтоматической или ручной дуговой сваркой), обеспечивающим полный провар по всей длине стыкуемых элементов, при проведении контроля качества шва радиографией или ультразвуком по всей длине шва для

продольного шва под давлением и поперечного шва при растяжении для углеродистой, низколегированной марганцовистой, хромомолибденовой и аустенитной сталей согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1235. Какие сварные швы не учитываются при расчете давления на осевое усилие цилиндрических деталей стационарного котла согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1236. Каким образом учитывается снятие фасок или округление кромок с внутренней поверхности детали при определении коэффициентов прочности ϕd или ϕc, учитывающих наличие отверстий, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1237. Каким образом определяется расчетный диаметр для одиночных отверстий некруговой формы, расположенных в выпуклых днищах стационарных котлов, согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1238. Каким принимается коэффициент перегрузки kп при выполнении расчета трубопровода пара и горячей воды без существенных упрощений (учтены все ответвления и опоры и т. д.) и при его монтаже по инструкциям согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1239. Для каких целей применяется монтажная (холодная) растяжка в высокотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1240. Для каких целей применяется монтажная (холодная) растяжка в низкотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1241. В каких случаях рекомендуется применять монтажную растяжку в высокотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1242. Какую величину монтажной растяжки рекомендуют назначать в низкотемпературных трубопроводах согласно расчету трубопроводов пара и горячей воды на дополнительные нагрузки и малоцикловую усталость РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1243. Какие предельные состояния являются основой расчета для оценки прочности жаротрубных и дымогарных котлов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей

воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1244. По какой формуле вычисляется расчетная температура для гладких жаровых труб согласно расчету на прочность жаротрубных и дымогарных котлов РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1245. Каким образом определяется номинальная толщина стенки выпуклого днища газотрубного котла согласно расчету на прочность жаротрубных и дымогарных котлов РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1246. Изоляция трубной решетки какой толщины считается неэффективной, так как дальнейшее увеличение толщины изоляции практически не снижает температуру металла трубной решетки, согласно основным требованиям к конструкции жаротрубных и дымогарных котлов РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1247. По какой формуле вычисляется расчетная температура для волнистых жаровых труб согласно расчету на прочность жаротрубных и дымогарных котлов РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1248. Какая температура должна быть на поверхности теплоизоляционной конструкции теплопроводов, арматуры и оборудования при прокладке теплопроводов в технических подпольях согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»,

утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280, могут проходить тепловые сети?

1249. Каким может быть наименьший внутренний диаметр труб в тепловых сетях согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1250. Каким должен быть расчетный срок службы тепловых сетей из неметаллических труб согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1251. В каких районах не допускается применение арматуры из высокопрочного чугуна для трубопроводов тепловых сетей, кроме тепловых пунктов и сетей горячего водоснабжения, согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1252. При каком рабочем давлении и температуре теплоносителя допускается принимать сварные секторные отводы для трубопроводов паровых тепловых сетей согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1253. На каком расстоянии друг от друга должны быть расположены вставки из негорючих материалов при надземной прокладке теплопроводов в теплоизоляции из горючих материалов (для вертикальных участков теплопроводов) согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1254. Какие трубы допускается применять для трубопроводов тепловых сетей при рабочем давлении пара 0,07 МПа и ниже и температуре воды 135 °С

и ниже при давлении до 1,6 МПа включительно согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1255. Каким образом согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30, котел должен быть подготовлен к техническому освидетельствованию?

1256. В какой последовательности согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30, следует проводить первичное техническое освидетельствование котла?

1257. В каком случае результаты гидравлического испытания котла признаются неудовлетворительными согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1258. Какой должна быть периодичность технического освидетельствования металлоконструкций котла согласно РД 10-210-98 «Методические указания по проведению технического освидетельствования металлоконструкций паровых и водогрейных котлов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.03.1998 № 11?

1259. Какое из приведенных требований к паспорту оборудования, работающего под избыточным давлением, указано неверно и противоречит

требованиям ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.072013 № 41)?

1260. Для какого оборудования, работающего под давлением, проводится обязательная сертификация в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.072013 № 41)?

1261. Какие условия должны обеспечить приборы безопасности, устанавливаемые на котле, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1262. Какое условие необходимо выполнить при установке на одном патрубке или трубопроводе нескольких предохранительных устройств в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1263. Для каких предохранительных устройств, установленных на котлах, должна быть предусмотрена возможность принудительного их открытия в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1264. Какие меры для обеспечения безопасности должны приниматься при эксплуатации трубопровода, расчетное давление которого ниже давления

питающего его источника, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1265. Какому значению должна соответствовать суммарная пропускная способность предохранительных устройств, установленных на котле, в соответствии ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1266. Какое требование к установке предохранительных устройств на паровых котлах является верным в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1267. Какое требование к размещению предохранительных устройств на водогрейных котлах указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1268. Каким образом допускается установка предохранительных клапанов на промежуточных пароперегревателях в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1269. Каким образом на паровом котле, оснащенном неотключаемым пароперегревателем, должны устанавливаться предохранительные устройства в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного

союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1270. Какое из приведенных требований по установке предохранительных клапанов должно выполняться на паровых котлах с рабочим давлением более 4 МПа в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1271. Какие указатели уровня воды прямого действия должны снабжаться кожухами для защиты персонала в случае разрушения прозрачных пластин в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1272. В каких случаях котел должен оборудоваться сниженными дистанционными указателями уровня воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1273. Какие котлы оборудуются автоматическими регуляторами подачи питательной воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1274. Какие паровые котлы должны оснащаться автоматическими устройствами для регулирования температуры пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1275. Какое требование к установке на котлах, имеющих только основной пароперегреватель, средств измерений температуры перегретого пара указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1276. На каких котлах с естественной циркуляцией и перегревом пара совместно с показывающими средствами измерений предусматриваются средства измерений с непрерывной регистрацией величины температуры перегретого пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1277. На каких прямоточных котлах совместно с показывающими средствами измерений предусматриваются средства измерений с непрерывной регистрацией величины температуры перегретого пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1278. В каком случае должны быть предусмотрены средства периодического измерения температуры перегретого пара помимо постоянного контроля за этой температурой в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1279. На каких котлах на выходной части пароперегревателей должны устанавливаться средства измерений с непрерывной регистрацией величины температуры пара в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1280. Каким образом на водогрейных котлах должны устанавливаться средства измерения температуры воды в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1281. Какое требование к размещению на водогрейных котлах средств измерений давления указано верно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1282. Какого класса точности должно быть средство измерения давления на котле с рабочим давлением не более 2,5 МПа в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1283. Какого класса точности должно быть средство измерения давления на котле с рабочим давлением более 2,5 МПа до 14 МПа включительно в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1284. Какого класса точности должно быть средство измерения давления на котле с рабочим давлением более 14 Мпа в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1285. Какие участки внутренней поверхности котла наиболее подвержены коррозионным повреждениям согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1286. Какие участки наружной поверхности котла наиболее подвержены коррозионным повреждениям согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1287. Какие участки барабана котла наиболее подвержены образованию межкристаллитных трещин согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1288. Какие участки барабанов котлов наиболее подвержены образованию выпучин согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1289. Какие участки экранных и кипятильных труб котла наиболее подвержены кольцевым и продольным трещинам, отдулинам, свищам, местному утонению стенок труб и деформации труб согласно РД 03-29-93

«Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1290. Какие участки поверхностей нагрева водогрейных котлов наиболее подвержены коррозионным язвам, как с внутренней, так и с наружной стороны согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1291. На какие виды котлов и трубопроводов не распространяет свое действие РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1292. Какое давление следует понимать как расчетное согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1293. Какой должна быть минимальная величина расчетного давления стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1294. Какой должна быть минимальная расчетная температура стенки деталей котлов и трубопроводов согласно РД 10-249-98 «Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.08.1998 № 50?

1295. Какие подвижные опоры следует предусматривать для труб тепловых сетей диаметром 200 мм и более при горизонтальных перемещениях труб под углом к оси трассы при прокладке в тоннелях, на кронштейнах, на отдельно стоящих опорах и эстакадах согласно СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденному приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280?

1296. Какие объекты считаются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1297. На каких этапах осуществляется проектирование санитарно-защитных зон в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1298. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) первого класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1299. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) второго класса

в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1300. Какие требования в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» предъявляются к консервации объекта, строительство которого не завершено?

1301. Какое требование к проектной документации зданий и сооружений опасных производственных объектов является неверным и противоречит Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1302. Какое требование к проектной документации здания или сооружения установлено в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1303. Какой документ согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должен использоваться в качестве основного документа при принятии решений об обеспечении безопасности здания или сооружения на всех последующих этапах жизненного цикла здания или сооружения, в частности, консервации и ликвидации?

1304. Какой период является жизненным циклом здания или сооружения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1305. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997

№ 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1306. В каком случае не допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1307. Какое из приведенных определений «объект капитального строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

1308. Какое из приведенных определений «реконструкция объектов капитального строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

1309. Какое из приведенных определений «реконструкция объектов линейного строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

1310. Какое из приведенных определений «капитальный ремонт объектов капитального строительства» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

1311. Какое из приведенных определений «капитальный ремонт линейных объектов» согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» является верным?

1312. Какие объекты согласно Федеральному закону от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» не относятся к особо опасным и технически сложным объектам?

1313. Какие меры должны быть предусмотрены в проектной документации опасных производственных объектов в процессе строительства, эксплуатации, консервации и сноса (демонтажа) таких объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1314. К какому уровню ответственности в результате идентификации относятся здания и сооружения опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1315. Для каких проектируемых зданий и сооружений согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» в составе исходных данных для проектирования должен быть указан уровень ответственности проектируемого здания или сооружения?

1316. Каким из указанных способов не обосновывается соответствие проектных значений и характеристик здания или сооружения требованиям безопасности, а также проектируемых мероприятий по обеспечению безопасности здания или сооружения в случае отсутствия требований в Федеральном законе от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», сводах правил, требованиях стандартов, в специальных технических условиях?

1317. Какие сведения согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не должны быть предусмотрены в проектной документации на здания и сооружения в процессе ее подготовки?

1318. Какие параметры согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» не должны учитываться в расчетах по обеспечению механической безопасности строительных конструкций и основания зданий и сооружений в проектной документации?

1319. Какие параметры согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должны быть дополнительно указаны в проектной документации для элементов строительных конструкций, характеристики которых, учтенные в расчетах прочности и устойчивости здания или сооружения, могут изменяться в процессе эксплуатации под воздействием климатических факторов или агрессивных факторов наружной и внутренней среды, в том числе под воздействием технологических процессов, которые могут вызывать усталостные явления в материале строительных конструкций?

1320. Какая ситуация согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должна быть также учтена при проектировании здания или сооружения повышенного уровня ответственности с точки зрения последствий достижения предельных состояний, которые могут возникнуть при этой ситуации?

1321. С учетом какого идентификационного признака согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» должны быть проведены расчеты, обосновывающие безопасность принятых конструктивных решений проектируемых зданий или сооружений?

1322. Каким должен быть принят уровень ответственности сооружений инженерной и противоаварийной защиты для обеспечения безопасности зданий и сооружений при опасных природных процессах и явлениях и техногенных воздействиях при обосновании принятых проектных решений

согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1323. Какие показатели являются критерием для определения размера санитарно-защитной зоны промышленных производств согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1324. В каких проектах санитарно-защитной зоны должны быть предусмотрены мероприятия и средства на организацию санитарно-защитных зон, включая отселение жителей, в случае необходимости согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1325. Каким образом устанавливаются границы санитарно-защитной зоны промышленного производства согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1326. При каком условии согласно Санитарно-эпидемиологическими правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, проводится

реконструкция, техническое перевооружение промышленных объектов и производств?

1327. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) четвертого класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1328. Какой ориентировочный размер санитарно-защитной зоны должен быть установлен для промышленного объекта (производства) пятого класса в соответствии с Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенными в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1329. Какое число классов опасности установлено в соответствии с санитарной классификацией промышленных объектов и производств согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1330. С учетом каких показателей устанавливается размер санитарно-защитной зоны для групп промышленных объектов и производств или промышленного узла (комплекса) согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная

классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1331. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны от организованных и неорганизованных источников выбросов при наличии технологического оборудования на открытых площадках согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1332. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны в случае организации производства с источниками выбросов, рассредоточенными по территории промплощадки, согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1333. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны при наличии наземных и низких источников выбросов, холодных выбросов средней высоты согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1334. От какой точки устанавливается размер санитарно-защитной зоны при наличии высоких, средних источников нагретых выбросов согласно

Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1335. В каком случае размер санитарно-защитной зоны устанавливается от источника выбросов загрязняющих веществ промышленного производства согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1336. В каком случае размер санитарно-защитной зоны не устанавливается от границы территории промплощадки промышленного производства согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74?

1337. Для промышленных объектов каких классов опасности в соответствии с санитарной классификацией согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», введенным в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, разработка проекта санитарно-защитной зоны является обязательной?

1338. Какое требование к проведению технического освидетельствования вновь установленных котлов указано верно согласно РД 03-29-93

«Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1339. Какая техническая документация изучается и проверяется перед периодическим техническим освидетельствованием котла согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1340. Какие действия предпринимаются при обнаружении неплотностей в заклепочных соединениях котла при его техническом освидетельствовании согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1341. Какие действия предпринимаются при обнаружении следов пропаривания в заклепочных швах котлов, работающих со щелочной средой, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1342. В каком случае допускается проведение гидравлического испытания трубопровода, работающего с давлением 10 МПа, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1343. В каком случае при техническом освидетельствовании трубопровода пара и горячей воды проверяется осуществление контроля за соблюдением режима консервации согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1344. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта входит в состав проектной документации на его реконструкцию согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1345. В каком порядке разрабатывается документация на техническое перевооружение и капитальный ремонт опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1346. В каком порядке разрабатывается документация на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1347. На основании какого федерального закона разрабатывается документация на техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта опасного производственного объекта?

1348. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежит документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта?

1349. В составе какой документации согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разрабатывается декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта?

1350. Какой документ согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разрабатывается в составе проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, а также документации на техническое перевооружение, консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта?

1351. Какая документация не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1352. Какое определение термина «предельное состояние» машины и (или) оборудования соответствует ТР ТС 010/2011«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1353. Какой документ является «единственным документом, подтверждающим соответствие машины и (или) оборудования» требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1354. Какой срок действия сертификата соответствия устанавливается для выпущенной партии машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1355. Какое из перечисленных требований предъявляется к органу управления аварийной остановкой машины и (или) оборудования согласно требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1356. Какое из приведенных определений «аварии» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

1357. Какое из приведенных определений «допустимого риска» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

1358. Какое из приведенных определений «машины» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

1359. Какое определение «риска» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, является верным?

1360. Какое требование из перечисленных не входит в комплекс мер по обеспечению безопасности машин и оборудования при разработке (проектировании), установленных ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1361. Какие документы из перечисленных не должны разрабатываться (или устанавливаться) при разработке (проектировании) машин и (или)

оборудования в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1362. С какими организациями должны согласовываться отклонения от проектной документации при изготовлении машины и (или) оборудования в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1363. В каком документе должны быть указаны сведения о декларации соответствия или о сертификате соответствия машины и (или) оборудования согласно требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1364. Какой срок действия сертификата соответствия установлен ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823, для выпускаемых машин и (или) оборудования серийного производства?

1365. Какой форме оценки соответствия подлежит арматура промышленная трубопроводная в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1366. Какой форме оценки соответствия подлежит оборудование для вентиляции и пылеподавления в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1367. Какой форме оценки соответствия подлежит оборудование химическое, нефтегазоперерабатывающее в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1368. Какой форме оценки соответствия подлежит оборудование компрессорное в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1369. Какой форме оценки соответствия подлежат краны грузоподъемные в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1370. Какой из перечисленных идентификационных признаков оборудования для работы во взрывоопасных средах указан верно в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1371. Какое из приведенных определений «взрывобезопасности» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1372. Какое из приведенных определений «взрывозащиты» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1373. Какое из приведенных определений «взрывоопасная зона» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1374. Какое из приведенных определений «оборудование для работы во взрывоопасных средах» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1375. Какое из приведенных требований к оборудованию для работы во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825, необходимых для его безопасного функционирования и эксплуатации в отношении риска взрыва, указано неверно?

1376. Какой вид классификации оборудования для работы во взрывоопасных средах не установлен ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1377. Какая наибольшая допустимая температура поверхности у оборудования класса Т6 установлена в соответствии с классификацией оборудования по температурным классам согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1378. Какое из приведенных определений «взрывонепроницаемой оболочки «d» соответствует ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1379. Какой вид взрывозащиты имеет неэлектрическое оборудование, предназначенное для работы во взрывоопасных средах с маркировкой «d», согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1380. Какое количество уровней взрывозащиты установлено в соответствии с классификацией оборудования в зависимости от опасности стать источником воспламенения и условий его применения во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1381. В каких местах применяется оборудование группы III согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1382. Какое из перечисленных требований взрывобезопасности применимо для оборудования с уровнем взрывозащиты «повышенная надежность против взрыва» («повышенный») согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

1383. В каких случаях обеспечивается максимальная достоверность вихретокового контроля объектов из ферромагнитных материалов в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1384. Какие соединения не являются объектами вихретокового контроля конструкций в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1385. Какие дефекты не могут быть выявлены при вихретоковом контроле технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1386. Какие трещины позволяет выявлять вихретоковый контроль в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1387. По какой шкале оценивают качество проконтролированных элементов методом вихретокового контроля соединений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1388. В каких целях проводят тепловой контроль технических устройств в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1389. В каком случае применяют пассивный способ теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1390. В каком случае применяют активный способ теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1391. Какая из перечисленных процедур не включается в проведение теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1392. Специалисты какой организации устанавливают необходимость, объемы и срок следующего теплового контроля при эксплуатации и техническом диагностировании (освидетельствовании) технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1393. Какие характеристики не рассматривают при оценке степени опасности обнаруженных аномалий по результатам теплового контроля технического

устройства в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1394. Какой из перечисленных объектов магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений указан неверно и противоречит РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1395. Какие дефекты позволяет определять магнитопорошковый метод неразрушающего контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1396. Какое требование к использованию магнитопорошкового метода для контроля технических устройств и сооружений с немагнитными покрытиями является верным в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1397. Для каких поверхностей технических устройств и сооружений не предусмотрено проведение капиллярного контроля согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения

капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1398. При каком условии возможно выявление поверхностных несплошностей при капиллярном контроле технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1399. Какие сварные соединения технических устройств и сооружений не подлежат капиллярному контролю в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1400. В какой очередности выполняется капиллярный контроль при проведении контроля одного объекта несколькими видами неразрушающего контроля согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1401. Какое требование к конструкции оборудования для исключения возникновения нагрузок на детали и сборочные единицы, которые могут привести к опасным для работающих разрушениям, установлено согласно ГОСТ 12.2.003-91 «Государственный стандарт союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 06.12.1991№ 807?

1402. Какие из перечисленных требований должны быть предусмотрены в эксплуатационной документации на производственное оборудование, если оно недостаточно устойчиво из-за своей формы, согласно ГОСТ 12.2.003-91 «Государственный стандарт союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 06.12.1991№ 807?

1403. Какое требование к конструкции защитного ограждения оборудования является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.003-91 «Государственный стандарт союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 06.12.1991 № 807?

1404. Каким образом определяется ширина контролируемых участков основного материала в сварных соединениях различной номинальной толщины при проведении капиллярного контроля технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1405. Трещины какой ширины позволяет выявлять магнитопорошковый метод контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1406. Какой глубины трещины позволяет выявлять контроль в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения

магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1407. Технические устройства и сооружения с немагнитными покрытиями какой толщины могут быть проконтролированы без существенного уменьшения выявляемости дефектов с помощью магнитопорошкового контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1408. Дефект какой глубины можно выявить с помощью магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений при толщине немагнитного покрытия объекта более 100 - 150 мкм согласно РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1409. Какие дефекты преимущественно обнаруживаются при продольном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

1410. Какой организацией должны устанавливаться регламентированные значения параметров, определяющих пожарную и взрывопожарную опасность технологического оборудования и связанных с ним технологических

процессов, а также допустимый диапазон их изменений согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

1411. При каком условии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности могут быть предусмотрены возможность, порядок и сроки опытного применения технических устройств на опасном производственном объекте без проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1412. Каким документом установлена обязательность разработки декларации промышленной безопасности?

1413. Каким документом устанавливается содержание и порядок оформления декларации промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1414. Руководитель какой организации несет ответственность за полноту и достоверность сведений, содержащихся в декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1415. В какие органы власти представляется в обязательном порядке обоснование безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1416. В каком документе содержатся расчеты по оценке пожарного риска в соответствии с общими принцип ами обеспечения пожарной безопасности

в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

1417. Какие данные не предусматривает оценка пожарного риска на производственном объекте согласно порядку проведения анализа пожарной опасности в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

1418. Какая информация используется для определения частоты реализации пожароопасных ситуаций на производственном объекте в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

1419. Определение какого показателя предусматривает оценка последствий воздействия опасных факторов пожара, взрыва на людей для различных сценариев развития пожароопасных ситуаций в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»?

1420. В каком состоянии должен быть предъявлен сосуд к первичному техническому освидетельствованию согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1421. При каком условии проводится гидравлическое испытание сосудов согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1422. Какое требование к проведению гидравлического испытания сосудов, имеющих наружный кожух, указано верно согласно РД 03-29-93

«Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1423. Какая жидкость должна применяться для гидравлического испытания сосудов, если нет других указаний в проекте, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1424. Какое требование к проведению гидравлических испытаний сосудов являеится неверным и противоречит РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1425. В каком случае результаты гидравлического испытания признаются удовлетворительными согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1426. Какое определение «обоснования безопасности опасного производственного объекта» установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1427. Руководителем какой организации утверждается декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1428. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, содержащей декларацию промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1429. Какое условие должно выполняться для новых, находящихся в обращении на рынке сосудов в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1430. Какие документы из приведенных не подлежат включению в состав технической документации, прилагаемой к поставляемым и подлежащим установке сосудам, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1431. Какой документ является основным для идентификации сосуда, работающего под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1432. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Общие сведения» паспорта сосуда в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1433. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Сведения о технических характеристиках и параметрах» паспорта сосуда в соответствии

с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1434. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Общие сведения» паспорта баллона в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1435. Какое из приведенных сведений не включается в раздел «Сведения о технических характеристиках и параметрах» паспорта баллона в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1436. В каком документе даются указания по выводу из эксплуатации и утилизации сосудов, работающих под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1437. Какая информация включается в маркировку, наносимую на сосуд, работающий под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1438. По какой из приведенных форм не проводится оценка соответствия сосуда, работающего под давлением, в соответствии с ТР ТС 032/2013

«Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1439. Какой документ о подтверждении соответствия требованиям ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41), должен иметь сосуд, отнесенный к 3-й категории опасности?

1440. В каком случае запрещается объединять сбросы от предохранительных клапанов сосудов в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.072013 № 41)?

1441. В каком случае на сосуде мембранные предохранительные устройства устанавливаются перед предохранительными клапанами в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1442. В каком случае на сосуде мембранные предохранительные устройства устанавливаются параллельно с предохранительными клапанами в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1443. В каком случае на сосуде мембранные предохранительные устройства устанавливаются на выходной стороне предохранительных клапанов в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент

Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

1444. Какими устройствами должны оснащаться указатели уровня жидкости на сосуде, давление которого превышает 4,5 МПа, в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)»?

1445. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля толщины обкладок конвейерной ленты до первой проверки установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1446. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля толщины обкладок конвейерной ленты между первой и второй проверками установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1447. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля дефектоскопии металлотросов конвейерной ленты и стыков между первой и второй проверками установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент,

применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1448. Какой рекомендуемый режим инструментального контроля для контроля дефектоскопии металлотросов конвейерной ленты и стыков до первой проверки установлен согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1449. Какую прочность стыка позволяет обеспечить метод горячей вулканизации, которым осуществляется стыковка резинотросовых конвейерных лент, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1450. Укажите неверное утверждение в отношении дефектоскопии металлотросов резинотросовых конвейерных лент, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

1451. Какое количество измерений для обеспечения достоверности результатов дефектоскопии металлотросов резинотросовых конвейерных лент должно проводиться согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных

производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1452. В каком случае проведение экспертизы промышленной безопасности конвейерных лент не является обязательным согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1453. Укажите неверное утверждение в отношении проведения экспертизы промышленной безопасности конвейерных лент, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

1454. Укажите неверное утверждение в отношении проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовой конвейерной ленты, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

1455. Являются ли предписания органов надзора частью документации, предоставляемой заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

1456. Укажите неверное утверждение в отношении проведения экспертного обследования конвейерной ленты как обязательного этапа программы работ по экспертизе промышленной безопасности, противоречащее РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

1457. Какое действие является верным при выявлении неполного комплекта документов, предоставленных заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности конвейерных лент, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206.

1458. Какие места сосуда, работающего под давлением, наиболее подвержены трещинообразованию согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1459. Какие места сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены коррозии согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1460. Какие места сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены механическому (эрозионному) износу согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов

пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1461. Какие места сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены остаточной деформации согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1462. При проведении осмотра каких сосудов следует обращать внимание на внутренние поверхности в местах возможного скопления конденсата, где возможно образование межкристаллитных трещин, обусловленных наличием щелочной среды и повышенными напряжениями в металле, согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1463. Какие из приведенных сосудов, работающих под давлением, наиболее подвержены водородной коррозии металла согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1464. Для каких из приведенных сосудов характерным повреждением является образование трещин на внутренней поверхности днищ, в местах перехода цилиндрической части в эллиптическую и в сварных соединениях согласно РД 03-29-93 «Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 23.08.1993 № 30?

1465. Какое из приведенных определений соответствует термину «дефект каната локальный» согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

1466. Какое из приведенных определений соответствует термину «идентификация дефектов» при магнитной дефектоскопии стальных канатов согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

1467. Какое из приведенных определений соответствует термину «дефект каната распределенный» при магнитной дефектоскопии стальных канатов согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

1468. Для выявления каких дефектов стальных канатов используется метод переменного магнитного поля согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

1469. Для выявления каких дефектов стальных канатов не используется метод постоянного магнитного поля согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

1470. Какой класс опасности установлен для подвесных канатных дорог согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1471. Какие объекты, на которых используются подъемные сооружения, не относятся к категории опасных производственных объектов согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1472. К какому классу опасности относятся объекты, на которых применяются фуникулеры, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1473. К какому классу опасности относятся объекты, на которых применяются подвесные канатные дороги, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1474. При выдаче разрешения Ростехнадзора с каким сроком давности согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24, могут учитываться результаты проведенных ранее испытаний на прочность стыковых соединений для трудносгораемых и трудновоспламеняющихся лент, серийное производство которых было освоено ранее?

1475. На какие из перечисленных видов конвейерных лент не распространяется РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1476. В течение какого срока согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24, у потребителя должна храниться сопроводительная документация на шахтные конвейерные ленты о соответствии нормам технической документации?

1477. Какому классу конвейерных лент соответствует индекс распространения пламени до 20 включительно согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1478. Какое значение индекса распространения пламени установлено для трудносгораемых тканевых и тросовых конвейерных лент после устранения воздействия пламени и внешнего теплового потока согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1479. Каким должно быть значение разрывной прочности стыковых соединений конвейерных лент, выполненных методом горячей вулканизации, по отношению к разрывной (номинальной) прочности ленты согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1480. В каком случае конвейерная лента считается выдержавшей испытание на горючесть в модельных (лабораторных) штольнях типа В, предназначенных для испытания образцов шириной до 800 мм, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1481. На какую величину температура самовоспламенения теплостойких конвейерных лент должна превышать температуру транспортируемого груза согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1482. Какой должна быть температура самовоспламенения резинотканевых и резинотросовых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1483. На газгольдеры какого объема распространяются требования РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1484. Для чего предназначены шаровые резервуары объемом 600 м³ и 2000 м³ согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1485. Какие шаровые резервуары предназначены для хранения сжатых и сжиженных газов при избыточном давлении до 16 МПа и температуре окружающего воздуха согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1486. Какой фактор не является фактором критического снижения прочности оболочки шарового резервуара согласно РД 03-380-00 «Инструкция по обследованию шаровых резервуаров и газгольдеров для хранения сжиженных газов под давлением», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.09.2000 № 51?

1487. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, применяемое на объектах, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, для отнесения их к категории опасных

производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1488. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, рассчитанное на максимальное количество расплава 10 000 килограммов и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1489. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, рассчитанное на максимальное количество расплава от 500 до 10 000 килограммов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1490. Какими специальными устройствами не должны быть оборудованы в обязательном порядке грузоподъемные машины, перемещающиеся по рельсовому пути, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1491. Какие грузоподъемные машины не должны быть оснащены регистраторами наработки в обязательном порядке согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1492. Какому значению должны соответствовать размеры ручья блока и нарезка канавок на барабане для стального каната грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1493. Какое требование, которому должна отвечать транспортная платформа грузоподъемной машины, обслуживающей неподвижные площадки, является верным в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1494. Какие надписи должны быть на грузоподъемной машине и табличке, устанавливаемой на ней, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1495. Какие механизмы грузоподъемной машины разрешено не оснащать тормозами нормально разомкнутого типа согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1496. На каких подшипниках должны быть установлены грузовые крюки (кроме специальных) грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1497. Какое предохранительное устройство должно быть установлено на каждом гидравлическом контуре грузоподъемной машины от превышения давления согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1498. Каким образом должны быть закрыты легкодоступные, находящиеся в движении части грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин

и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1499. В какой документ вносится запись о продлении срока службы грузоподъемной машины на основании заключения экспертизы промышленной безопасности экспертной организации согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1500. В каких организациях должны быть зарегистрированы заключения экспертизы промышленной безопасности по экспертному обследованию грузоподъемных машин, отработавших нормативный срок службы, согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1501. Частью какого документа является заключение экспертизы промышленной безопасности по результатам обследования грузоподъемной машины, после регистрации данного заключения в территориальных органах Ростехнадзора согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1502. Для спецкранов и кранов-перегружателей с каким сроком службы действия требуется выполнять расчет остаточного ресурса в целях обеспечения гарантии безопасной эксплуатации грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1503. Для кранов общего назначения мостового типа, портальных кранов с каким сроком службы действия требуется выполнять расчет остаточного

ресурса в целях обеспечения гарантии безопасной эксплуатации грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1504. Для кранов стрелового и башенного типа, подъемников и вышек, строительных подъемников с каким сроком службы действия требуется выполнять расчет остаточного ресурса в целях обеспечения гарантии безопасной эксплуатации грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1505. Какие работы из перечисленных не входят в основные работы при обследовании технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1506. Какая документация не рассматривается в процессе основных работ при обследовании технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1507. Какие методы из перечисленных относятся к методам проверки качества болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых

и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1508. По какому виду износа не выявляются дефекты и повреждения болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов в процессе визуально-инструментального контроля согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1509. По какому диагностическому признаку не определяются дефекты и повреждения при проведении измерений размеров и положения болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов с использованием тестовых нагрузок согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1510. Какой следует принимать величину напряжения затяжки для болтов из легированных сталей при отсутствии данных в эксплуатационной документации грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1511. Какой следует принимать величину напряжения затяжки для болтов из углеродистых сталей при отсутствии данных в эксплуатационной документации грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1512. Какой следует принимать величину напряжения затяжки для высокопрочных болтов при отсутствии данных в эксплуатационной документации грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1513. Какой метод не применяется при подтверждении результатов ультразвукового контроля болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1514. Какой процент от общего числа болтов конструкций портального крана установлен согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20, для проведения ультразвукового контроля в узлах соединения кольцевой рамы, портала и башни?

1515. Какое предельно допустимое значение зазора между деталями и болтами фланцевых соединений грузоподъемных кранов установлено при их исправном техническом состоянии согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1516. Какое предельно допустимое значение зазора между деталями и заклепками грузоподъемных кранов при их исправном техническом состоянии установлено согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных

кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1517. Допускается ли механический износ поверхности при исправном техническом состоянии болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1518. Для какого вида болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов не допускается неплотное прижатие головки или уклон оси болтов (заклепок) при их исправном техническом состоянии согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1519. Для какого вида болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20, не допускается щелевая коррозия при работоспособном техническом состоянии?

1520. По какой системе оценивается качество проконтролированных болтов в соответствии с методикой проведения ультразвукового контроля болтовых соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1521. В каких документах должны быть зафиксированы результаты ультразвукового контроля болтов грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых

и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1522. Какой показатель из перечисленных используется для определения остаточного ресурса болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1523. Каким принимается период между повторными обследованиями (или между первичным и повторным) для крановых путей грузоподъемных машин при их исправном (или восстановленном до исправного) состоянии согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.03.1997 № 14?

1524. При каком состоянии грузоподъемного крана значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1525. При каком состоянии грузоподъемного крана рассматриваемый кран соответствует всем требованиям нормативных и конструкторских (проектных) документов согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1526. Какой организацией устанавливается срок службы грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1527. В каком документе указывается срок службы грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1528. Какой вид экспертного обследования не относится к видам экспертного обследования грузоподъемных машин с истекшим сроком службы согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1529. На какой период могут увеличиваться сроки до начала проведения обследований грузоподъемных машин, установленных на открытом воздухе или в неотапливаемых помещениях, согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1530. Какой из перечисленных документов не подготавливается владельцем грузоподъемной машины перед экспертным обследованием согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1531. Какая из перечисленных процедур не включается в подготовительный этап выполнения работ по программе экспертного обследования грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1532. Какие из перечисленных процедур не включаются в рабочий этап выполнения работ программы экспертного обследования грузоподъемной

машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1533. Какая из перечисленных процедур не включается в заключительный этап выполнения работ по программе экспертного обследования грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1534. Укажите неверное утверждение относительно отчета о проведенном экспертном обследовании грузоподъемных машин, противоречащее РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004.

1535. В какой документ согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004, необходимо внести данные о механических повреждениях грузоподъемной машины в случае превышения нормативных значений, установленных в ходе проведения экспертного обследования?

1536. Какие элементы грузоподъемных машин подвергаются специальным испытаниям при проверке состояния канатно-блочной системы грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1537. Какой участок рельсовых путей подлежит проверке при экспертном обследовании грузоподъемных машин, установленных на рельсовых путях,

согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1538. Какой документ составляется по результатам экспертного обследования крановых и подтележечных путей согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1539. При каком из перечисленных случаев не возникает необходимость определения химического состава и (или) механических свойств металла несущих элементов и металлических конструкций грузоподъемной машины согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

1540. Какой процент болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов подвергается визуально-инструментальному контролю согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1541. Какой процент болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов относительно количества болтов во фланцевых соединениях, в которых при эксплуатации могут возникнуть растягивающие напряжения, подвергается обязательному ультразвуковому контролю согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1542. Какой процент болтовых и заклепочных соединений с контролируемым натяжением от их общего числа в каждом болтовом соединении

грузоподъемного крана подвергается обязательному ультразвуковому контролю согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1543. Для каких узлов конструкций портальных кранов рекомендуется проводить 100-процентный ультразвуковой контроль болтов в соединении согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1544. Для каких узлов конструкций портальных кранов достаточно проводить ультразвуковой контроль 10 % от общего количества болтов в соединении, но не менее 2, наиболее нагруженных, согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20?

1545. Какие требования установлены согласно РД 10-197-98 «Инструкция по оценке технического состояния болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.03.1998 № 20, к ресурсу болтовых и заклепочных соединений грузоподъемных кранов после рекомендованного ремонта?

1546. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых используются стационарно установленные грузоподъемные механизмы, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1547. Какой из параметров применим не ко всем грузоподъемным машинам, а только к некоторым типам стрел портальных кранов в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1548. Стрелы каких грузоподъемных кранов должны сохранять свою уравновешенность во время эксплуатации согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1549. В каких случаях свободно стоящие краны стрелового типа в обязательном порядке подвергают грузовым испытаниям на общую устойчивость против опрокидывания согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1550. Согласно каким требованиям назначают коэффициенты запаса торможения каждого из двух тормозов грузоподъемного крана, предназначенного для подъема и транспортировки опасных грузов, в соответствии с требованиями ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1551. На какое давление должны быть отрегулированы предохранительные клапаны каждого из гидравлических контуров гидрооборудования грузоподъемной машины согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1552. Каким критерием не руководствуются при выборе перечня и необходимого количества ограничителей и указателей, устанавливаемых на грузоподъемный кран, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1553. Какое требование к оснащению грузоподъемных машин регистраторами наработки установлено в соответствии с ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1554. Какой должна быть минимальная длина рельсовых нитей наземного кранового пути башенных и стреловых кранов под монтаж крана согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

1555. Какие элементы следует применять в качестве опорных элементов наземного рельсового пути башенных и стреловых кранов на рельсовом ходовом устройстве при нагрузке от колеса на рельс свыше 250 кН согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

1556. Какое максимальное отклонение от проектного расстояния допускается между осями промежуточных скреплений опорных элементов при изготовлении наземного кранового пути башенных и стреловых кранов на рельсовом ходовом устройстве согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

1557. Какое сужение или расширение колеи наземного кранового пути башенных и стреловых кранов на рельсовом ходовом устройстве является недопустимым согласно СП 12-103-2002 «Свод правил по проектированию

и строительству. Пути наземные рельсовые крановые. Проектирование, устройство и эксплуатация», одобренному и рекомендованному к применению постановлением Госстроя от 27.02.2003 № 26?

1558. В пожарной камере какой длины проводят испытания конвейерных лент на горючесть мощным рассредоточенным по площади источником тепла (пропановой решеткой) согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1559. Какая лента принимается за типопредставитель в случае одинакового значения суммарной толщины обкладок, приходящейся на одну прокладку, при испытаниях на соответствие требованиям безопасности и приемочных испытаниях многослойных тканевых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1560. Какая лента принимается за типопредставитель в случае одинакового значения суммарной толщины обкладок, приходящейся на 1 мм толщины каркаса, при испытаниях на соответствие требованиям безопасности и приемочных испытаниях резинотросовых конвейерных лент, изготовленных из соединительных и обкладочных резин, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1561. Какие требования к удельному поверхностному электрическому сопротивлению для обеспечения электростатической искробезопасности шахтных трудносгораемых конвейерных лент установлены согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных

производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1562. Какие требования к температуре поверхности барабана в момент разрушения ленты (за исключением лент на поливинилхлоридной основе) установлены для тканевых трудносгораемых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1563. Какие требования к температуре поверхности барабана в момент разрушения ленты на поливинилхлоридной основе установлены для тканевых трудносгораемых конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1564. На каком количестве образцов должны проводиться испытания конвейерных лент на поверхностное электрическое сопротивление согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1565. Какое количество образцов используется для определения воспламеняемости конвейерных лент при трении на барабане согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1566. Какие из перечисленных данных являются результатом испытания конвейерных лент на горючесть при применении модельной штольни типа В, предназначенной для испытания образцов шириной до 800 мм, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных

производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1567. Какое количество образцов стыковых соединений вырезают из целой конвейерной ленты при испытаниях конвейерных лент на разрывную прочность стыковых соединений согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1568. Какие требования предъявляются к размерам образцов конвейерной ленты при испытаниях для определения прочности неразъемных стыковых соединений (за исключением лент с пальцевым соединением) согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1569. Какое количество образцов подвергаются испытаниям для определения стойкости к прожиганию теплостойких конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1570. Какой класс опасности установлен для эскалаторов в метрополитенах согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1571. На сколько групп по виду газа подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1572. На сколько групп по числу ступеней регулирования давления газа подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1573. На сколько групп по принципу построения подразделяются газораспределительные системы согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1574. Какая характеристика не является видом газораспределительной системы по принципу построения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1575. Какой вид газораспределительной системы не является наиболее предпочтительным согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1576. Какой параметр не влияет на значение падения давления на участке газовой сети для сетей среднего и высокого давлений согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем

из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1577. Какой параметр не влияет на коэффициент гидравлического трения, определяемый в зависимости от режима движения газа по газопроводу, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1578. Какой параметр не влияет на величину Рейнольдса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1579. Какими принимаются расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах низкого давления (от источника газоснабжения до наиболее удаленного прибора) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1580. Какими принимаются расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах-вводах и внутренних газопроводах низкого давления (от источника газоснабжения до наиболее удаленного прибора) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1581. Каким образом допускается учитывать падение давления в местных сопротивлениях согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1582. Какой параметр не влияет на величину падения давления в трубопроводах жидкой фазы сжиженных углеводородных газов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1583. Какой должна быть средняя скорость движения жидкой фазы сжиженных углеводородных газов во всасывающих газопроводах с учетом противокавитационного запаса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1584. Какой должна быть средняя скорость движения жидкой фазы сжиженных углеводородных газов в напорных газопроводах с учетом противокавитационного запаса согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1585. Какой параметр не влияет на величину гидростатического напора при расчете газопроводов низкого давления согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения

по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1586. Какой должна быть неувязка потерь давления в кольце при расчете кольцевых сетей газопроводов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1587. Какой параметр не влияет на расчетный внутренний диаметр газопровода при выполнении гидравлического расчета газопроводов по различным методикам и программам для электронно-вычислительных машин согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1588. Какой способ прокладки наружных газопроводов не предусматривается на территории производственных предприятий согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1589. Укажите неверное утверждение в отношении подземных газопроводов, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

1590. С каким уклоном к конденсатосборникам должна предусматриваться прокладка газопроводов, транспортирующих неосушенный газ, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1591. На каком расстоянии от газораспределительного пункта рекомендуется предусматривать установку отключающих устройств на вводах и выходах газопроводов из здания газораспределительного пункта согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1592. Укажите неверное утверждение в отношении сооружений на газопроводах, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

1593. Шкафные регуляторные пункты с каким входным давлением не допускается размещать на наружных стенах здания согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1594. Для шкафного регуляторного пункта какой пропускной способности допускается предусматривать вывод сбросного газопровода от предохранительного сбросного клапана за заднюю стенку шкафа согласно

СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1595. На какой глубине следует предусматривать прокладку подземных газопроводов низкого давления от групповых баллонных и резервуарных установок с искусственным испарением газа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1596. В помещениях какой категории устанавливают приборы, сигнализирующие об опасной концентрации газа в помещении, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1597. В каких взрывоопасных зонах могут применяться электрические машины согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1598. Допускается ли сооружать колодцы из металла на наружных подземных газопроводах согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1599. Какой параметр не влияет на несущую способность стенки газопровода по условию предельно допустимой овализации (укорочения вертикального диаметра) согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1600. Каким образом должна осуществляться настройка регуляторов давления газа на газорегуляторных пунктах низкого давления согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1601. Какие компенсаторы предусматривают при размещении отключающих устройств в колодце на газопроводах с условным диаметром менее 100 мм согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1602. Укажите неверное утверждение в отношении установки компенсаторов на газопроводах, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

1603. Каким должен быть условный диаметр сбросного газопровода, отводящего газ от предохранительного сбросного клапана, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных

систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1604. Какой параметр не влияет на пропускную способность двухседельных регулирующих клапанов согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

1605. Укажите неверное утверждение в отношении гибких рукавов газопроводов, противоречащее СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112.

1606. В каких производственных зданиях и помещениях допускается устанавливать горелки инфракрасного излучения согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1607. Какой тип арматуры рекомендуется предусматривать для наружных надземных и внутренних газопроводов природного газа и паровой фазы сжиженных углеводородных газов давлением до 0,005 МПа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1608. Какой тип арматуры не рекомендуется предусматривать для наружных и внутренних газопроводов природного газа давлением до 1,2 МПа, паровой и жидкой фазы сжиженных углеводородных газов давлением до 1,6 МПа согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1609. Какую арматуру следует применять на подземных газопроводах, прокладываемых в районах с сейсмичностью 8 баллов и выше, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1610. Чему равно значение коэффициента теплового воздействия при числе резервуаров в установке, равном 2, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1611. При каком числе резервуаров в установке значение коэффициента теплового воздействия определяется экстраполяцией согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1612. Какое устройство предусматривается на газопроводах паровой фазы для слива газа из железнодорожных цистерн в непосредственной близости от места соединения стационарных газопроводов газонакопительной станции

со сливными устройствами транспортных средств согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1613. Какое устройство предусматривается на газопроводах жидкой фазы для слива газа из железнодорожных цистерн в непосредственной близости от места соединения стационарных газопроводов газонакопительной станции со сливными устройствами транспортных средств согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1614. Испарительные установки какой производительности допускается размещать в насосно-компрессорном отделении согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1615. Какой принимается пропускная способность предохранительных клапанов для подземных резервуаров согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1616. Каким испытательным давлением должна быть испытана на прочность запорная арматура низкого давления, не предназначенная для газовой среды, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству.

Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1617. Каким испытательным давлением должна быть испытана на герметичность запорная арматура низкого давления, не предназначенная для газовой среды, согласно СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», одобренному постановлением Госстроя от 26.06.2003 № 112?

1618. Во сколько раз должно уменьшиться проходное сечение пламегасителя транспортных машин с дизельным приводом, для того, чтобы его считали засоренным, согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1619. В пределах какого количества времени допускается работа дизельного двигателя при стоянках транспортных машин (за исключением случаев опробования работы двигателей) согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1620. Какое минимальное расстояние должно быть между находящимися на одном пути дизельными машинами при перевозке людей или грузов согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1621. Какая длина тормозного пути дизелевозного состава на максимальном уклоне при перевозке людей установлена согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1622. На какое максимальное расстояние разрешается заталкивание составов вагонеток к забою при проведении однопутных подготовительных выработок согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1623. Какое минимальное значение величины зазора для прохода людей между подвижным составом и конвейером установлено в горизонтальных и наклонных выработках, оборудованных конвейерным и монорельсовым транспортом, согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1624. С какой скоростью должна осуществляться перевозка длинномерных и крупногабаритных грузов по монорельсовой дизельной дороге согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1625. При каком угле наклона в выработках при подвеске монорельсового пути должны приниматься меры против смещения пути вниз и увеличения стыковых зазоров согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1626. При эксплуатации каких устройств для передвижения выработка делится на три полосы движения: проезжую часть, по которой осуществляется движение самоходных машин, проход для людей и зону действия других транспортных машин согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1627. Какое требование к устройству прохода для людей в конвейеризированных выработках с самоходными машинами является верным согласно РД 05-312-99 «Технические требования по безопасной эксплуатации транспортных машин с дизельным приводом в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.09.1999 № 71?

1628. В течение какого времени заключение экспертно-технической комиссии должно храниться с технической документацией вентиляторной установки главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1629. Какой параметр из возможных измеряемых значений рекомендуется использовать для оценки технического состояния вентиляторной установки главного проветривания в соответствии с РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1630. С какой периодичностью рекомендуется производить замену осевых лопаток на вентиляторе главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований

вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1631. С какой последующей периодичностью по окончании нормативного срока службы требуется проводить экспертное обследование шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1632. Применение какого вида канатов не допускается в шахтных стволах согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1633. Какой минимальный запас прочности должны иметь при навеске канаты людских и аварийно-ремонтных подъемных установок согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1634. Какое значение не должна превышать предельно допустимая температура наружных частей оборудования в нормальном режиме работы согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

1635. Какое значение коэффициента динамичности следует принимать при расчете на прочность кузова и ходовой части вагонетки (секции) согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

1636. Какое минимальное значение установлено для клиренса шахтного локомотива согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное

горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

1637. Каким должно быть отношение максимальной тормозной силы к массе шахтного локомотива при расчете элементов тормозной системы шахтных локомотивов на прочность согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

1638. Какое значение твердости по Бринеллю должен иметь материал фрикционных накладок тормозных колодок грузового ленточного конвейера согласно РД 05-325-99 «Нормы безопасности на основное горнотранспортное оборудование для угольных шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

1639. Какой класс опасности установлен для шахт угольной промышленности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1640. Какие объекты разработки месторождений полезных ископаемых относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1641. Какая организация осуществляет контроль за своевременным проведением экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1642. Какая организация назначает состав и руководителя экспертной группы по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы

промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1643. Какие требования к разработке Программы проведения экспертизы промышленной безопасности подъемного сосуда установлены согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 126?

1644. Руководитель какой организации является ответственным за соблюдение членами экспертной группы установленных требований безопасности при проведении практических работ в процессе проведения экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1645. В течение какого срока со дня получения предусмотренного комплекта документов экспертная организация должна провести экспертизу промышленной безопасности ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1646. К какому виду контроля при проведении экспертного обследования элементов ленточных конвейерных установок относится их осмотр в целях выявления изменений их формы, поверхностных дефектов в материале и соединениях (в том числе сварных) деталей, наплавках, образовавшихся в процессе эксплуатации, трещин, коррозионных и эрозионных повреждений, деформаций согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению

экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1647. Какой из методов неразрушающего контроля при экспертном обследовании элементов ленточных конвейерных установок позволяет определять наличие трещин, характер их развития по поверхности детали согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1648. Каким считается состояние оборудования по результатам экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок, если все его узлы и детали исправны, параметры, по которым определяется их состояние, не приближаются к предельным значениям, а динамика изменения этих параметров в течение определенного срока позволяет прогнозировать достаточно длительный срок безопасной эксплуатации согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1649. Сотрудники какой организации должны управлять движением конвейера в ходе обследования при проведении экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1650. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «дефект ленточных конвейерных установок, который существенно влияет на использование оборудования по назначению и (или) на его долговечность, но не является критическим» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных

конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1651. Какое предельное значение установлено для высоты свободного падения горной массы на конвейерную ленту на пунктах загрузки и разгрузки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1652. Какое предельное значение установлено для смещения середины приводного барабана относительно оси конвейера в горизонтальной плоскости согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1653. В каком месте конечной станции схода устанавливается датчик для автоматического отключения конвейера при проезде пассажиров за светильник красного цвета согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1654. В каком случае допускаются отступления от проектно-технической документации при строительстве подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1655. Какую документацию должен иметь каждый микротоннелепроходческий комплекс для закрытой прокладки трубопроводов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1656. Каким должно быть содержание кислорода в воздухе (по объему) в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1657. Каким документом определяется расположение камеры главной водоотливной установки в подземных горных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1658. В каком документе устанавливаются способы проходки, величина отставания постоянной и временной крепи от забоя и технология их сооружения при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1659. Какой документ необходимо получить при наличии в зоне работ буровых скважин, пересекающих водоносные горизонты, при строительстве подземных сооружений закрытым способом в особо опасных инженерно-геологических условиях согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1660. Какое значение (в процентах) не должно превышать содержание углекислого газа на рабочих местах в соответствии с требованиями к воздуху в подземных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1661. За какое максимальное время реверсивные устройства главных вентиляторных установок должны позволять изменять направление

вентиляционной струи в проветриваемых выработках установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1662. Какое предельно допустимое содержание водорода в зарядных камерах в подземных выработках установлено ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1663. В соответствии с какими документами должно производиться временное крепление всех подземных выработок согласно требованиям к строительству подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1664. При какой разнице конечных высотных отметок в наклонных выработках должна быть оборудована механическая доставка людей, если выработка служит для передвижения к месту работ и обратно, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1665. При какой длине наклонной выработки в ней должны быть предусмотрены предохранительные приспособления, препятствующие скатыванию состава транспортного средства вниз при обрыве каната или сцепки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1666. Каким количеством насосных агрегатов (группами насосов) должна быть оборудована главная водоотливная установка согласно ПБ 03-428-02 «Правила

безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1667. Какая предельно допустимая концентрация сернистого газа при выделении из горных пород установлена в соответствии с требованиями к концентрации вредных газов и пыли в воздухе горных выработок ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1668. Каким должностным лицом утверждается паспорт крепления подземных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1669. Каким должно быть расстояние по горизонтали от буровой установки до жилых и производственных помещений, охранных зон линии электропередачи, железных и шоссейных дорог при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1670. Какая навивка канатов допускается на машинах шахтного подъема, используемых для спуска-подъема людей, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1671. За какой период времени рабочие насосные агрегаты главной водоотливной установки должны обеспечивать откачку максимального суточного притока согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1672. В каких случаях в подземных выработках разрешается применение электрических сетей с глухозаземленной нейтралью согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1673. При какой глубине шахтных стволов при их проходке спуск и подъем людей должен производиться в проходческих бадьях в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1674. Каким должно быть рекомендуемое минимальное временное сопротивление разрыву подъемных канатов согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1675. Какой должна быть допустимая разница значений разрывных усилий отдельных канатов на многоканатных подъемных установках согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1676. Каким должен быть минимальный диаметр спирального проводникового каната с одним или несколькими слоями фасонных проволок для стволов глубиной до 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1677. Каким должен быть минимальный диаметр спирального проводникового каната с одним или несколькими слоями фасонных проволок для стволов глубиной более 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации

стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1678. Каким должен быть минимальный диаметр проводникового каната прядевой конструкции для стволов глубиной до 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1679. Каким должен быть минимальный диаметр проводникового каната прядевой конструкции для стволов глубиной более 800 м согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1680. Какой минимальный запас прочности должны иметь при навеске канаты для грузовых подъемных установок с машиной барабанного типа согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1681. Какое количество уравновешивающих канатов должно быть на каждом многоканатном подъеме, независимо от его назначения, согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1682. При каком угле наклона выработки головные вагонетки для перевозки людей могут иметь одинарную цепь подвески согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1683. Какой предельный срок службы подъемных канатов установок со шкивами трения установлен согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1684. Какой предельный срок службы подъемных канатов установок с машинами барабанного типа установлен согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1685. Каким должен быть предельный срок службы тормозных канатов парашютов согласно РД 03-439-02 «Инструкция по эксплуатации стальных канатов в шахтных стволах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 12.04.2002 № 19?

1686. При каком условии допускается работа передвижных буровых установок в непосредственной близости от зданий и сооружений при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1687. При каких условиях разрешается производить электровозную откатку с локомотивом, находящимся в хвосте состава, в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1688. В каком документе должны быть отражены полимерные материалы для устройства антикоррозийного покрытия и работы по их нанесению согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1689. В каких случаях разрешается проход людей и проезд транспорта через подъемные отделения шахтного ствола (кроме строительства коммунальных тоннелей) в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при

строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1690. Какие требования к заземлителям электроустановок в шахтах установлены согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1691. При каких условиях допускается разработка забоя с уступа породы высотой более 1,3 м без устройства ограждения согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1692. Каким должно быть минимальное расстояние от привода стрелочных переводов откаточных путей до кромки подвижного состава со стороны свободного прохода для людей согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1693. Какой должна быть температура воздуха в рабочей зоне подземных горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1694. Каким образом должно устанавливаться одно из прочных заграждений, защищающее работающих от опасности обрыва сверху вагонеток и падения других предметов, при проходке наклонной выработки согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1695. Какое максимальное содержание углекислого газа в подземных выработках на общей исходящей струе воздуха должно быть согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных

сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1696. При какой протяженности горизонтальных выработок допускается укладка одного откаточного пути с устройством разъездов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1697. Какими должны быть зазоры между вагонетками и наиболее выступающими элементами клети в вертикальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1698. Каким образом происходит возобновление работ по строительству подземных сооружений открытым способом после их прекращения в случае обнаружения деформаций надземных, подземных сооружений и коммуникаций согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1699. Выработки какого поперечного сечения, проходимые сплошным забоем, должны сооружаться с применением специального проходческого оборудования или передвижных подмостей в соответствии с требованиями к строительству подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1700. Допускается ли присоединять к пассажирским поездам вагонетки с материалами и оборудованием в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных

сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1701. Какой должна быть минимальная площадь пола в клети, приходящаяся на одного человека, при спуске и подъеме людей в вертикальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1702. С какой периодичностью пересматривается и утверждается план ликвидации аварий согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1703. Какими устройствами должны быть оборудованы рельсовые пути наклонной выработки в соответствии с требованиями к проходке наклонных выработок при строительстве подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1704. При каком расстоянии до места работы механизированная доставка людей в горизонтальных подземных выработках обязательна согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1705. При каких условиях допускается установка свай при наличии заселенных зданий в пределах опасной зоны при строительстве подземных сооружений открытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1706. В каких случаях допускается забучивать пустоты между крепью и поверхностью выработки деревом или другими сгораемыми материалами или оставлять за обделкой элементы временной деревянной крепи при строительстве подземных сооружений закрытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1707. Какой должна быть максимальная скорость движения струи воздуха в горизонтальных и наклонных выработках в соответствии с требованиями к проветриванию подземных выработок ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1708. На основании какого документа должна проводиться работа по проходке сплошных завалов и перекреплению подземных выработок в соответствии с требованиями к строительству подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1709. Какое требование к оборудованию подземных выработок и их разветвлений указано верно согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1710. При каком условии разрешается производство работ без перекрытия устья ствола при проходке вертикальных стволов глубиной до 20 м с использованием в качестве средств подъема стреловых, козловых, башенных кранов и тельферных эстакад согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1711. Какой должна быть величина зазора между габаритами встречных рельсовых транспортных средств в горизонтальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1712. Каким должен быть минимальный зазор между движущимися бадьями и выступающими частями технологических трубопроводов, коммуникаций и крепи шахтного ствола в вертикальных выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1713. Допускается ли использование одного и того же ствола или тоннеля для одновременного прохождения входящей и исходящей струй воздуха без вентиляционных труб или коробов до соединения с другим стволом или тоннелем, имеющим выход на поверхность, а также на дальнейший период проходки, если при сбойке с этими подземными выработками установлены шлюзовые перемычки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1714. При какой высоте от уровня пола работы должны производиться с площадок со сплошным настилом и перилами согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1715. Какое количество насосов устанавливается в насосных установках промежуточного и забойного водоотлива согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1716. При каких условиях при проходке вертикальных выработок разрешается одновременно выполнять работы на разных уровнях согласно требованиям

к строительству подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1717. В соответствии с каким документом должны осуществляться работы в подземных выработках, переведенных на газовый режим, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1718. Какой должна быть минимальная площадь днища, приходящаяся на одного человека при спуске и подъеме людей в бадьях, в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1719. На какую длину запрещается разбирать предохранительный полок до окончания рассечки околоствольного двора и проходки горизонтальных выработок в соответствии с требованиями к проходке вертикальных выработок при строительстве подземных сооружений закрытым способом ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1720. Какое максимальное содержание метана на объектах, переведенных на газовый режим, в соответствии с требованиями к воздуху горных подземных выработок установлено ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1721. Какое расстояние не должен превышать тормозной путь состава для перевозки грузов на максимальном уклоне (спуске) в горизонтальных

выработках согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1722. На какую высоту должна не догружаться проходческая бадья до своего верхнего борта в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1723. На какое давление должны быть отрегулированы опломбированные манометры и предохранительные клапаны пневмобетононагнетателей (растворонасосов) и технологических трубопроводов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1724. Каким образом необходимо устанавливать перемычки для предупреждения утечек воздуха на пути его движения в соответствии с требованиями к проветриванию подземных выработок ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1725. Допускается ли применять для спуска-подъема людей самоопрокидные бадьи в соответствии с требованиями к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1726. Какая ширина мостков должна быть в местах переходов через траншеи, трубопроводы при строительстве подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1727. При какой скорости ветра запрещается монтаж, демонтаж и перемещение стационарных буровых вышек в соответствии с требованиями к бурению скважин с поверхности ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1728. При какой длине технологического трубопровода на прямых участках должны устраиваться компенсаторы при искусственном замораживании грунтов согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1729. Какое предельно допустимое рабочее давление в передвижных и стационарных емкостях, а также во всех остальных элементах системы азотного замораживания устанавливается дополнительными требованиями при низкотемпературном (азотном) замораживании согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1730. Какое время должна составлять продолжительность холостого хода предохранительного тормоза подъемной машины согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1731. С какой периодичностью производятся ревизия, наладка и испытания эксплуатируемых подъемных установок (кроме вспомогательных грузовых лебедок, предназначенных для спуска и подъема оборудования и материалов) специализированной организацией согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1732. Какой марки должны быть подъемные и тяговые канаты для грузолюдских подъемных установок в соответствии с требованиями

к подземному транспорту и подъему ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1733. Какой запас прочности должен иметь канат подъемных установок, предназначенных исключительно для спуска и подъема людей, в соответствии с требованиями к запасу прочности стальных канатов для шахтных подъемных установок ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1734. Какой запас прочности должен иметь канат для грузолюдских клетевых и бадьевых шахтных подъемных установок, механических погрузчиков (грейферов) в шахтном стволе, проходческих люлек согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1735. Какой запас прочности должен иметь канат для подъемных установок, предназначенных только для спуска и подъема грузов, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1736. Какой запас прочности должен иметь канат для отбойных канатов и канатных проводников проходческих подъемов в соответствии с требованиями к запасу прочности стальных канатов для шахтных подъемных установок ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1737. Какой запас прочности должен иметь стальной канат для подвески полков, насосов, трубопроводов, проходческих агрегатов шахтных подъемных установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве

подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1738. Каким должен быть максимальный срок службы тормозных и амортизационных стальных канатов парашютов подъемных шахтных установок, не подвергшихся в процессе эксплуатации испытаниям, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1739. Какой максимальный срок службы канатных проводников, отбойных канатов и канатов для подвески проходческого оборудования, не подвергшихся в процессе эксплуатации испытаниям, установлен ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1740. Какое значение не должен превышать предельный срок эксплуатации прицепных и подвесных устройств всех типов клетевых и скиповых подъемных установок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1741. Какое расстояние должно быть между вагонетками горизонтальных выработок при откатке бесконечным канатом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1742. С какой скоростью должны передвигаться машины по выработкам в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1743. С какой скоростью должны передвигаться машины при разминовке в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1744. С какой скоростью должны передвигаться машины в подземных выработках на участках, где проводятся какие-либо работы, в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1745. Эквивалентным какому количеству литров окиси углерода следует принимать 1 л окислов азота при расчете степени разжижения вредных продуктов взрыва в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1746. Эквивалентным какому количеству литров окиси углерода следует принимать 1 л сернистого газа при расчете степени разжижения вредных продуктов взрыва в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1747. Эквивалентным какому количеству литров окиси углерода следует принимать 1 л сероводорода при расчете степени разжижения вредных продуктов взрыва в воздухе горных выработок согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1748. С какой периодичностью должна производиться ревизия и наладка главных вентиляторных установок подземных горных выработок

в соответствии с требованиями руководства по ревизии и наладке главных вентиляторных установок шахт ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1749. При каком притоке воды допускается не предусматривать насосные камеры при сооружении тоннелей открытым способом согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1750. В каком радиусе должны располагаться объекты подземного строительства, закрепляемые за военизированным горноспасательным взводом, от данного подразделения в соответствии с общими требованиями к противоаварийной защите ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1751. Каким должно быть расстояние от основания буровой установки до бровки склона при установке ее вблизи отвесных склонов (уступов) при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

1752. В соответствии с каким документом должна проводиться экспертиза промышленной безопасности ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1753. Какая организация назначает состав и руководителя экспертной группы по проведению экспертизы ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы

промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1754. Какая цель анализа технической документации ленточных конвейерных устройств, представленной заказчиком до начала экспертного обследования, является верной согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1755. Какая из приведенных формулировок «критического дефекта» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

1756. Для какой цели предназначены диагностические измерения ленточных конвейерных устройств (ЛКУ) при проведении измерений параметров механических колебаний при вибродиагностике согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1757. Какими факторами определяются виды и объем диагностических измерений при проведении вибродиагностики ленточных конвейерных устройств (ЛКУ) согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1758. Какая из приведенных формулировок «отказ ленточной конвейерной установки» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

1759. Какая из приведенных формулировок «частично неработоспособное состояние ленточной конвейерной установки» согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125, является верной?

1760. Какое определение соответствует термину «неработоспособное состояние» ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1761. Какое определение соответствует термину «техническое диагностирование» ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1762. Заменяет ли экспертиза ленточных конвейерных устройств освидетельствование и техническое обслуживание ленточных конвейерных устройств, проводимое в плановом порядке, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1763. В каком случае не требуется проводить обследование копра с привлечением экспертной организации в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1764. Какие из перечисленных дефектов и повреждений шахтного копра указаны неверно и противоречат РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1765. Какую процедуру необходимо выполнить для уточнения положения конструкций копра в пространстве в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1766. С какой периодичностью необходимо проводить экспертное обследование шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1767. Какая характеристика соответствует понятию «дефекты» металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1768. Какая характеристика соответствует понятию «повреждения» металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1769. Какое мероприятие не входит в состав работ по обследованию металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных

подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1770. Является ли проверочный расчет металлоконструкций обязательным при обследовании шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1771. Какие мероприятия предусматривают подготовительные работы по обследованию шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1772. Какой порядок определяет рабочая программа обследования шахтного копра, разработанная на основании результатов изучения технической документации и общего осмотра, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1773. Какая из перечисленных целей освидетельствования конструкций шахтного копра указана верно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1774. Какие данные не должна включать пояснительная записка, оформленная по результатам обследования технического состояния металлоконструкций копра, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1775. Какая информация по результатам проведенного обследования и оценки технического состояния металлоконструкций шахтного копра является неверной и противоречит РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1776. Какое определение соответствует термину «исправное» техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1777. Какое определение соответствует термину «неработоспособное или частично работоспособное» техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

1778. Каким должен быть допустимый процент оборванных проволок на шаге свивки каната подвески стрелы карьерного экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

1779. Какие виды объектов установлены Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»?

1780. В каком объеме в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, надлежит контролировать качество сварных стыковых соединений транспортерных галерей, выполненных ручной или механизированной сваркой, при проведении радиографического или ультразвукового контроля?

1781. В каком объеме в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, надлежит контролировать качество сварных стыковых соединений транспортерных галерей, выполненных автоматизированной сваркой, при проведении радиографического или ультразвукового контроля?

1782. Каким способом надлежит контролировать плотность стяжки собранного пакета конструкций при монтажных соединениях конструкций на болтах без контролируемого натяжения в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1783. Какое требование по наружному осмотру всех поставленных болтов при монтажном соединении конструкций на болтах с контролируемым натяжением является неверным и противоречит СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1784. Натяжение какого количество болтов следует контролировать при числе болтов с контролируемым натяжением до четырех в монтажном соединении конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1785. Натяжение какого количество болтов следует контролировать при числе болтов с контролируемым натяжением свыше четырех в монтажном соединении конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1786. Каким должен быть фактический момент закручивания болтов при монтажном соединении конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя России от 25.12.2012 № 109/ГС?

1787. Какое отклонение угла поворота гайки допускается при монтажном соединении конструкций на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1788. Каким должен быть фактический момент закручивания болтов при монтажном соединении фланцевых соединений на болтах с контролируемым натяжением в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1789. Какое количество болтов с контролируемым натяжением подлежит контролю для фланцевых соединений в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1790. Какие из перечисленных соединений не относятся к специальным монтажным соединениям несущих и ограждающих конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1791. Какие из перечисленных стальных конструкций, находящиеся внутри контура несущих и ограждающих стальных конструкций каркаса здания,

не следует относить к встроенным в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1792. Какой из перечисленных типов транспортерных галерей указан неверно и противоречит СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1793. Какие требования установлены СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС, к документации о проведенных испытаниях на специализированном заводе-изготовителе для стальных канатов оттяжек мачт и изоляторов, в том числе входящих в состав оттяжек?

1794. Каким образом обеспечиваются защитные свойства кислотостойкого бетона по отношению к стальной арматуре в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1795. Какие требования предъявляются к арматуре, поставляемой для возведения монолитных железобетонных конструкций, в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1796. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для фундаментов при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил.

Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1797. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен и колонн, поддерживающих сборные балочные конструкции, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1798. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен и колонн, поддерживающих монолитные покрытия и перекрытия, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1799. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен зданий и сооружений, возводимых в скользящей опалубке, при отсутствии промежуточных перекрытий, при приемке бетонных и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1800. Какое допускается предельное отклонение линий плоскостей пересечения от вертикали или проектного наклона на всю высоту конструкции для стен зданий и сооружений, возводимых в скользящей опалубке, при наличии промежуточных перекрытий, при приемке бетонных

и железобетонных конструкций или частей сооружений согласно СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденному приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1801. Допускаются ли трещины сварных соединений стальных конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1802. Какие дефекты допускаются на бетонных поверхностях железобетонных конструкций в соответствии с СП 70.13330.2012 «Свод правил. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87. Несущие и ограждающие конструкции», утвержденным приказом Госстроя от 25.12.2012 № 109/ГС?

1803. Какое определение «механической безопасности» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1804. Какое определение «предельного состояния строительных конструкций» является верным соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1805. Какое определение «сооружения» является верным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1806. В соответствии с какой документацией осуществляется подготовка проектной документации и строительство здания или сооружения, если для подготовки проектной документации требуется отступление от требований, установленных национальными стандартами и сводами правил, недостаточно требований к надежности и безопасности, установленных указанными стандартами и сводами правил, или такие требования не установлены,

согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1807. Какой вариант действия нагрузок и воздействий на строительные конструкции и основание зданий и сооружений должен производиться расчетом для обоснования требований механической безопасности в проектной документации здания или сооружения согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1808. С каким коэффициентом надежности по ответственности должны быть проведены расчеты, обосновывающие безопасность принятых конструктивных решений здания или сооружения нормального уровня ответственности, согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1809. Какие пределы параметров, характеризующих безопасность объектов и геологической среды в процессе строительства и эксплуатации, должна содержать проектная документация на здания или сооружения, в том числе сооружения инженерной защиты, согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»?

1810. Какой прогноз необходимо выполнять при возведении нового объекта или реконструкции существующего с целью предотвращения недопустимых колебаний зданий и сооружений согласно СП 26.13330.2012 «Свод правил. Фундаменты машин с динамическими нагрузками. Актуализированная редакция СНиП 2.02.05-87», утвержденному приказом Минрегиона России от 27.12.2011 № 609?

1811. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет 1 миллион кубических метров в год и более,

согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1812. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет от 100 тысяч до 1 миллиона кубических метров в год, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1813. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся открытые горные работы, объем разработки горной массы которых составляет менее чем 100 тысяч кубических метров в год, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1814. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов типа механическая лопата с вместимостью ковша базовой модели более 5 куб. м включительно установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

1815. Применение какого напряжения, вводимого на борт, допускается для питания буровых станков согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

1816. Какую величину не должно превышать наибольшее расстояние между передвижными опорами воздушных линий электропередач, кроме проходящих по откосам уступов, при расположении опор на разных горизонтах согласно

РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

1817. Какую степень защиты должны обеспечивать оболочки электрооборудования, размещаемого в кузове экскаватора, бурового станка и других самоходных установок, от попадания внутрь твердых посторонних тел согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

1818. Какую дополнительную защиту должна обеспечивать оболочка электрооборудования, размещаемого в кузове экскаватора, бурового станка и других самоходных установок, согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

1819. Каким должно быть горизонтальное расстояние от наиболее выступающих частей зданий или сооружений до крайних проводов линий электропередач разрезов при наибольшем их отклонении согласно РД 05-334-99 «Нормы безопасности на электроустановки угольных разрезов и требования по их безопасной эксплуатации», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 24.12.1999 № 96?

1820. Укажите неверное утверждение в отношении применения «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.

1821. Укажите неверное утверждение в отношении требований к сетям газораспределения и газопотребления, противоречащее требованиям «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения

и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870.

1822. Укажите неверное утверждение в отношении порядка и организации проведения защитных мероприятий от коррозии городских подземных стальных газопроводов, противоречащее РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375.

1823. Какой признак не является опасным влиянием блуждающего постоянного тока на подземные стальные газопроводы согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

1824. В состав каких измерений входит определение коррозионной агрессивности грунта, определение наличия блуждающих токов в земле, выявление анодных и знакопеременных зон на подземных стальных газопроводах, определение степени влияния переменного тока РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

1825. В состав каких измерений входят измерения потенциалов катодно-защищаемых подземных стальных газопроводов с целью проверки соответствия потенциалов нормативным документам согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

1826. Является ли наличие положительного смещения потенциала за период измерений критерием отнесения влияния блуждающих постоянных токов к опасному согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских

подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

1827. Укажите неверное утверждение в отношении требований к проектированию электрохимической защиты вновь прокладываемых подземных стальных газопроводов, противоречащее РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375.

1828. В каком случае при эксплуатации установки электрохимической защиты необходимо провести обследование технического состояния подземного стального газопровода по всей длине защитной зоны согласно РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии», утвержденному приказом Минэнерго России от 29.12.2001 № 375?

1829. Какой параметр не учитывается при определении толщины стенок труб и соединительных деталей газопроводов согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

1830. Для проектирования каких газопроводов характерны такие технические решения, как установка компенсаторов, надземная прокладка согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

1831. В помещении какой категории по взрывопожарной опасности допускается проектировать размещение газорегуляторных установок согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

1832. Допускается ли согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870, в газорегуляторных пунктах и установках проектирование обводных газопроводов с запорной арматурой, предназначенных для транспортирования природного газа, минуя основной газопровод на участке его ремонта и для возвращения потока газа в сеть в конце участка?

1833. Каким образом разрешается размещать газорегуляторные установки согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

1834. Какой должна быть площадь каждого из установленных предохранительных взрывных клапанов на газоходах от газоиспользующего оборудования, расположенных горизонтально, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

1835. Какое значение не должно превышать удельное поверхностное электрическое сопротивление шахтных трудновоспламеняющихся конвейерных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1836. Каким образом планируется и проводится экспертиза промышленной безопасности ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1837. Какие организации проводят экспертизу промышленной безопасности ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

1838. Какие устройства и элементы являются базовыми элементами ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006№ 125?

1839. Какие действия необходимо выполнить при отсутствии у заказчика технической документации на ленточные конвейерные установки, необходимой для проведения экспертизы промышленной безопасности, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1840. Какой организацией разрабатывается, с какими организациями согласовывается и утверждается программа проведения экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

1841. При каких условиях эксплуатирующие организации могут выполнять некоторые работы по обследованию элементов ленточных конвейерных устройств согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению

экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1842. Какое требование к проведению анализа технической документации на ленточные конвейерные установки, представленной заказчиком, установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1843. На каком этапе проводится идентификация ленточной конвейерной установки и устанавливаются фактические технические параметры ее эксплуатации согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1844. В каких целях проводится идентификация ленточной конвейерной установки (ЛКУ) согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1845. Какие показатели проверяются при идентификации элементов ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1846. Какие параметры, характеризующие условия эксплуатации ленточной конвейерной установки, сравниваются с паспортными и проектными данными при идентификации элементов ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы

промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1847. Какие параметры устанавливают визуальным и измерительным контролем ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1848. Какие виды измерений параметров механических колебаний устанавливаются при вибродиагностике ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1849. Какой руководитель обобщает информацию, изложенную в частных актах каждого члена экспертной группы по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок, и на этой основе составляет проект экспертного заключения на ленточную конвейерную установку в целом согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1850. Руководитель какой организации утверждает план мероприятий по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы промышленной безопасности ленточной конвейерной установки, согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1851. Какое требование к установке на место всех постоянных ограждений вращающихся частей ленточных конвейерных установок, снятых при

проведении обследования в процессе проведения экспертизы промышленной безопасности, указано верно согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1852. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты РТЛ 1500 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1853. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты типа РТЛ 1500-01 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1854. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты типа РТЛ 2500 при определении остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1855. Какое минимальное значение удельного усилия вырыва троса из резины установлено для конвейерной ленты типа РТЛ 3500 при определении

остаточного ресурса ленты с латунированными металлотросами согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1856. При какой площади обнажения каркаса на 1кв.м поверхности наиболее поврежденного места на участке резинотросовой конвейерной ленты длиной более 20 м она считается дефектной, находится в предельном состоянии согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1857. При какой длине сквозного продольного разрыва резинотросовой конвейерной ленты она считается дефектной, находится в предельном состоянии согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1858. При какой ширине участка со вздутиями (волнистостью) резинотросовой конвейерной ленты она считается дефектной, находится в предельном состоянии согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1859. Не менее какого значения должна быть разрывная прочность стыковых соединений конвейерных лент по отношению к разрывной (номинальной) прочности ленты для механических соединений одно,

двух- и многопрокладочных лент согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1860. Не менее какого значения должна быть разрывная прочность стыковых соединений конвейерных лент по отношению к разрывной (номинальной) прочности ленты для соединений, выполненных методом холодной вулканизации, согласно РД 03-423-01 «Нормы безопасности на конвейерные ленты для опасных производственных объектов и методы испытаний», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 24?

1861. Какой класс опасности установлен для объектов переработки угля (горючих сланцев) согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1862. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых ведутся работы по обогащению полезных ископаемых (за исключением объектов переработки угля (горючих сланцев), согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1863. Каким должно быть расстояние от почвы выработки до нижней ветви конвейера согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1864. При каких параметрах ленточных конвейерных установок проводится неразрушающий контроль и вибродиагностика согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1865. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона С» при вибродиагностическом контроле ленточной конвейерной установки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1866. В какие временные сроки планируется и проводится экспертиза промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1867. Заменяет ли экспертиза промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент освидетельствования и технические обслуживания конвейерных лент, проводимые в плановом порядке, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1868. Каким образом определяются критерии предельного состояния резинотросовых конвейерных лент по условиям безопасности согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1869. На какой срок выдается заключение о возможности дальнейшей эксплуатации резинотросовых конвейерных лент с истекшим нормативным сроком службы согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации

о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1870. При каком условии выдается заключение о возможности дальнейшей эксплуатации резинотросовых конвейерных лент с истекшим нормативным сроком службы согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1871. Какие действия должен выполнить ведущий эксперт при обнаружении в процессе экспертного обследования резинотросовой конвейерной ленты дефектов, препятствующих безопасной эксплуатации ленты или конвейера, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1872. В какой последовательности предусматривается применение методов технического диагностирования в общем случае экспертного обследования ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1873. Какую проверку необходимо выполнить в первую очередь при идентификации обследуемой резинотросовой конвейерной ленты в соответствии с РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых

конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1874. Какие мероприятия проводятся при обнаружении в ленте замененных в процессе эксплуатации участков в соответствии с РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1875. Какие параметры устанавливают при проверке соответствия использования ленты нормативной и технической документации согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1876. Какие документы составляются по результатам дефектоскопии конвейерной ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1877. Какая организация разрабатывает план корректирующих мероприятий по обеспечению безопасной эксплуатации резинотросовой конвейерной ленты (ремонт, замена отдельных участков ленты, перестыковка, ограничение производительности конвейера и др.) при наличии дефектов ленты и стыковых соединений, выходящих за пределы допустимых критериев, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент,

применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1878. Какая установлена продолжительность проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1879. Значение каких измерений принимается за толщину ленты конвейера согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1880. Какие измерения необходимо провести в случае обнаружения износа поверхности хотя бы одной из обкладок до каркаса ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1881. Какие из перечисленных сведений не входят в перечень данных, которые обязательно должны быть указаны на каждом отрезке (куске) поставленной изготовителем ленты и в сопроводительной документации, согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1882. Какой из перечисленных факторов не принимается во внимание при прогнозировании возможного срока дальнейшей безопасной эксплуатации

ленты конвейера согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1883. На каких условиях согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206, допускается проведение обследования конвейера (ленты), находящегося в состоянии ремонта?

1884. Какие действия не включаются в процесс анализа технической документации конвейерной ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1885. Какие элементы должны быть включены в рабочую карту экспертного обследования резинотросовой конвейерной ленты согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1886. Какие из перечисленных сведений не включаются в заключение экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент,

применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1887. Какой организацией разрабатывается график проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1888. Какой организацией разрабатывается программа проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1889. Какое состояние ленты соответствует исправному состоянию резинотросовых конвейерных лент согласно РД 15-16-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности резинотросовых конвейерных лент, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 206?

1890. На какую величину может быть увеличена санитарно-защитная зона горнодобывающих предприятий по требованию Роспотребнадзора при расположении жилых районов с подветренной стороны по отношению к предприятию согласно РД 03-151-97 «Методические указания по обеспечению требований радиационной безопасности при добыче и переработке минерального сырья на предприятиях (организациях) горнорудной и нерудной промышленности, отнесенных к радиационно

опасным производствам», утвержденному приказом Госгортехнадзора России от 14.10.1997 № 35?

1891. Какой документ должен составляться для каждого рабочего уступа – выемочного блока на основе маркшейдерской документации при комбинированной разработке месторождений согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1892. Какие данные включаются в рабочую карту, составленную на основании анализа представленной документации в зависимости от конструкции компрессорных установок, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1893. Является ли обязательным требование указания сведений о воспроизводимых вредных производственных факторах и возможных опасностях при работе в паспортах, инструкциях и других эксплуатационных документах на выпускаемое горное оборудование согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1894. Какой метод технического диагностирования используется при определении критерия предельного состояния масляного фильтра масляной системы винтовых компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых

на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1895. В каком случае происходит наименьшая степень взаимного влияния и технологической взаимосвязи, влияющая на факторы, представляющие опасность при комбинированной разработке месторождений, согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1896. В каком направлении необходимо располагать фронт ведения горных работ при подземных очистных работах при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1897. В каком направлении необходимо располагать фронт ведения горных работ при открытых работах при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1898. Допускается ли добыча руды подземным способом из проектных контуров карьера при комбинированной разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной)

разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1899. Какое из перечисленных условий одновременного ведения горных работ в карьере и подземном руднике в одной вертикальной плоскости указано неверно и противоречит РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1900. Допускается ли оставление части рудных залежей в бортах карьера и предохранительных целиках при комбинированной разработке месторождений согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1901. Какая из перечисленных технологических особенностей ведения горных работ указана неверно и противоречит РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1902. Какими должны быть параметры бетонного предохранительного барьера, которым обустраивают каждый рудоспуск, согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1903. Допускается ли размещение горного оборудования в пределах опасной зоны согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных

работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1904. При каком условии допускается создавать предохранительный целик искусственно путем камерной или слоевой выемки подэтажа (этажа) с закладкой выработанного пространства согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1905. Допускается ли производить горные работы в пределах барьерного или предохранительного целика под водоемом (затопленным карьером) перед спуском воды из затопленных выработок согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1906. При каком условии допускается организованный перепуск воды из карьера в систему рудничного водоотлива при комбинированной (совмещенной) разработке месторождения согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1907. Какое требование к использованию действующих рудоспусков и вентиляционных восстающих в качестве дренажных выработок для перепуска технологических, грунтовых и паводковых вод из карьера является верным согласно РД 06-174-97 «Инструкция по безопасному ведению горных работ при комбинированной (совмещенной) разработке рудных

и нерудных месторождений полезных ископаемых», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.12.1997 № 57?

1908. Какой должна быть максимальная продолжительность проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1909. Допускается ли проведение экспертного обследования компрессорной установки в состоянии ремонта при экспертизе промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1910. Предусматривается ли программой проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок контроль за выполнением корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1911. Какая организация разрабатывает корректирующие мероприятия по устранению недостатков, выявленных в процессе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности

компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1912. На каком этапе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок проводится идентификация оборудования согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1913. Для каких деталей компрессорных установок при использовании метода ультразвукового контроля типовыми дефектами являются термические трещины, раковины, поры, отслоения гальванических покрытий согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1914. Допускаются ли детали компрессорных установок, в которых при визуальном контроле обнаружены поверхностные дефекты, к магнитопорошковому и ультразвуковому контролю согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1915. Какое соотношение является верным при проверке системы охлаждения компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1916. Какой максимальный срыв резьбы допускается для резьбовых соединений при проверке системы смазки, проводимой в процессе экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1917. Какое решение по результатам экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, является неверным и противоречит РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1918. Какой термин соответствует определению «каждое отдельное несоответствие компрессорной установки, узла, элемента требованиям конструкторской документации или нормативной документации» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1919. Какой термин понимается под определением «событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния компрессорных установок» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1920. Какой термин соответствует определению «событие, заключающееся в нарушении исправного состояния компрессорной установки при сохранении

работоспособного состояния» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1921. Какое состояние компрессорной установки понимается под определением «состояние компрессорной установки, при котором она не соответствует хотя бы одному из требований нормативной документации или конструкторской документации» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1922. Какое состояние компрессорной установки понимается под определением «состояние компрессорной установки, при котором ее дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна либо восстановление ее работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно» согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1923. Какой метод технического диагностирования используется при критерии предельного состояния «компрессия» для поршней с поршневыми кольцами поршневых компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1924. Какой метод технического диагностирования используется при критерии предельного состояния «риски, трещины и забоины на шейках и галтелях» для

коренных валов и вкладышей коренных подшипников поршневых компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1925. Какой метод технического диагностирования используется при критерии предельного состояния «дефекты, вызванные износом основных деталей, перекосами вращающихся элементов» для разгрузочных поршней центробежных компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1926. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов ведения подземных горных работ на участках недр, где могут произойти взрывы газа и (или) пыли, внезапные выбросы породы, газа и (или) пыли, горные удары, прорывы воды в подземные горные выработки, согласно Федеральному закону от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1927. Каким принимается срок эксплуатации рудничного электровоза согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208, если он не определен в нормативной, конструкторской или эксплуатационной документации?

1928. Каким образом следует располагать сооружения относительно соседних зданий, сооружений и проездов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1929. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к расположению низа опорной плиты стальных опор открытых сооружений относительно планировочной отметки земли?

1930. Какое требование к высотным сооружениям является неверным и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1931. В каком случае дымовые трубы, вытяжные башни, градирни и другие отдельно стоящие высотные сооружения, находящиеся рядом, должны иметь единые членения, фактуру и цвет наружных поверхностей, единую маркировочную окраску и однотипные светофорные площадки согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1932. Какие расчеты не выполняются при расчете подпорных стен по предельным состояниям второй группы (по пригодности к эксплуатации) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1933. Какие расчеты не выполняются при расчете подпорных стен по предельным состояниям первой группы (по несущей способности) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1934. Допускается ли выполнять подошву подпорной стены ступенчатой согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1935. Укажите неверное утверждение в отношении тоннелей (конвейерных, подштабельных, пешеходных, коммуникационных, кабельных и комбинированных и каналов, сооружаемых открытым способом) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

1936. Какие требования к высоте опускных колодцев установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1937. Какой параметр влияет на устойчивость подпорной стены против сдвига по скальному грунту согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1938. Какое расстояние не допускается принимать между осями опор галерей и эстакад наружных сооружений согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1939. Какое провисание ленты между роликоопорами ленточной конвейерной установки как критерия предельного состояния ленточной конвейерной установки установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных

конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1940. Какая максимальная температура нагревающихся узлов ленточных конвейерных установок установлена согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1941. Какое минимальное расстояние станций посадки от загрузочных устройств барабанов ленточных конвейерных установок установлено согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1942. Какой должна быть длительность эксплуатации для резинотросовых лент после навески согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1943. Какая длительность эксплуатации после подвески для резинотканевых лент с прочностью прокладки 300 Н/мм и более установлена согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1944. Какой должна быть длительность эксплуатации резинотканевых лент с прочностью прокладки менее 300 Н/мм после навески согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

1945. Какой максимальный износ обода или реборды шкива как критерия предельного состояния обода шкива шахтных копровых шкивов установлен РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

1946. В каком случае испытания парашютов следует совмещать с проведением экспертизы промышленной безопасности клети согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1947. При каком условии эксплуатирующая организация при наличии организационно-технических возможностей (аттестованные лаборатории, персонал) может выполнять часть работ по обследованию элементов подъемного сосуда согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1948. Какой максимальный ход штока ловителя при напуске каната установлен для парашютного устройства согласно РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1949. Какое возможное увеличение зазора между башмаками и металлическими проводниками как критерия предельных состояний направляющих скольжения подъемного сосуда установлено РД-15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1950. Какое возможное увеличение зазора между башмаками и деревянными проводниками как критерия предельных состояний направляющих скольжения подъемного сосуда установлено РД 15-05-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности подъемных сосудов шахтных подъемных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 126?

1951. В каком случае применяемое в составе рудничного электровоза комплектующее оборудование после капитального ремонта не подлежит экспертизе согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

1952. Допускается ли проведение обследования рудничного электровоза в состоянии ремонта согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

1953. Какая фактическая величина тормозного пути груженого состава рудничного электровоза расчетной массы на имитирующем участке пути при перевозке грузов установлена согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

1954. Какая фактическая величина тормозного пути груженого состава рудничного электровоза расчетной массы на имитирующем участке пути при перевозке людей установлена согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

1955. Допускается ли изменение светового потока фар по мере разряда тяговой батареи на рудничном электровозе согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

1956. С какой периодичностью должно проводиться экспертное обследование вентиляторной установки главного проветривания согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1957. Какой нормативный срок службы установлен для вентиляторных установок главного проветривания с диаметром рабочего колеса вентилятора до 2500 мм согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1958. Какой нормативный срок службы установлен для вентиляторных установок главного проветривания с диаметром рабочего колеса вентилятора от 2500 мм до 3150 мм согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1959. Какой нормативный срок службы установлен для вентиляторных установок главного проветривания с диаметром рабочего колеса вентилятора более 3150 мм согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

1960. Какая продолжительность проведения экспертизы рудничных электровозов установлена РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208, со дня получения экспертной организацией комплекта документов?

1961. Из каких этапов состоит экспертное обследование рудничного электровоза согласно РД 15-15-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности рудничных электровозов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 208?

1962. Допускается ли изменять конструкцию электрических предохранительных и защитных устройств компрессорной установки согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1963. Допускается ли изменять конструкцию всех видов электрооборудования взрывозащищенного исполнения компрессорной установки согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

1964. Какой срок эксплуатации компрессорных установок установлен согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1965. Какие из перечисленных основных частей поршневых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указаны верно согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1966. Какие из перечисленных основных частей центробежных компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указаны верно согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1967. Основными частями каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, являются рама, компрессорный блок, маслоотделитель, электропривод согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1968. Основными частями каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, являются фундамент, корпус, ротор, электропривод, подшипники и воздухоохладители (теплообменный аппарат), воздухосборник согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1969. Для компрессорных установок какого типа при проведении экспертизы промышленной безопасности обследованию подлежит сеть сжатого воздуха согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения

экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

1970. Является ли верным требование наличия знака «исполнения по взрывозащите» на электродвигателях компрессорных установок при проведении проверки технического состояния электрооборудования компрессорных установок согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1971. Является ли верным требование проверки состояния взрывонепроницаемой оболочки электрооборудования компрессорных установок в процессе проведения проверки технического состояния электрооборудования компрессорной установки согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

1972. Какие требования установлены к размерам и пропускной способности предохранительных клапанов компрессорных установок при проверке состояния систем автоматизации, предупредительной сигнализации, защит, блокировок, контрольно-измерительных приборов и аппаратуры, устройств безопасности согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному

приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

1973. Какое из перечисленных требований к холодильникам (воздухоохладителям), применяемым при внешнем охлаждении сжимаемого воздуха в компрессорных установках, указано неверно и противоречит РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1974. У какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, система смазки (система маслоснабжения) обеспечивает бесперебойную подачу масла к трущимся частям (подшипникам, зубчатым соединительным муфтам, зубчатой паре редуктора), устройствам противопожарной защиты и регулирования производительности турбокомпрессора согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1975. Для какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, регулирование производительности осуществляется путем перепуска воздуха из рабочих полостей цилиндров во всасывающие полости с помощью специальных клапанов-байпасов, кроме того присоединением к цилиндрам дополнительных пространств (воздухосборников) согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.04.2008 № 207?

1976. У какого типа компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, регулирование осуществляется путем дросселирования всасывающего трубопровода согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1977. На какой срок безопасной эксплуатации может быть продлен ресурс компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, после истечения нормативного срока службы согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1978. Для каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, системы воздухораспределения, смазки, охлаждения, регулирования и автоматизации являются системами, обеспечивающими нормальную работу, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1979. Для каких компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, системы смазки, охлаждения, маслоотделения, регулирования и автоматизации, тепловой защиты являются системами, обеспечивающими нормальную работу, согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1980. Какая из перечисленных систем, обеспечивающих нормальную работу винтовых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указана неверно и противоречит РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1981. Какая из перечисленных систем, обеспечивающих нормальную работу поршневых компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках, указана верно согласно РД 15-13-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности компрессорных установок, используемых на угольных шахтах и рудниках», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 207?

1982. Какие из перечисленных сооружений определяются как бункеры согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1983. Какой параметр нормируется при проектировании геометрических параметров для бункеров с негидравлическим истечением для несвязных материалов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1984. Какая форма бункера не допускается при проектировании бункера для связных материалов гидравлического истечения согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1985. Какое минимальное использование геометрического объема бункера следует обеспечить при его проектировании согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1986. Укажите неверное утверждение в отношении требований к бункерам согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

1987. На какое количество зон подразделяются внутренние поверхности бункеров по их подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1988. Для каких зон допускается не защищать участки внутренних поверхностей бункеров от износа согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1989. При каком условии допускается выполнять бункер без перекрытия согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1990. Монолитную армированную стяжку какой толщины необходимо предусматривать в бункерах для пылевидных материалов при толщине плит в месте стыка 100 мм и менее согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1991. Силосы какой формы следует проектировать при диаметре силоса более 12 м согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1992. Какими следует проектировать высоты стен силосов, а также подсилосных и надсилосных этажей при проектировании силосных корпусов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1993. При каком условии допускается проектировать железобетонные силосные корпуса без деформационных швов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1994. Укажите неверное утверждение в отношении железобетонных силосных корпусов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

1995. Допускается ли проектировать покрытия отдельно стоящих круглых силосов в виде оболочек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1996. Какие нагрузки и воздействия на конструкцию силосов относятся к особым согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения

промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1997. На какой коэффициент умножается расчетная нагрузка от веса сыпучих материалов при расчете на сжатие нижней зоны силосов (колонн подсилосного этажа и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1998. При внецентренной загрузке и разгрузке силоса какого диаметра следует проверять его стены на действие несимметричного давления сыпучего материала согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

1999. Какой параметр не влияет на нормативное горизонтальное давление сыпучего материала на стены силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2000. Какой параметр не влияет на нормативное вертикальное давление сыпучего материала на стены силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2001. Какой параметр не влияет на расчет осевого растяжения силами для круглых силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2002. При расчете на центральное растяжение стен каких силосов не учитывается работа бетона согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2003. При каком значении коэффициента условий работы должны быть дополнительно проверены на устойчивость стены стальных силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2004. При каком коэффициенте условий работы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, должны быть проверены на дополнительные местные напряжения (краевой эффект) места изменения формы стального силоса, в частности зоны сопряжения цилиндрической части с конусной или с плоским днищем, а также места резкого изменения нагрузки?

2005. При каком коэффициенте условий работы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, проверяют на прочность стены стальных силосов при симметричной разгрузке и загрузке сыпучего материала?

2006. Какой следует принимать высоту (расстояние от планировочной отметки земли до верха траверсы) отдельно стоящих низких опор и эстакад под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил.

Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2007. Какой следует принимать высоту (расстояние от планировочной отметки земли до верха траверсы) высоких отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2008. Каким надлежит принимать расстояние между отдельно стоящими опорами под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2009. Укажите неверное утверждение в отношении отдельно стоящих опор под технологические трубопроводы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2010. Каким принимается значение коэффициента трения в скользящих опорных частях «сталь по стали» при определении расчетной силы трения одного технологического трубопровода на опоре согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2011. Каким принимается значение коэффициента трения в шариковых опорных частях «сталь по стали» при определении расчетной силы трения одного технологического трубопровода на опоре согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2012. Какой параметр не влияет на значение интенсивности вертикальной нагрузки на единицу длины траверсы отдельно стоящих опор и эстакад под технологические трубопроводы при отсутствии уточненной раскладки трубопроводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2013. Какое распределение вертикальной и горизонтальной нагрузок при отсутствии уточненной раскладки технологических трубопроводов по ярусам для двухъярусных отдельно стоящих опор и эстакад указано верно согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2014. Какое распределение вертикальной и горизонтальной нагрузок при отсутствии уточненной раскладки технологических трубопроводов по ярусам для трехъярусных отдельно стоящих опор и эстакад указано верно согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2015. Каким принимают значение горизонтальной нагрузки поперек трассы от отводов технологических трубопроводов на промежуточную опору при отсутствии уточненной раскладки трубопроводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2016. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к величинам предельных

вертикальных и горизонтальных прогибов конструкций опор и эстакад для технологических трубопроводов?

2017. Каким следует принимать расстояние от низа врезки пенокамер до максимального уровня жидкости в резервуарах для нефти и нефтепродуктов со стационарной крышей согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2018. Какое из перечисленных условий, исходя из которого назначают высоту опорных стоек однодечных плавающих крыш и понтонов резервуаров для нефти и нефтепродуктов, указано верно согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2019. Какая величина давления установлена согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при проектировании газгольдеров низкого давления?

2020. Какая величина давления установлена согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при проектировании газгольдеров высокого давления?

2021. Для каких газгольдеров высокого давления следует проектировать седловые опоры согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2022. Какое из перечисленных требований при проектировании оболочек шаровых газгольдеров указано неверно и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2023. Какое значение дополнительного коэффициента надежности по нагрузке принимается при расчете на избыточное давление в газгольдерах высокого давления согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2024. Под каким углом согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, следует располагать газоходы в случае ввода в дымовую трубу в одном горизонтальном сечении трех газоходов?

2025. Укажите неверное утверждение в отношении дымовых труб, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2026. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке принимается согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при расчете на ветровые нагрузки для труб высотой до 150 м, за исключением стальных труб?

2027. Какое значение согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимает коэффициент надежности по нагрузке при расчете на ветровые нагрузки для труб высотой от 150 до 300 м, за исключением стальных труб?

2028. Каким, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимается коэффициент надежности по нагрузке при расчете на ветровые нагрузки для труб высотой свыше 300 м, за исключением стальных труб?

2029. Каким, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимается равным коэффициент надежности при расчете на ветровые нагрузки для стальных труб нормального и пониженного уровня ответственности?

2030. Каким, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, принимается коэффициент надежности при расчете на ветровые нагрузки для стальных труб повышенного уровня ответственности?

2031. Какие дымовые трубы следует рассчитывать на скоростной напор ветра и резонанс согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2032. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к горизонтальному перемещению верха дымовой трубы от нормативной ветровой нагрузки?

2033. Каким, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, следует принимать наклон образующей наружной поверхности ствола кирпичной дымовой трубы к вертикали?

2034. При каком количестве пустот допускается применение пустотелого керамического кирпича для кладки стволов кирпичных дымовых труб согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2035. Какие требования к толщине горизонтальных стяжных колец, предусматриваемых по высоте кирпичной дымовой трубы, установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2036. Какой требуемый размер шага для горизонтальных стяжных колец, предусматриваемых по высоте кирпичной дымовой трубы, установлен СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2037. Какие требования к толщине стенок ствола кирпичной дымовой трубы установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2038. Каким должно быть согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, отношение высоты всего ствола железобетонной дымовой трубы или отдельного его участка к своему наружному диаметру?

2039. Каким должен быть наклон образующей поверхности железобетонной дымовой трубы к вертикали в соответствии с СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2040. Какой должна быть минимальная толщина стенки вверху железобетонной монолитной дымовой трубы в соответствии с СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2041. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к толщине защитного слоя бетона железобетонных монолитных дымовых труб?

2042. Какая предельная ширина раскрытия трещин в растянутой зоне сечения для верхней трети высоты железобетонной дымовой трубы установлена СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2043. Какая предельная ширина раскрытия трещин в растянутой зоне сечения для нижних двух третей высоты железобетонной дымовой трубы установлена СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2044. Какой долна быть высота верхней части ствола трубы над оттяжками для стальных дымовых труб с одним ярусом оттяжек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий.

Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2045. Какой должна быть высота верхней части ствола трубы над оттяжками для стальных дымовых труб с двумя ярусами оттяжек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2046. Каким должно быть расстояние между ярусами оттяжек для стальных дымовых труб с двумя ярусами оттяжек согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2047. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке установлено СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы фасонных частей и узлов вытяжных башен?

2048. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке следует принимать согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы оборудования и массы несущих конструкций вытяжных башен при расчете на прочность?

2049. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке следует принимать согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы оборудования

и массы несущих конструкций вытяжных башен при расчете на опрокидывание и отрыв?

2050. Какое значение коэффициента надежности по нагрузке установлено СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, при определении нагрузки от массы оттяжек мачт вытяжных башен?

2051. Укажите неверное утверждение в отношении установки газоотводящих стволов в вытяжной башне, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2052. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к разнице уровней верха газоотводящего ствола и верха несущей вытяжной башни?

2053. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, к наименьшему габаритному размеру несущей башни в нижнем основании согласно применяемым положениям к вытяжным башням?

2054. Какой из вариантов опирания газоотводящего ствола в зависимости от уровня ввода газоходов в вытяжную башню следует принимать в отдельных случаях согласно требованиям к вытяжным башням СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2055. Укажите неверное требование к стальному промежуточному каркасу несущей башни, противоречащее требованиям к вытяжным башням СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2056. В каких случаях допускается предусматривать открытые крановые эстакады, в том числе со свободно стоящими колоннами, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2057. В каких случаях допускается принимать открытые крановые эстакады с колоннами, раскрепленными выше габарита крана жесткими поперечными конструкциями, согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2058. Какой параметр влияет на величину коэффициента упругой податливости неразрезных подкрановых балок открытых крановых эстакад согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2059. Какие требования к перемещению кранового рельса, обусловленному прогибом колонн в поперечном направлении при нагрузках от одного крана, установлены согласно требованиям к открытым крановым эстакадам СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2060. Какие требования установлены СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, для открытых крановых эстакад к сближению крановых рельсов, обусловленному прогибом колонн в поперечном направлении при нагрузках от одного крана?

2061. Какие требования к размерам башенных копров по добыче полезных ископаемых по высоте установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2062. Какой шаг колонн каркасных башенных копров установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2063. Какие требования к высоте этажей башенных копров по добыче полезных ископаемых установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2064. Укажите неверное утверждение в отношении башенных копров по добыче полезных ископаемых, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2065. Какому значению равен коэффициент надежности по особой нагрузке при расчете башенных копров по добыче полезных ископаемых согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий.

Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2066. Какая требуемая ширина проходов между оборудованием с неподвижными частями или ограждениями оборудования с подвижными частями, а также между оборудованием и стеной, установлена согласно требованиям к башенным копрам по добыче полезных ископаемых СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2067. Какое определение «инцидента» на опасном производственном объекте является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2068. Какое определение «технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте» является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2069. Какие требования предъявляются к запорной арматуре, устанавливаемой на трубопроводах технологического комплекса подземных хранилищ газа, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2070. Какие типы подземных резервуаров, сооружаемых в каменной соли и других горных породах (в т. ч. многолетнемерзлых), не установлены СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2071. Выбором каких характеристик при проектировании подземных хранилищ следует обеспечивать устойчивость выработки-емкости резервуара согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2072. Какие требования предъявляются согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к расположению заборных зумпфов подземного шахтного резервуара в породах с положительной температурой?

2073. Какое оборудование из перечисленного не следует предусматривать для отбора хранимых продуктов и воды из шахтных резервуаров в породах с положительной температурой согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2074. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна определяться вместимость бесшахтных резервуаров в многолетнемерзлых породах?

2075. Какими системами контроля и управления технологическими процессами эксплуатации должны быть оборудованы подземные хранилища согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2076. По какому признаку классифицируются подземные хранилища, сооружаемые в каменной соли и других горных породах (в том числе

многолетнемерзлых), согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2077. Измерение какого из перечисленных эксплуатационных параметров не должна предусматривать система контроля подземных резервуаров всех типов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2078. Каким образом согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должна определяться вместимость бесшахтных резервуаров для газа в каменной соли?

2079. Какому условию согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, должны отвечать прочностные свойства горных пород с положительной температурой, в которых допускается размещение шахтных резервуаров?

2080. Каким образом определяется вместимость пространства внутри обвалования вокруг устьев скважин бесшахтных резервуаров в каменной соли при хранении сжиженных углеводородных газов согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к размещению подземных хранилищ?

2081. Какое требование не предъявляется СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к ограждению устьев скважин бесшахтных резервуаров подземных хранилищ?

2082. Какое количество выездов следует предусматривать для площадок подземных хранилищ согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2083. Какие требования установлены СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденным приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к расстояниям между зданиями и сооружениями подземного хранилища?

2084. Каким образом определяется минимально допустимая глубина залегания горных пород, пригодных для размещения выработок-емкостей подземных хранилищ, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2085. Какой параметр не учитывается при определении минимально допустимой глубины залегания горных пород, пригодных для размещения выработок-емкостей подземных хранилищ, согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2086. Какие требования установлены согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки.

Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС, к эксплуатационным характеристикам подземных резервуаров, входящих в состав хранилища, и их выработкам-емкостям?

2087. Какие требования предъявляются к площадке размещения подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах для защиты от временных поверхностных водотоков согласно СП 123.13330.2012 «Свод Правил. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99», утвержденному приказом Госстроя от 10.12.2012 № 82/ГС?

2088. Какое требование к разработке рабочей карты обследования при проведении экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок на предприятиях по добыче и переработке (обогащению) полезных ископаемых является неверным и противоречит РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2089. Укажите неверное утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок на предприятиях по добыче и переработке (обогащению) полезных ископаемых, противоречащее РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125.

2090. Какой допустимый перекос осей валов редуктора и электродвигателя барабана ленточной конвейерной установки установлен РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы

промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 125?

2091. В каком случае не допускается дальнейшая эксплуатация конвейерной ленты по результатам электромагнитного контроля тросовой основы конвейерной ленты согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

2092. В каком случае не допускается дальнейшая эксплуатация конвейерной ленты по результатам визуально-оптического метода контроля рабочей стороны конвейерной ленты и обкладки согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

2093. Какая из перечисленных дополнительных мер по обеспечению безопасности работ в местах сдвигов, сбросов, тектонических разломов, а также при повышении степени трещиноватости пород указана неверно и противоречит ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2094. При достижении какой проектной прочности бетона должна выполняться разработка боковых штросс при проходке способом опертого свода в неустойчивых породах согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2095. Каким образом должна вестись разработка забоя при проходке ствола в крепких породах горным способом на участке первых пяти колец после пересечения водоносного горизонта согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2096. Укажите неверное утверждение в отношении строительства подземных сооружений в особо опасных инженерно-геологических условиях, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

2097. Укажите неверное утверждение в отношении проходки выработок в замороженных грунтах, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

2098. Каким гидравлическим давлением должны быть испытаны на герметичность замораживающие колонки рассольной системы согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2099. Каким должно быть содержание жидкого азота в используемом хладагенте согласно требованиям к низкотемпературному (азотному) замораживанию грунтов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2100. Укажите неверное утверждение в отношении требований к низкотемпературному (азотному) замораживанию грунтов, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных

сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

2101. Укажите неверное утверждение в отношении правил к проветриванию подземных выработок, противоречащее ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49.

2102. С какой периодичностью проводится всесторонняя проверка и оценка состояния средств противоаварийной защиты на каждом объекте администрацией организации при подготовке плана ликвидации аварий согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2103. С какой периодичностью должна проверяться исправность предохранительных клапанов комиссией предприятия с составлением акта в соответствии с требованиями к холодильным установкам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2104. С какой периодичностью должна осуществляться проверка состава воздуха каждой рабочей зоны для чрезвычайно опасных веществ согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2105. С какой периодичностью должна осуществляться проверка состава воздуха каждой рабочей зоны для высокоопасных веществ согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2106. Допускается ли увеличение периодичности составления плана ликвидации аварий по завершении сухой консервации объекта согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2107. В каком случае проект консервации согласуется только с территориальным органом Ростехнадзора при временной консервации подземных сооружений согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2108. Какие из перечисленных объектов относятся к особо сложным и уникальным объектам согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2109. Допускается ли закладывать на земной поверхности пункты опорной геодезической сети в пределах опасных зон согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2110. Какие требования предъявляются к высоте и ширине предохранительного вала, исключающего падение автотранспорта с рабочей площадки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2111. На какое расстояние должны выступать над поверхностью земли предохранительные металлические секции при проходке тоннелей щитами открытого типа с глубиной заложения, превышающей высоту щита, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных

сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2112. Какие требования предъявляются к зазорам между головным блоком экскаватора, а также над наиболее выступающей хвостовой частью кузова экскаватора и контуром выработки, согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2113. Раструб какой высоты должен быть установлен в целях исключения падения людей в выработку при проходке ствола со сбрасыванием породы вниз по опережающей выработке согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2114. Решетка какого размера должна быть предусмотрена в целях исключения падения работающих в скважину при сооружении наклонной выработки со спуском породы по пилотной скважине согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2115. Какое требование предъявляется к высоте машинного и аппаратного помещений согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2116. Какие трубы допускается применять для трубопроводов циркуляции хладагента согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2117. Какая вентиляция должна быть в машинном отделении замораживающей станции согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2118. Оборудованное место для хранения какого количества баллонов, заполненных хладагентом, должно быть в машинном отделении замораживающей станции согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2119. Какое требование к отводящей трубе для выпуска хладагента является неверным и противоречит требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2120. В каком объеме допускается хранение баллонов с хладагентом в огнестойких специальных складах (без окон и отопления) согласно требованиям к искусственному замораживанию грунтов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2121. Раструб какой высоты должен иметь проходческий полок для пропуска бадей согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2122. Какой должна быть высота переподъема для грузовых подъемных установок при подъеме клетями, скипами и платформами согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2123. При каком расширении пути против нормально установленной ширины рельсовой колеи запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2124. При каком износе головки рельса по вертикали запрещается эксплуатация рельсовых путей типа Р-24 согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2125. При каком зазоре между торцами рельсов запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно требованиям к рельсовому транспорту в горизонтальных выработках ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2126. Через какое расстояние рельсы объединяются в звенья посредством стяжек согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2127. Каким должно быть расстояние между точками подвески контактного провода в подземных выработках на прямых участках пути согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2128. Каким должно быть расстояние между точками подвески контактного провода в подземных выработках на кривых участках пути согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2129. Каким должно быть расстояние между точками заземления для откаточных рельсовых путей при работе аккумуляторных электровозов согласно требованиям к рельсовому транспорту по горизонтальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2130. На каких уклонах допускается размещать внутрибазовые подкрановые пути и территорию базы (за исключением стесненных условий) согласно требованиям к укладке пути и установке контактного рельса ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2131. На каких уклонах допускается размещать внутрибазовые подкрановые пути и территорию базы в стесненных условиях согласно требованиям к укладке пути и установке контактного рельса ПБ 03-428-02 «Правила

безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2132. На каких уклонах должны располагаться соединительные железнодорожные пути между базой и станцией примыкания согласно требованиям к укладке пути и установке контактного рельса ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2133. Ограждениями какой высоты должны быть оборудованы технологические и демонтажные шахты согласно требованиям по закрытой прокладке трубопроводов с помощью микротоннелепроходческих комплексов ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2134. На каком расстоянии от мест хранения и использования горючих и легковоспламеняющихся материалов должны располагаться воздухозаборы вентиляторных установок согласно требованиям к главным вентиляторным установкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2135. На каком расстоянии от ствола шахты должны располагаться воздухозаборы вентиляторных установок согласно требованиям к главным вентиляторным установкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2136. Какое требование к главным вентиляторным установкам является неверным и противоречит ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при

строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2137. Какое сечение должны иметь резервные трубопроводы главной водоотливной установки шахты согласно требованиям к водоотливу ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2138. На каком расстоянии от выхода из подземных выработок должны располагаться склады горючих и смазочных материалов, места хранения лакокрасочных материалов, приготовления антисептических, антикоррозионных и огнезащитных составов в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2139. Каким образом должны отбираться пробы воздуха при всасывающем способе проветривания, когда свежий воздух к рабочим местам поступает по подземным выработкам и отсасывается по вентиляционным трубам, в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2140. Каким образом должны отбираться пробы воздуха при нагнетательном способе проветривания, когда свежий воздух к рабочим местам поступает по вентиляционным трубам и исходит по подземным выработкам, в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2141. На каком расстоянии от начала и конца выработки должны отбираться пробы воздуха при сквозном проветривании выработки в соответствии

с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2142. Какое требование предъявляется к отбору проб воздуха при использовании в подземных условиях вентилятора местного проветривания для подачи воздуха по гибким вентиляционным трубам в тупиковую выработку в соответствии с ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2143. Какой запас прочности должны иметь лебедки, применяемые для подъема мачт в установках, не имеющих механизма подъема и собранных на земле вышек, при бурении скважин с поверхности согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2144. В каком случае дужка бадьи подлежит замене или ремонту при эксплуатации бадьевого, грузолюдского и грузового подъемов при проходке шахтных стволов согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2145. При каком износе контактных поверхностей башмаки скольжения подъемного сосуда (противовеса) подлежат замене согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2146. Какое требование предъявляется к суммарному износу проводников и башмаков скольжения на сторону при деревянных проводниках согласно

требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2147. Каким должен быть максимальный угол отклонения (девиации) струны подъемного каната на направляющих шкивах и барабанах грузолюдского подъема согласно требованиям к подземному транспорту по вертикальным выработкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2148. Какие подъемные машины должны быть обеспечены самопишущим скоростемером в обязательном порядке в соответствии с требованиями к подъемным машинам и лебедкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2149. Каким предохранительным устройством должна быть оборудована каждая подъемная установка в соответствии с требованиями к подъемным машинам и лебедкам ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2150. В каком случае канат должен быть снят и заменен другим при повторном испытании согласно ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве подземных сооружений», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2151. Какую эффективность должны иметь нейтрализаторы отработавших газов, устанавливаемые на автомобили, в соответствии с требованиями к самоходным машинам с двигателями внутреннего сгорания в подземных выработках ПБ 03-428-02 «Правила безопасности при строительстве

подземных сооружений», утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 02.11.2001 № 49?

2152. Для проектируемых и реконструируемых объектов по приему, хранению и отгрузке нефти и светлых нефтепродуктов с какой упругостью паров рекомендуется предусматривать стационарные установки организованного сбора и утилизации парогазовой фазы согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2153. Какой должна быть кратность воздухообмена при вентилировании установок регенерации в соответствии с рекомендациями по безопасности к регенерации отработанных нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2154. С какой периодичностью следует проводить осмотр сливоналивных и раздаточных устройств в соответствии с рекомендациями по безопасности при обслуживании и ремонте технологического оборудования, резервуаров и трубопроводов, зданий и сооружений, технических систем обеспечения согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2155. На каком расстоянии от стен зданий с проемами рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах, эстакадах, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2156. На трубопроводах какого диаметра запорную арматуру следует выполнять с механическим приводом (электро-, пневмо- и гидропривод) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов

нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2157. Какие требования предъявляются к площади боковых ограждений, устраиваемых в открытых насосных станциях, расположенных под навесами, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2158. Укажите неверное утверждение в отношении наливных устройств и устройств слива нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

2159. Укажите неверное утверждение в отношении сигнализаторов довзрывных концентраций, устанавливаемых на сливоналивных железнодорожных эстакадах для слива-налива нефтепродуктов, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

2160. Укажите неверное утверждение в отношении хранения нефти и нефтепродуктов в резервуарах согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

2161. Арматуру какой массы располагают на горизонтальных участках трубопроводов с установкой вертикальных опор под трубопровод согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2162. Укажите неверное утверждение в отношении технических устройств в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров, противоречащее руководству по безопасности для нефтебаз и складов

нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

2163. Какие насосные станции оснащаются автоматическими газоанализаторами довзрывных концентраций с выводом сигнала на пульт управления (в операторную) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2164. При проектировании каких наружных газопроводов характерны такие мероприятия как применение грузов, утолщение стенки трубы газопровода согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

2165. Какие мероприятия не должны быть предусмотрены при проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству в водонасыщенных грунтах и на переходах через водные преграды, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

2166. Какие технические решения не должны быть предусмотрены при проектировании наружных газопроводов, планируемых к строительству на территориях, подвергающихся влиянию подземных горных разработок, а также в сейсмических районах, согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870?

2167. Какие дефекты не фиксируются при обследовании и оценке технического состояния зданий и фундаментов шахтных подъемных установок в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания

по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2168. При какой длительности срока эксплуатации необходимо проводить обследование и оценку технического состояния металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2169. При каком отклонении от вертикали необходимо проводить обследование и оценку технического состояния металлоконструкций шахтных копров в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2170. Как оценивается техническое состояние металлоконструкций шахтного копра в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2171. Какие дефекты не относятся к дефектам крепи и армировки вертикальных стволов при обследовании и оценке технического состояния шахтных стволов в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2172. Какое из перечисленных мероприятий не включает обследование крепи и армировки шахтного ствола в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2173. В какие сроки проводится экспертное обследование шахтных подъемных установок в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания

по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2174. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана до 2,0 м включительно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2175. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана более 2,0 м до 3,0 м включительно в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2176. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы шахтных подъемных машин с диаметром барабана более 3,0 м в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2177. Какое количество лет следует принимать за нормативный срок службы многоканатных шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2178. Какое из перечисленных мероприятий не включается в обследование состояния механической части шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2179. Какой вид контроля не включается в обследование состояния металла элементов оборудования шахтных подъемных машин в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2180. Какой вид контроля применяют при дефектоскопии элементов шахтной подъемной машины, шахтного копра, крепи и жесткой армировки ствола в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2181. При каком значении интенсивности вибрации подшипниковых опор допускается длительная эксплуатация шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «удовлетворительно») в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2182. При каком значении интенсивности вибрации хотя бы одного подшипникового узла не допускается длительная работа шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «допустимо») в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2183. При каком значении интенсивности вибрации хотя бы одного из компонентов вибрации не допускается работа шахтной подъемной машины (оценка уровня технического состояния «недопустимо»), и шахтная подъемная машина должна быть немедленно остановлена в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных

подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2184. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «хорошо» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2185. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «удовлетворительно» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2186. Какая периодичность виброконтроля шахтной подъемной машины установлена при интенсивности вибрации в классе оценки «допустимо» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2187. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует оценка «сборка узлов шахтной подъемной машины оптимальна, вероятность появления дефектов на протяжении длительной эксплуатации минимальна» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2188. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «сборка узлов обеспечивает минимальную вероятность появления эксплуатационных дефектов на протяжении межремонтного пробега» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных

обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2189. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «повышенная вероятность преждевременного выхода узла из строя, шахтная подъемная машина требует ремонта, повышенный уровень механических колебаний должен быть устранен» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2190. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации шахтной подъемной машины соответствует оценка «дальнейшая эксплуатация может привести к аварийному отказу шахтной подъемной машины» в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2191. При каком значении коэффициентов использования шахтной подъемной установки по времени (Kt) и по нагрузке (Кн) по результатам оценки технического состояния шахтной подъемной установки при условии нормального состояния всех узлов шахтной подъемной машины и отсутствии в период эксплуатации аварий, приведших к порыву головных канатов, может быть разрешена дальнейшая эксплуатация шахтной подъемной машины на срок до 5 лет при условии положительных результатов ежегодной ревизии и наладки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2192. На какой срок может быть разрешена дальнейшая эксплуатация шахтной подъемной машины по результатам оценки технического состояния шахтной подъемной машины при значении коэффициентов использования шахтной

подъемной установки по времени (Kt) и по нагрузке (Кн) более 0,8 в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2193. На основании каких данных проводится анализ и предварительная оценка состояния механического оборудования шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2194. В какие сроки проводится дефектоскопия главного (коренного) вала шахтной подъемной машины в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2195. В какие сроки проводится дефектоскопия деталей тормозной системы на шахтных подъемных машинах с одним тормозным приводом в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2196. В какие сроки проводится дефектоскопия деталей тормозной системы на шахтных подъемных машинах в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2197. Какой из перечисленных показателей не является критерием браковки подвесных и парашютных устройств шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению

экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2198. Какое мероприятие не относится к перечню работ по обследованию технического состояния подвесных и парашютных устройств шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2199. Какое мероприятие не относится к комплексу работ по обследованию и оценке технического состояния подъемных сосудов (клетей, скипов) и противовесов шахтной подъемной установки в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2200. Какой оценке соответствует техническое состояние обследованной металлоконструкции подъемных сосудов и противовесов шахтной подъемной установки, которое отвечает фактическим нагрузкам и условиям эксплуатации без проведения дополнительных работ, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2201. Какой оценке соответствует техническое состояние обследованной металлоконструкции подъемных сосудов и противовесов шахтной подъемной установки, когда невозможно или экономически нецелесообразно восстановление эксплуатационных свойств, в соответствии с РД 03-422-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований шахтных подъемных установок», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.2001 № 23?

2202. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона А» при вибродиагностическом контроле ленточных конвейерных установок согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

2203. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона В» при вибродиагностическом контроле согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

2204. Какой характеристике соответствует оценка технического состояния элементов ленточных конвейерных установок «Зона D» при вибродиагностическом контроле согласно РД 15-04-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности ленточных конвейерных установок», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.02.2006 № 125?

2205. Каким документом подтверждается соответствие продукции требованиям технических регламентов при обязательной сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

2206. Каким образом исчисляется срок действия сертификата соответствия продукции требованиям технических регламентов при обязательной

сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»?

2207. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61, соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования сборка узлов обеспечивает минимальную вероятность появления эксплуатационных дефектов на протяжении межремонтного пробега?

2208. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61, соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования установлена повышенная вероятность преждевременного выхода узла из строя, вентиляторная установка требует ремонта, повышенный уровень механических колебаний должен быть устранен?

2209. Какой оценке технического состояния по параметрам вибрации соответствует вентиляторная установка главного проветривания, если по результатам вибродиагностического обследования дальнейшая эксплуатация может привести к аварийному отказу вентилятора главного проветривания, согласно РД 03-427-01 «Методические указания по проведению экспертных обследований вентиляторных установок главного проветривания», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 20.12.2001 № 61?

2210. На какое оборудование распространяется действие ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2211. Какое определение «идентификации оборудования» является верным согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2212. Какое определение «Ex-компонента» является верным согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2213. Какое определение «маркировки взрывозащиты» является верным согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2214. Температура поверхности какого оборудования не должна быть ниже температуры самовоспламенения окружающей взрывоопасной газовой среды и температуры самовоспламенения слоя пыли при эксплуатации в указанных аварийных режимах и при изменении условий окружающей среды согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2215. Допускается ли эксплуатация оборудования с уровнем взрывозащиты «особовзрывобезопасный» при температуре поверхности данного оборудования выше температуры самовоспламенения окружающей

взрывоопасной газовой среды согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2216. Конструкция какого оборудования не должна иметь частей, способных к искрообразованию, воспламеняющему окружающую взрывоопасную среду, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2217. Какое оборудование в обязательном порядке должно быть пылезащищенным и предотвращать опасность воспламенения угольной пыли согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2218. В каком оборудовании в обязательном порядке пыль не должна образовывать взрывоопасные смеси с воздухом или опасные скопления внутри оборудования согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2219. Укажите неверное требование к оборудованию для работы во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2220. Допускается ли содержание в оборудовании материалов, которые при изменении своих характеристик под влиянием температуры окружающей

среды и условий эксплуатации, а также в сочетании с другими материалами снижают уровень взрывозащиты оборудования, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2221. Укажите неверное требование к устройствам, обеспечивающим защиту оборудования для работы во взрывоопасных средах при аварийных режимах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2222. Какие из перечисленных данных включаются в маркировку оборудования для работы во взрывоопасных средах согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2223. Какой показатель не относится к дополнительной информации, которую может содержать маркировка оборудования для работы во взрывоопасных средах по решению изготовителя или в соответствии с контрактом (договором) поставки, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2224. Какой срок действия сертификата соответствия на серийно выпускаемое оборудование для работы во взрывоопасных средах установлен согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2001 № 825?

2225. Какое оборудование относится к II группе в зависимости от области применения согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2226. Какое оборудование относится к I группе согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2227. На какое оборудование распространяется уровень взрывозащиты «особовзрывобезопасный» («очень высокий») в соответствии с классификацией оборудования для работы во взрывоопасных средах по уровням взрывозащиты согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2228. На какое оборудование распространяется уровень взрывозащиты «повышенная надежность против взрыва» («повышенный») в соответствии с классификацией оборудования для работы во взрывоопасных средах по уровням взрывозащиты согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2229. Укажите верное определение «защиты оболочкой с ограниченным пропуском газов «fr» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы

во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2230. Укажите верное определение «защиты жидкостным погружением «k» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2231. Укажите верное определение «контроля источника воспламенения «b» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2232. Укажите верное определение «конструкционной безопасности «c» неэлектрического оборудования, предназначенного для работы во взрывоопасных средах, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2233. Укажите верное определение «критического отказа» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2234. Укажите верное определение «наработки» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2235. Укажите верное определение «инцидента» согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2236. Укажите неверное утверждение в отношении систем управления машиной и (или) оборудованием согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2237. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления машиной и (или) оборудованием согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2238. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления пуска-остановки машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2239. Какое требование не должно обеспечиваться включением переключателем режимов эксплуатации машины и (или) оборудования, где требуется повышенная защита персонала, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2240. Какое требование к режиму управления при эксплуатации машины и (или) оборудования, где требуется повышенная защита персонала, установлено согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2241. Укажите неверное утверждение в отношении основных требований безопасности машины и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2242. Какое требование не является верным по отношению к подвижным защитным ограждениям и защитным устройствам машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2243. Какое требование не является верным по отношению к взаимосвязи защитных устройств с системами управления машинами и (или) оборудованием согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2244. Допускается ли эксплуатация машин и (или) оборудования при наличии опасности выделения газов, жидкости, пыли, паров и других отходов, которые могут быть источником опасности для жизни и здоровья человека и окружающей среды, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2245. Какие дефекты не могут быть выявлены при проведении магнитопорошкового контроля в элементах конструкций и в деталях технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения

магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2246. В каких целях не проводится капиллярный контроль технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2247. Выявление каких несплошностей не гарантируется при капиллярном контроле технических устройств и сооружений согласно РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

2248. Укажите неверное утверждение в отношении области применения РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209.

2249. Какое определение «потери площади металлического сечения каната» является верным согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2250. Какая цель магнитной дефектоскопии стальных канатов указана неверно и противоречит РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2251. Какое определение «обрыва проволоки» является верным согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных

канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2252. Какое из перечисленных условий проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов указано неверно и противоречит РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2253. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов с вместимостью ковша базовой модели до 5 куб. м включительно установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2254. Какой нормативный срок эксплуатации карьерных экскаваторов типа драглайн с вместимостью ковша базовой модели до 15 куб. м установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2255. Какой нормативный срок эксплуатации шагающих карьерных экскаваторов с вместимостью ковша базовой модели 15 куб. м и более установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2256. Допускается ли устанавливать срок эксплуатации карьерных одноковшовых экскаваторов исходя из времени выполнения ими гарантированного заводом-изготовителем объема работ в соответствующих горнотехнических условиях, согласно РД 15-14-2008 «Методические

рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2257. Укажите неверное утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов (КЭ) и входящего в состав экскаватора оборудования согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209.

2258. В какие сроки карьерные одноковшовые экскаваторы, находящиеся в рабочем состоянии, должны подвергаться экспертизе промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2259. Какой срок продолжительности проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов установлен РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2260. Какие документы из перечисленных не включаются в документацию, представляемую заказчиком для проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2261. Какие документы из перечисленных включаются в документацию, представляемую заказчиком для проведения экспертизы промышленной

безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2262. В каком случае экспертиза промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов не проводится согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2263. Допускается ли проведение обследования карьерных одноковшовых экскаваторов в состоянии ремонта как этапа программы работ по экспертизе промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2264. Какой организацией разрабатывается программа проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2265. На каком этапе проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов проводится их идентификация согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2266. Какие из перечисленных данных указываются в рабочей карте экспертного обследования карьерных одноковшовых экскаваторов по результатам экспертного обследования согласно РД 15-14-2008

«Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2267. Какие процедуры включаются в проведение экспертного обследования карьерных одноковшовых экскаваторов как этапа экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2268. Какая информация не указывается на металлических табличках на оборудовании, на которые в первую очередь обращают внимание при идентификации обследуемого карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2269. Какая информация указывается на металлических табличках на оборудовании, на которые в первую очередь обращают внимание при идентификации обследуемого карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2270. По какому параметру проводится проверка соответствия условий эксплуатации карьерного одноковшового экскаватора паспортным данным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2271. Какие процедуры включаются в экспертное обследование металлических конструкций оборудования карьерного одноковшового

экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2272. Какое из перечисленных мероприятий является одним из этапов технической диагностики, входящей в экспертное обследование карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2273. Какой из методов неразрушающего контроля не используется при технической диагностике, входящей в экспертное обследование карьерного одноковшового экскаватора, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2274. Какой из методов неразрушающего контроля проводят с целью выявления изменений формы элементов карьерного одноковшового экскаватора, поверхностных дефектов в материале и соединениях (в том числе сварных) деталей, наплавках, образовавшихся в процессе эксплуатации трещин, коррозионных и эрозионных повреждений, деформаций, ослаблений болтовых и заклепочных соединений согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2275. При каком методе контроля проводят измерение износа пальцев и проушин шарнирных соединений карьерного одноковшового экскаватора в процессе его технической диагностики согласно РД 15-14-2008

«Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2276. Каким методом неразрушающего контроля определяются утечки масла из корпусов редукторов и через уплотнения при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2277. При каком методе контроля определяют глубину коррозионных язв и размеры зон коррозионного повреждения конструкций и сварных соединений карьерного одноковшового экскаватора, включая их глубину, при технической диагностике экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2278. Для каких целей предназначен ультразвуковой контроль при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2279. Какие дефекты позволяет определять магнитопорошковый контроль при технической диагностике карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2280. Какие дефекты позволяет определить контроль проникающими веществами при технической диагностике карьерного одноковшового

экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2281. Каким методом неразрушающего контроля проводится дефектоскопия ответственных деталей и сварных соединений карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2282. В каком случае сварные соединения карьерного одноковшового экскаватора подвергают ультразвуковому контролю (УК) согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2283. По какому значению одного из измеренных компонентов вибрации оценивается техническое состояние механического оборудования карьерного одноковшового экскаватора при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2284. Какое решение является верным, если в ходе экспертного обследования и испытаний будут выявлены неисправности карьерного одноковшового экскаватора, препятствующие его безопасной эксплуатации, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2285. На какой срок может быть продлен срок безопасной эксплуатации карьерного одноковшового экскаватора после истечения его нормативного срока службы согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2286. Какая информация не содержится в заключении экспертизы промышленной безопасности карьерного одноковшового экскаватора согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2287. В какой документ вносится запись о результатах экспертизы промышленной безопасности карьерного одноковшового экскаватора, которую удостоверяет руководитель экспертной группы, согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2288. Какое определение «дефекта каната» является верным согласно РД 03-348-00 «Методические указания по магнитной дефектоскопии стальных канатов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 30.03.2000 № 11?

2289. Какое определение «частичного отказа» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2290. Какое определение «полного отказа» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения

экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2291. Какое определение «предельного состояния» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2292. Какое определение «ремонтопригодности» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2293. Какое определение «повреждения» является верным согласно РД 15-14-2008 «Методические рекомендации о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности карьерных одноковшовых экскаваторов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.04.2008 № 209?

2294. Какое из перечисленных определений соответствует термину «катастрофическое затопление» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2295. Какое определение соответствует термину «зона затопления» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2296. Какое определение «плотности сухого грунта» является верным согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2297. Какое определение соответствует термину «плотность частиц грунта» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2298. Какое определение соответствует термину «градиент напора» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2299. Какое количество этапов содержит процесс расчета распространения отходов, содержащихся в хранилище, в случае разрушения ограждающей дамбы согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2300. Какое допущение согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, принято в отношении глубины слоя жидкости и неконсолидированных отходов?

2301. Какое допущение согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, принято в отношении геометрии поперечного сечения образующегося при аварии прорана?

2302. Какие из данных являются исходными для расчета образования прорана и расчета параметров потока в сечении у подошвы откоса дамбы согласно

РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2303. Параметры предельно допустимой концентрации какого вещества могут быть использованы для оценки загрязнения почвы сульфат-ионом согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2304. Параметры предельно допустимой концентрации какого вещества могут быть использованы для оценки загрязнения почвы хлорид-ионом согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2305. Для ориентировочной оценки загрязнения почвы какими продуктами может быть использована предельно допустимая концентрация бензина согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2306. Каким свойством характеризуется воздушно-миграционный лимитирующий признак вредности веществ в почве согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2307. Каким свойством характеризуется транслокационный лимитирующий признак вредности веществ в почве согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах

производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2308. Какая из перечисленных характеристик соответствует общесанитарному лимитирующему признаку вредности веществ в почве согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2309. Какое допущение принимается при определении параметров загрязнения почвы, грунтовых вод и поверхностных водоемов вредными веществами, содержащимися в отходах при возникновении аварии на хранилищах производственных отходов химических предприятий, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2310. Каким образом распределяются вредные вещества в замкнутых поверхностных водоемах согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2311. Каким образом распределяются вредные вещества в проточных поверхностных водоемах согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2312. По какой формуле определяется объем профильтровавшейся с поверхности почвы жидкости при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий согласно РД 09-391-00 «Методика расчета

зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2313. Какой параметр не учитывается для определения времени фильтрации жидкости при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2314. Каким значением мощности почвенного слоя необходимо пользоваться при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий, если отсутствуют конкретные исходные данные, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2315. Каким значением плотности сухого почвенно-грунтового слоя необходимо пользоваться при расчете параметров загрязнения почвы в результате гидродинамических аварий на хранилищах производственных отходов химических предприятий, если отсутствуют конкретные исходные данные, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2316. Какой должна быть предельно допустимая концентрация бензола в почве, характерная для хранилищ жидких отходов предприятий химического комплекса, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при

гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2317. Какой должна быть предельно допустимая концентрация бензола в водных объектах хозяйственно-питьевого водопользования, характерная для хранилищ жидких отходов предприятий химического комплекса, согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2318. Какой из перечисленных показателей соответствует «химической потребности в кислороде» согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2319. Какие разрушения сооружений на подвижных опорах согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, может вызвать волна прорыва высотой 1,5 м при скорости потока 0,5 м/с?

2320. Какие разрушения мостов и эстакад согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65, может вызвать волна прорыва высотой 1,5 м при скорости потока 0,5 м/с?

2321. При каких показателях высоты волны прорыва и скорости потока возможно возникновение сильных разрушений промышленных зданий с легким металлическим каркасом согласно РД 09-391-00 «Методика расчета зон затопления при гидродинамических авариях на хранилищах

производственных отходов химических предприятий», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 04.11.2000 № 65?

2322. Какой из приведенных типов хранилищ производственных отходов и стоков для проведения оценки технического состояния и безопасности хранилищ в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1, указан неверно?

2323. Какой из приведенных видов работ для проведения оценки безопасности хранилищ в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1, указан неверно?

2324. Каким из приведенных способов не определяется класс опасности отходов согласно РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2325. Какое из приведенных определений «шламов» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2326. Какое из приведенных определений «хранилища (шламохранилище, хвостохранилище, накопитель сточных вод и т. п.)» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке

технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2327. Какое из приведенных определений «шламового хозяйства» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2328. Какое из приведенных определений «полезного объема хранилища» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2329. Какое из приведенных определений «системы гидротранспорта отходов (шлама)» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2330. Какое из приведенных определений «резервного хранилища» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2331. Какое из приведенных определений «экрана из шламов» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2332. Наличие и соответствие какой документации не проверяется при изучении исполнительной и проектной документации при проведении оценки технического состояния и безопасности шламонакопителей в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2333. Какие данные не проверяются при натурном обследовании хранилища, анализе результатов натурного обследования, анализе материалов и данных, представленных заказчиком, в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2334. Какое соответствие не оценивается при обследовании и анализе состояния хранилищ в части обеспечения безопасности противофильтрационных сооружений в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2335. Какое из приведенных определений «коэффициента использования емкости хранилища (коэффициент заполнения)» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2336. Какое из приведенных определений «коэффициента использования площади хранилища» является верным в соответствии

с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2337. Какое из приведенных определений «площадь хранилища общая» является верным в соответствии с РД 09-255-99 «Методические рекомендации по оценке технического состояния и безопасности хранилищ производственных отходов и стоков предприятий химического комплекса», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 06.01.1999 № 1?

2338. Укажите неверное утверждение в отношении основных требований к безопасности машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2339. В каком случае требование отображения средствами контроля выполняемого действия при управлении органом управления машиной или оборудованием является обязательным согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2340. Какими средствами не должен оборудоваться в обязательном порядке пульт управления системой машин и (или) оборудования согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2341. Какое требование к положению переключателя режимов эксплуатации в управлении машиной и (или) оборудованием является верным согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2342. Допускается ли эксплуатация машин и (или) оборудования, если расположение их движущихся частей не исключает возможность получения травмы, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2343. Является ли требование обеспечения машин и (или) оборудования устройствами, исключающими нарушение последовательности использования нескольких органов управления, при помощи которых осуществляется пуск системы или ее отдельных частей, обязательным согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2344. Для каких грузоподъемных машин в обязательном порядке проводится оценка остаточного ресурса по совокупности дефектов согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2345. В каком документе отражаются результаты подсчета остаточного ресурса грузоподъемной машины по балльной системе согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2346. Какие данные не являются исходными для определения остаточного ресурса грузоподъемной машины по балльной системе согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию

грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2347. Кому передается расчет остаточного ресурса грузоподъемной машины (ГПМ) по балльной системе согласно РД 10-112-1-04 «Рекомендации по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Общие положения», одобренному Федеральной службой по технологическому надзору, протокол от 26.04.2004?

2348. Допускается ли согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» применение технических устройств на опасном производственном объекте без проведения экспертизы промышленной безопасности?

2349. Какой критерий не является идентификационным признаком оборудования для работы во взрывоопасных средах и Ex-компонентов в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2350. Укажите неверное утверждение в отношении области распространения ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2351. Какое определение «нормального режима эксплуатации» машин и оборудования установлено в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2352. Какое требование к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, необходимое для безопасного функционирования и эксплуатации в отношении риска взрыва, указано неверно в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2353. Укажите неверное утверждение в отношении оборудования, которое может выделять горючие газы или пыль, в соответствии с ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2354. Укажите неверное утверждение в отношении II группы оборудования в соответствии с классификацией оборудования по области применения согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825.

2355. На сколько подгрупп подразделяется оборудование II группы в зависимости от категории взрывоопасной смеси, для которой оно предназначено, согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2356. Какое определение «ввода в эксплуатацию» оборудования является верным согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2357. Какой критерий не влияет на присвоение оборудованию уровня защиты от взрыва согласно ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного

союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 825?

2358. Какой процесс не входит в понятие технического перевооружения опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2359. Какое требование к назначению ширины колеи грузовой подвесной канатной дороги с кольцевым движением вагонеток (расстояние между несущими, несуще-тяговыми канатами) является неверным и противоречит СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2360. Каким должен быть максимальный угол наклона несущих канатов в прилегающем к станции пролете в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2361. Какое требование к проектированию станций грузовой подвесной канатной дороги противоречит СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2362. Какой следует принимать номинальную рабочую скорость вагонеток для грузовой подвесной канатной дороги с кольцевым движением при выборе скорости движения вагонеток в соответствии с СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2363. Какой следует принимать номинальную рабочую скорость вагонеток для грузовой подвесной канатной дороги с маятниковым движением при выборе скорости движения вагонеток в соответствии с СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2364. Каким должен быть предельный угол наклона несущего каната к горизонту для дорог с кольцевым движением вагонеток грузовой подвесной канатной дороги согласно СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2365. Каким должен быть предельный угол наклона несущего каната к горизонту для дорог с маятниковым движением вагонеток грузовой подвесной канатной дороги согласно СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2366. Какую величину не должна превышать скорость движения вагонеток, если на дороге предусмотрен автоматический обвод кривых с помощью горизонтальных роликовых батарей, в соответствии с СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2367. Какое требование не следует выполнять при расстановке линейных опор, натяжных и якорных станций по трассе грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2368. Какое требование к прокладке трассы грузовой подвесной канатной дороги является неверным и противоречит СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2369. Какое значение тангенса угла отклонения от вертикали оси вагонетки грузовой подвесной канатной дороги соответствует требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2370. Какое требование к обеспечению плавного перехода на выпуклом участке продольного профиля трассы грузовой подвесной канатной дороги является неверным и противоречит СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2371. Каким образом следует располагать башмаки опор на вогнутом участке продольного профиля трассы грузовой подвесной канатной дороги согласно требованиям СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2372. Исходя из какого условия следует принимать длину натяжного участка несущих канатов в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2373. Какой параметр не относится к расчетным параметрам грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция

СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2374. Какие объекты не входят в состав основных сооружений грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2375. Какими допускается проектировать станции или части грузовой подвесной канатной дороги, не требующие постоянного присутствия обслуживающего персонала, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2376. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к длительно действующим в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2377. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к кратковременно действующим в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2378. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к особым нагрузкам в соответствии с требованиями

СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2379. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не учитываются при расчете аварийной нагрузки в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2380. Какие нагрузки на строительные конструкции (конструкции опор, станций и других сооружений) грузовой подвесной канатной дороги не относятся к монтажным нагрузкам в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2381. Какими следует принимать нормативные нагрузки от натяжения несущих, тяговых и сетевых канатов в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2382. Какие комбинации натяжений канатов следует учитывать при расчете сооружений в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2383. Какой следует принимать нормативную нагрузку от веса вагонеток на участке станции, где вагонетки отключены от тягового каната, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил.

Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2384. Каким необходимо принимать расстояние между вагонетками при расчете нормативной нагрузки от веса вагонеток на участках станций, где вагонетки не отключены от тягового каната, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2385. Какой коэффициент следует вводить при определении ветровой нагрузки на канаты и предохранительные сети грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2386. Какое значение нормативной нагрузки от веса людей принимается при расчете элементов конструкций, непосредственно воспринимающих вес людей, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2387. Какое значение нормативной нагрузки от веса людей принимается при расчете основных несущих конструкций сооружений в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2388. С какими коэффициентами следует рассчитывать элементы конструкций, непосредственно воспринимающие нагрузку от тягового каната, вагонеток и другого оборудования, в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт.

Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2389. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам для динамической горизонтальной нагрузки сопротивления при проходе вагонетки через опору при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2390. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от веса оборудования при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2391. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения несущих, сетевых и расчалочных канатов, от веса вагонеток, включая вес груза в кузове вагонетки (за исключением конструкций с консольной нагрузкой от несущих канатов), при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2392. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам для порожнякового каната при расчете по прочности и устойчивости конструкций станций с консольной нагрузкой от несущих канатов в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил.

Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2393. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от трения каната по башмаку при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2394. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения тягового каната при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2395. Каким следует принимать значение коэффициента надежности по нагрузкам от веса людей при расчете станций и других сооружений по прочности и устойчивости в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2396. Каким следует принимать значение коэффициента устойчивости на сдвиг при расчете фундаментов (без отпора грунта) строительных конструкций грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2397. Каким следует принимать значение коэффициента устойчивости на опрокидывание, на вырывание при расчете фундаментов (без отпора

грунта) строительных конструкций грузовой подвесной канатной дороги в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2398. В каких пределах с учетом снижения скорости системы регулирования и контроля скорости вагонеток, предусмотренные на приводе маятниковых грузовых подвесных канатных дорог, должны регулировать скорость вагонеток в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», утвержденного приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/7?

2399. Какое из приведенных определений «рельсового кранового пути» соответствует РД-10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.03.1997 № 14?

2400. На какие подвесные канатные дороги распространяется действие РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

2401. Спустя какой период времени необходимо проводить вторую дефектоскопию несущего каната пассажирской подвесной канатной дороги после его навески согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

2402. В каком случае по результатам визуального осмотра несущий канат пассажирской подвесной канатной дороги бракуется согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов

пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

2403. При обнаружении износа и коррозии наружных проволок на какую величину от первоначальной высоты Z-образной проволоки несущий канат пассажирской подвесной канатной дороги необходимо браковать согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

2404. При обнаружении отклонения шага свивки каната на какую величину несущий канат пассажирской подвесной канатной дороги необходимо браковать согласно РД 10-171-97 «Инструкция по проведению дефектоскопии стальных канатов пассажирских подвесных канатных дорог», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 08.12.1997 № 50?

2405. Какое определение «агрессивной среды» является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2406. Какое определение «строительной конструкции» является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2407. Какое определение «строительного сооружения» является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2408. Какое определение «конструктивной системы» является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2409. Какое определение «воздействия» на строительные объекты является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2410. Какое определение «нагрузки» на строительные объекты является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2411. Какое определение «обеспеченности» для нагрузок на строительные объекты является верным согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2412. Какое определение соответствует термину «обеспеченность» для характеристик материалов согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2413. Для сооружений какого класса необходимо использовать данные экспериментальных исследований на моделях или натурных конструкциях в случае, если при проектировании данных сооружений использованы

не апробированные ранее конструктивные решения или для которых не существует надежных методов расчета, согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2414. С учетом какого фактора не рекомендуется проводить расчет строительных объектов по предельным состояниям согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2415. Укажите неверное утверждение в отношении расчета строительных объектов по предельным состояниям, противоречащее ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст.

2416. Какое максимальное значение коэффициентов сочетаний нагрузок, по которым учитывается вероятность одновременного достижения несколькими нагрузками их расчетных значений, соответствующая вероятности достижения одной нагрузкой ее расчетного значения, установлено ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2417. Из каких видов нагрузок на строительные объекты состоят основные сочетания нагрузок согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный

стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2418. Из каких видов нагрузок и воздействий на строительные объекты состоят особые сочетания нагрузок согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2419. Какая величина обеспеченности нормативных значений прочностных характеристик строительных материалов, прошедших приемочный контроль или сортировку, установлена согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2420. Какие параметры не учитываются при расчетных моделях нагрузок для статических воздействий на строительные объекты согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2421. Какие соотношения включаются в расчетные модели напряженно-деформированного состояния строительных объектов согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2422. Какие модели включаются в расчетные модели сопротивления строительных конструкций согласно ГОСТ 27751-2014 «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.12.2014 № 1974-ст?

2423. Какое определение «дробеметной обработки» является верным согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

2424. Какое определение соответствует термину «дробеструйная обработка» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

2425. Какое определение соответствует термину «дробеметно-дробеструйная обработка» согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

2426. Какой должна быть ширина проходов в пультовых помещениях литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для

литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2427. Какой должна быть площадь, не занятая оборудованием, в пультовых помещениях литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2428. На какую нагрузку должны быть рассчитаны опорные элементы рабочих площадок литейного производства согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2429. Какие требования устанавливаются к стационарным лестницам, с помощью которых происходит подъем на рабочую площадку не менее четырех раз в смену, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2430. Какие требования устанавливаются к стационарным лестницам, с помощью которых происходит подъем не более трех раз в смену, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2431. Сплошным металлическим ограждением какой высоты должны быть ограждены проемы в колошниковой площадке для подъема шихты в соответствии с требованиями к вагранкам согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование

технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2432. С каким уклоном в направлении подачи сжатого воздуха для удаления конденсата должны быть смонтированы магистральные трубопроводы пневмооборудования согласно ГОСТ 10580-2006 «Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2433. Проходы какой ширины должны обеспечиваться на судне при ведении геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2434. Суда с какой осадкой применяются для геолого-геофизических и гидрометрических работ на глубинах до 10 м согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2435. Укажите неверное утверждение в отношении особенностей безопасного ведения геолого-геофизических и гидрометрических работ в мелководной (глубины до 10 м) зоне шельфа, противоречащее РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51.

2436. В каком случае допускается перевозка грузов на маломерных плавучих буровых установках согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2437. В каком случае наружная поверхность пневмосети, используемая для подачи водяного пара, должна иметь ограждения или несгораемую

теплоизоляцию на участках возможного соприкосновения с ней обслуживающего персонала в соответствии с требованиями к работам с паровыми источниками сейсмических сигналов согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2438. На какое расстояние от судна должны быть удалены питающие электроды в соответствии с требованиями к электроразведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2439. На каком расстоянии от любой надводной или подводной частей испытательного стенда, представляющих опасность для мореплавания, устанавливается зона безопасности в соответствии с требованиями к инженерно-геологическим работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2440. Какой документ предусматривается только для маломерных плавучих буровых установок, а не для всех маломерных судов согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2441. Какой документ не предусматривается для маломерного суда в соответствии с требованиями к ведению геолого-геофизических и гидрометрических работ в мелководной (глубины до 10 м) зоне шельфа согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2442. Какой запас прочности должны иметь применяемые для удержания плавучей буровой установки якоря-тросы согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2443. Каким устройством не должен быть оборудован мотобот для завоза и подъема якорей маломерных плавучих буровых установок согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2444. С какой периодичностью должна проверяться толщина обшивки корпуса основания (носителя) маломерной плавучей буровой установки сверлением всех листов обшивки или ультразвуковым толщиномером согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2445. На каком расстоянии от электрооборудования должны располагаться металлические трубы (рукава высокого давления) пневмосети, закрепленные на палубе и в помещениях в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2446. Какими кожухами, рассчитанными на случай разрыва пневмолинии, не могут быть защищены металлические трубы (рукава высокого давления) пневмосети, закрепленные на палубе и в помещениях, в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2447. После какого перерыва в эксплуатации пневмосистема должна быть подвергнута пневматическим (гидравлическим) испытаниям в соответствии с требованиями к сейсморазведочным работам согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2448. Концевые участки электроразведочных кабельных кос длиной свыше 150 м на каком расстоянии от концевого электрода должны быть снабжены хорошо заметными предупредительными метками согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2449. Концевые части электроразведочных кабельных кос какой длины на участке не менее чем на 100 - 150 м от концевого электрода должны быть снабжены хорошо заметными предупредительными метками согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2450. Укажите неверное утверждение в отношении обитаемого подводного аппарата (ОПА), противоречащее РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51.

2451. Какое определение соответствует термину «защитное устройство» согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2452. Какое определение «блокирующего защитного устройства» является верным согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2453. Какой высоты должны быть защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, устанавливаемым на полу с надежным закреплением, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2454. Из листовой стали какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2455. Из листового алюминия какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2456. Из высокопрочной или ударопрочной пластмассы какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования

безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2457. Из безосколочного трехслойного полированного стекла какой толщины должны быть выполнены защитные устройства движущихся частей литейного оборудования, к которым возможен доступ обслуживающего персонала, согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2458. Конструкции литейного оборудования в сборе и их составные части какой массы должны иметь приливы, отверстия или другие приспособления для обеспечения их безопасного транспортирования согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2459. Укажите неверное утверждение в отношении органов управления оборудования, используемых в литейном производстве, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2460. На какой высоте над уровнем пола должно быть расположено дно резервуаров гидравлических и смазочных систем в соответствии с требованиями к гидро- и пневмоприводам, трубопроводам и сосудам, работающим под давлением, ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2461. В каких точках гидравлической системы необходимо снабжение кранами или клапанами для выпуска из гидросистемы воздуха в соответствии с требованиями к гидро- и пневмоприводам, трубопроводам и сосудам, работающим под давлением, ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2462. На какой высоте над уровнем пола должны быть расположены трубопроводы смазочных и охлаждающих гидро-, пневмосистем в местах для обслуживания литейного оборудования согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2463. Укажите неверное утверждение в отношении барабанных сит в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2464. Укажите верное требование к плоским вибрационным ситам в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2465. Укажите верное требование к бункерам для хранения материалов, выделяющим вредные вещества, в соответствии с требованиями к оборудованию для подготовки, хранения и транспортирования формовочных

материалов согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2466. Укажите неверное утверждение в отношении бункеров для формовочных материалов, противоречащее требованиям к оборудованию для подготовки, хранения и транспортирования формовочных материалов ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2467. Каким устройством не должны быть оборудованы чашечные смесители в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2468. Каким устройством не должны быть оборудованы установки и смесители непрерывного действия для приготовления жидких самотвердеющих и холоднотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2469. Каким устройством должны быть оборудованы установки стационарные периодического действия для приготовления жидких самотвердеющих смесей в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования

безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2470. Укажите верное требование к аэраторам в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2471. Каким устройством не должны быть оборудованы установки для приготовления плакированного песка в соответствии с требованиями к смесеприготовительному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2472. Каким устройством не должны быть оборудованы формовочные машины воздушно-импульсного уплотнения в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2473. Укажите неверное утверждение в отношении оборудования вакуумно-пленочной формовки в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней, противоречащее ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2474. На каком расстоянии от головки рельса должны быть предусмотрены опорные устройства на рамах передвижных пескометов в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней

ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2475. Каким должно быть максимальное расстояние от нижней грани кожухов для колес тележек передвижных, мостовых и ширококовшовых пескометов до рельс в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2476. Какими устройствами не должны быть оборудованы стержневые пескодувные машины в соответствии с требованиями к машинам для изготовления форм и стержней согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2477. Каким устройством не должны быть оборудованы машины для изготовления стержней с продувкой газообразным катализатором согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2478. По какой формуле определяют диаметр полых цапф для вентиляции полости галтовочного барабана в соответствии с требованиями к оборудованию для очистки отливов согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2479. Какие требования предъявляются к грузоподъемности новых подвесных строповочных средств и крюков в очистных установках в соответствии с требованиями к дробеметным, дробеметно-дробеструйным и дробеструйным камерам, барабанам, столам согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2480. Какими устройствами не должны быть оборудованы установки для сушки огнеупорного покрытия конвейерного типа в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2481. Укажите верное требование к тупиковым и проходным печам для прокаливания форм перед заливкой в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст.

2482. Какой величины должно быть количество воздуха, отсасываемого из укрытия станков для обрезки литников вулканитовыми кругами, в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2483. Какое требование к станкам для обрезки литников вулканитовыми кругами является верным в соответствии с требованиями к оборудованию для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2484. Какая блокировка в обязательном порядке предусматривается конструкцией оборудования автоматизированных линий литья в облицованный кокиль согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2485. Какие устройства не предусматриваются для установок литья под низким давлением с противодавлением согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2486. Какое количество затворов должны иметь откидные днища вагранки в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно «ГОСТ 12.2.046.0-2004 Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 5.05.2005 № 101-ст?

2487. Какое остаточное содержание окиси углерода в отходящих газах должны обеспечивать устройства для пылеочистки и дожигания отходящих газов вагранок в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования

безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2488. Какое остаточное содержание пыли в отходящих газах должны обеспечивать устройства для пылеочистки и дожигания отходящих газов вагранок в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию согласно ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2489. Каким образом должны располагаться вентили на топливопроводе пламенной печи в соответствии с требованиями к плавильному оборудованию ГОСТ 12.2.046.0-2004 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Требования безопасности», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 05.05.2005 № 101-ст?

2490. Какое условие не должно быть предусмотрено конструкцией дробеметного аппарата (ДМА) согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

2491. Какая блокировка не предусматривается конструкцией дробеметного аппарата (ДМА) согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

2492. Какая блокировка не предусматривается конструкцией дробеметных камер согласно ГОСТ 31335-2006 «Межгосударственный стандарт.

Оборудование технологическое для литейного производства. Оборудование для дробеметной, дробеструйной и дробеметно-дробеструйной обработки. Требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 05.09.2007 № 234-ст?

2493. Какие устройства не включаются в оборудование для подготовки материалов и приготовления смесей в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2494. Какие устройства не включаются в оборудование для изготовления форм и стержней в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2495. Какие устройства не включаются в оборудование для выбивки форм и стержней в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2496. Какие устройства не включаются в оборудование для очистки отливок в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2497. Какие устройства не включаются в оборудование для обрубки и зачистки отливок в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2498. Какие устройства не включаются в оборудование для литья по выплавляемым и выжигаемым моделям в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2499. Какие устройства не включаются в оборудование для литья под давлением в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2500. Какие устройства не включаются в оборудование для литья в кокиль в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2501. На какое количество групп подразделяется оборудование для центробежного литья в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование

технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2502. Какие устройства не включаются в плавильное оборудование в соответствии с классификацией литейного оборудования по технологическому признаку согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2503. Для какого давления должно быть сконструировано пневматическое оборудование согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2504. На какое количество групп подразделяются защитные устройства подвижных частей литейного оборудования по функциональному назначению согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2505. В каком виде не могут быть выполнены защитные устройства оборудования, в опасные зоны которого необходим доступ обслуживающего персонала для проведения ремонтных и наладочных работ, для устранения неисправностей, периодической чистки, согласно ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст?

2506. Укажите неверное утверждение в отношении приемосдаточных испытаний литейного оборудования, противоречащее ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование

технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст.

2507. Укажите неверное утверждение в отношении приемки литейного оборудования, противоречащее ГОСТ 10580-2006 «Межгосударственный стандарт. Оборудование технологическое для литейного производства. Общие технические условия», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 04.09.2007 № 233-ст.

2508. На какое количество типов делятся машины для литья под давлением в зависимости от исполнения механизма прессования согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2509. Какие устройства не предусматриваются конструкцией машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2510. Какие устройства предусматриваются конструкцией машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2511. Машины для литья под давлением какого типа в соответствии с классификацией в зависимости от исполнения механизма прессования должны быть оборудованы гидравлическим приводом для перестановки механизма прессования в фиксированное положение на позицию заливки согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР.

Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2512. Аккумуляторы какой вместимости, работающие под давлением до 20 МПа, допускается устанавливать на машинах для литья под давлением или вблизи них согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2513. Аккумуляторы какой вместимости, работающие под давлением до 32 МПа, допускается устанавливать на машинах для литья под давлением или вблизи них согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2514. На машинах для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования не допускается одновременное раскрытие защитного ограждения и пресс-формы в соответствии с требованиями безопасности к их конструкции согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2515. На машинах для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования допускается раскрытие защитного ограждения после достижения прессующим плунжером конечного рабочего переднего положения согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под

давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2516. Машина для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования должна обеспечивать регулируемую скорость прессующего плунжера в первой фазе прессования, не приводящую к выплеску расплава, или иметь ограждение заливочного отверстия защитным кожухом согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2517. На машине для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования шток прессующего плунжера должен быть снабжен свободно надетым кожухом конусного (или тарельчатого) типа или опасная зона камеры прессования должна иметь защитное ограждение согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2518. На машине для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования опасная зона сопла должна иметь защитное ограждение, а сопло должно быть плотно прижато к пресс-форме согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2519. Машины для литья под давлением какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования не должны быть защищены лотком от попадания брызг расплава с заливочного ковша на всем

пути его перемещения согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2520. Машины для литья под давлением с усилием запирания 1600 кН и более какого типа по классификации в зависимости от исполнения механизма прессования допускается комплектовать устройствами и (или) роботами-манипуляторами для дозирования, транспортирования и заливки сплава по согласованию изготовителя с потребителем согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2521. С какой частотой следует проводить периодические испытания машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2522. Какой параметр не используется для определения усилия прессования в соответствии с методами испытаний машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2523. Какой параметр не используется для определения усилия гидровыталкивателя в соответствии с методами испытаний машин для литья под давлением согласно ГОСТ 15595-84 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование литейное. Машины для литья под давлением. Общие

технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 07.09.1984 № 3155?

2524. На какое количество типов делятся литейные стержневые пескодувные машины согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

2525. Сколько видов исполнения имеют литейные стержневые пескодувные машины согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

2526. Какой параметр не используется при определении цикловой производительности литейных стержневых пескодувных машин согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

2527. Какому значению равен установленный ресурс литейных стержневых пескодувных машин до первого капитального ремонта согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

2528. Каким должно быть давление сжатого воздуха в подводящем трубопроводе литейных стержневых пескодувных машин согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному

постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

2529. Конструкция литейных стержневых пескодувных машин какого исполнения должна предусматривать устройства для сбора и нейтрализации отходящих газов согласно ГОСТ 8907-87 «Межгосударственный стандарт. Машины литейные стержневые пескодувные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 18.12.1987 № 4692?

2530. Какой тип формовочных пескометов не установлен ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденным постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2531. Рукава формовочных пескометов какой длины идентифицируются как «малые» рукава согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2532. Рукава формовочных пескометов какой длины идентифицируются как «большие» рукава согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2533. Какое условие не должно обеспечиваться конструкцией формовочных пескометов согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2534. Какое требование к радиальному биению ротора головки пескомета относительно места крепления дуги в кожухе установлено ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденным постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2535. Какое требование к амплитуде колебаний пескометной головки в радиальном направлении на холостом ходу должно быть для пескометов с креслом оператора, установленным на головке, согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2536. Какое требование к амплитуде колебаний пескометной головки в радиальном направлении на холостом ходу должно быть для пескометов (за исключением пескометов с креслом оператора, установленным на головке) согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2537. Каким должно быть наибольшее расстояние от нижней грани кожухов до верхней плоскости рельс для консольных формовочных пескометов согласно ГОСТ 19498-74 «Государственный стандарт Союза ССР. Пескометы формовочные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 12.02.1974 № 402?

2538. Какие устройства не предусматриваются в конструкции литейных кокильных машин согласно ГОСТ 19497-90 «Государственный стандарт

Союза ССР. Машины литейные кокильные. Общие технические условия», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 28.03.1990 № 665?

2539. Какому параметру должна соответствовать вместимость топливных баков установок для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2540. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения из подземных горных выработок горизонтальных и восстающих скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2541. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения с продувкой скважин газообразным агентом согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2542. Каким устройством должны быть снабжены установки для бурения скважин с гидротранспортом керна согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система

стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2543. Буровые установки какого класса должны иметь устройства для ведения вспомогательных погрузочно-разгрузочных операций (перемещение и погрузка оборудования или узлов этого оборудования) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2544. Каким устройством не должен быть оборудован вращатель роторного типа в соответствии с требованиями к буровым установкам согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2545. Предохранительный борт какой высоты должен иметь подсвечник по всему периметру при работе с полуавтоматическими элеваторами и бурильными трубами с муфто-замковыми соединениями в соответствии с требованиями к оборудованию для спуско-подъемных операций согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2546. Какое требование предъявляется к буровым установкам с подвижными вращателями согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2547. Какая характеристика соответствует геофизическим исследованиям и работам в скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2548. Какая характеристика соответствует «каротажу», как виду геофизических исследований и работ в скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2549. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при детальных исследованиях в неизученной ранее части разреза и в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2550. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при детальных исследованиях

и работах в интервалах предполагаемой продуктивности сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2551. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах не проводится при исследованиях и работах в интервалах предполагаемого содержания нефти и газа для определения положения межфлюидных контактов и изучения пластовых давлений согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2552. Какой вид геофизических исследований и работ в опорных и параметрических скважинах проводится при общих исследованиях по всему разрезу скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2553. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при уточнении выбора объекта и привязке к разрезу согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2554. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2555. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне не проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы не перекрывают интервал перфорации, согласно

ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2556. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при детальных исследованиях в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2557. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в интервалах предполагаемой продуктивности коллекторов (трещинных, глинистых,

битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2558. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин не проводится при исследованиях и работах для определения положения межфлюидных контактов и пластовых давлений в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2559. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при работах при низком выносе керна согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2560. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2561. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в продуктивных интервалах разреза сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2562. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах для уточнения положения межфлюидных контактов, текущей насыщенности и пластовых давлений в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2563. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах при неоднозначной геологической интерпретации материалов ГИРС в продуктивных интервалах разреза согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2564. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, не проводится при детальных исследованиях и работах для обеспечения моделирования месторождений и при проведении трехмерной сейсморазведки согласно

ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2565. Какое событие не относится к инциденту при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2566. Какое событие относится к инциденту при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2567. Какое происшествие из перечисленных не относят к аварии при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2568. Какое происшествие из перечисленных относят к аварии при проведении геофизических исследований и работ скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2569. Какой величине должна соответствовать вместимость топливных баков установок для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2570. Какое устройство должен иметь вращатель роторного типа в соответствии с требованиями к буровым установкам (станкам) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2571. Для буровой вышки какой высоты должна быть предусмотрена площадка для обслуживания кронблока (при необходимости) согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2572. При какой длине свечи буровая вышка должна быть оборудована промежуточными опорами согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2573. На рабочей площадке какого размера устанавливается станция геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

2574. Какая из перечисленных задач не относится к геологическим задачам геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

2575. Какая из перечисленных задач не относится к технологическим задачам геолого-технологических исследований согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

2576. Какой метод не относится к группе электрических и электромагнитных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2577. Какой метод не относится к группе радиоактивных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин

и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2578. Какой метод не относится к группе прямых методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2579. Какой метод не относится к группе методов изучения технического состояния открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2580. Геофизические исследования каких скважин должны выполняться по индивидуальным программам согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2581. Для скважин какой категории в состав комплекса общих исследований дополнительно включают геолого-технологические исследования, помимо геофизических исследований, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2582. Какое нарушение технологического процесса понимается под аварией при геофизических исследованиях скважин (ГИС) согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения

скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2583. Какое нарушение технологического процесса понимается под осложнением при геофизических исследованиях скважин (ГИС) согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2584. Какую особенность, свойственную акустическому методу, необходимо учитывать при выборе геофизического метода (комплекса методов) при изучении крепи ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2585. Какую особенность, свойственную гамма-плотностному методу, необходимо учитывать при выборе геофизического метода (комплекса методов) при изучении крепи ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2586. В каком из перечисленных случаев нецелесообразно и неэффективно применять гамма-плотностной метод согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2587. Какой метод геофизических исследований не используется при определении гидродинамической связи в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе

бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2588. Какая из перечисленных контролируемых зон при геофизических работах с применением радиоактивных веществ указана неверно и противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2589. Какая из перечисленных характеристик соответствует системным исследованиям по контролю за разработкой залежей в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2590. Какая из характеристик оперативных исследований по контролю за техническим состоянием скважин и скважинного оборудования указана верно в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2591. Какая из перечисленных характеристик соответствует специальным исследованиям по информационному обеспечению испытаний новых технологий и методов увеличения нефтеизвлечения в соответствии со структурой геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2592. В каком случае допускается проведение геофизических исследований при эксплуатации фонда добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2593. В каких разрезах допускается применение нейтронного каротажа со стационарными источниками для определения положения водонефтяного контакта и фронта продвижения закачиваемой воды при геофизических исследованиях в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2594. Какой вид исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах характеризуется измерением в скважинах параметров различных по природе физических полей, естественных или искусственно вызванных, с целью изучения строения и свойств вскрытых скважиной горных пород и содержащихся в них флюидов, конструктивных элементов скважины, состава и характера движения флюидов в действующих скважинах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2595. Какой вид исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах характеризуется измерением параметров бурения, параметров и свойств промывочной жидкости, содержания в ней углеводородов и других, поступающих из вскрытых пластов флюидов, отбором и экспресс - анализом шлама, экспресс - анализом керна на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»,

утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2596. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах предназначен для информационного обеспечения управления процессом бурения, капитального и подземного ремонта скважин и ликвидации аварий согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2597. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах предназначен для изучения продуктивных пластов при их испытании, освоении и эксплуатации, при закачке в них вытесняющего агента с целью получения данных о продуктивности, фильтрационных свойствах, а также гидродинамических связях пластов, включающий измерение давления, температуры, скорости потока, состава и свойств флюида в стволе скважины с использованием аппаратуры, спускаемой в скважину на каротажном кабеле, согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2598. Какой вид геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах обеспечивает отбор образцов пород и пластовых флюидов из стенок скважины, исследование их свойств и состава, а также измерение гидродинамических параметров и пластового давления в процессе отбора флюидов с целью изучения фильтрационных свойств пласта согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов

Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2599. В каких целях проводятся геофизические исследования вскрытого нефтяными и газовыми скважинами разреза согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2600. В каких целях проводятся геофизические исследования элементов конструкции нефтяных и газовых скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2601. В каких целях проводятся геофизические исследования эксплуатационных нефтяных и газовых скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2602. В каких целях проводятся геолого-технологические исследования нефтяных и газовых скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2603. Какое исследование из перечисленных должно быть обеспечено при геологическом изучении методами геофизических исследований и работ

разреза опорных, параметрических, поисковых, оценочных и разведочных нефтяных и газовых скважин (общие исследования) согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2604. В каких интервалах выполняются детальные геофизические исследования в опорных и параметрических нефтяных и газовых скважинах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2605. В каких интервалах выполняются детальные геофизические исследования в структурных, поисковых, оценочных и разведочных нефтяных и газовых скважинах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2606. Какие исследования из перечисленных должны обеспечить детальные геофизические исследования в нефтяных и газовых скважинах в комплексе с другими данными согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2607. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геолого-технологическими исследованиями при бурении опорных, параметрических, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных нефтяных и газовых скважин согласно «Правилам геофизических

исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2608. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться методами геофизических исследований в процессе строительства скважин при определении технического состояния открытого ствола нефтяных/газовых скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2609. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться методами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для ликвидации аварий при бурении скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2610. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться методами геофизических исследований в нефтяных и газовых скважинах для исследования обсадных колонн согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2611. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами в нефтяных и газовых скважинах

для контроля и обеспечения затрубной изоляции скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2612. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами в нефтяных и газовых скважинах при капитальном и подземном ремонте и эксплуатации согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2613. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться испытаниями пластов приборами на кабеле и инструментом на бурильных трубах согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков «Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2614. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями при испытании и освоении скважин согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков «Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2615. Какой процесс из перечисленных должен обеспечиваться геофизическими исследованиями и работами по интенсификации притоков в скважинах согласно требованиям к заканчиванию нефтяных и газовых скважин, вскрытию и испытанию пластов, интенсификации притоков «Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2616. Решение какой задачи из перечисленных включает определение эксплуатационных характеристик пласта как части геофизических исследований в скважинах для контроля за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2617. Решение какой задачи из перечисленных предусматривается исследованиями скважин для выбора оптимального режима работы технологического оборудования как части геофизических исследований в скважинах для контроля за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2618. Укажите неверное утверждение в отношении комплекса геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах (ГИРС), противоречащее «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных

и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2619. Какой метод не включается в обязательный комплекс геофизических исследований для изучения технического состояния открытого ствола бурящихся опорных и параметрических скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2620. Какой метод не включается в обязательный комплекс геофизических исследований в интервалах, намечаемых для испытания в открытом стволе в процессе бурения опорных и параметрических скважин, согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2621. Какой геофизический метод не используется для изучения состояния цементного кольца за колонной согласно требованиям к комплексу геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для изучения технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2622. При каком характере заполнения ствола скважины в исследуемом интервале в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений включаются

акустические методы в соответствии с «Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2623. При каком характере заполнения ствола скважины в исследуемом интервале в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений включается механическая расходометрия в соответствии с «Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.1999 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2624. Какие методы включаются в комплекс геофизических исследований и работ при контроле за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений при любом заполнении ствола скважины в исследуемом интервале (газовый, жидкостной, газо-жидкостной) в соответствии с «Правилами геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 28.12.199 № 323 и приказом Минтопэнерго Российской Федерации от 28.12.1999 № 445?

2625. Какие типы дегазаторов для непрерывной дегазации бурового раствора установлены в соответствии с требованиями к аппаратуре и оборудованию для газового анализа бурового раствора, керна и шлама согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

2626. Какие устройства из перечисленных не относятся к оборудованию общего назначения в соответствии с требованиями к аппаратуре и оборудованию для газового анализа бурового раствора, керна и шлама согласно РД 153-39.0-069-01 «Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин», принятому и введенному в действие приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39?

2627. Какое требование предъявляется к аппаратуре гидродинамического каротажа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2628. Укажите верное требование по отношению к конструкции подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2629. Какой метод относится к группе электрических и электромагнитных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2630. Какой метод относится к группе радиоактивных методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных

и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2631. Какой метод относится к группе прямых методов геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2632. Какой метод относится к группе методов изучения технического состояния открытого ствола нефтегазовых скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2633. Каким образом проводятся общие исследования комплекса геофизических исследований в бурящихся нефтегазовых скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2634. Каким образом проводятся детальные исследования комплекса геофизических исследований в бурящихся нефтегазовых скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2635. Укажите неверное требование к площадке для размещения геофизического оборудования, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2636. Какие размеры должны быть у площадки для размещения геофизического оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2637. Какие размеры должны быть у площадки при контейнерном способе размещения геофизического оборудования в случае проведения работ на искусственных сооружениях (эстакадах и морских буровых установках) согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2638. Какие размеры должны быть у площадки при каютном способе размещения геофизического оборудования в случае проведения работ на искусственных сооружениях: эстакадах и морских буровых установках согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2639. Укажите неверное требование при подготовке скважины для проведения геофизических работ, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2640. Какие требования к установке подъемника каротажной станции установлены согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных

и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2641. На каком расстоянии от устья скважины устанавливают подъемник каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2642. Укажите неверное требование к установке подъемника каротажной станции для проведения геофизических работ, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2643. Укажите неверное утверждение к спуску скважинного геофизического прибора в скважину, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2644. С какой емкостью барабана подъемников каротажных станций допускается сматывание первых витков вручную согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2645. Какое требование к скорости спуска кабеля при проведении геофизических работ противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2646. Какое из действий при обнаружении повреждений на кабеле, выходящем из скважины при подъеме, противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2647. В каком случае геофизические исследования скважин могут быть продолжены согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2648. Укажите неверное утверждение к хранению радиоактивных веществ (РВ) при проведении геофизических работ с применением РВ, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2649. Какое утверждение не соответствует требованиям к подмосткам для установки блок-баланса около устья нагнетательных, контрольных и специальных скважин при проведении геофизических работ при эксплуатации фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2650. Укажите неверное утверждение к проведению геофизических работ при герметизированном устье скважин при эксплуатации фонда скважин, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых

месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2651. Укажите неверное требование к проведению геофизических исследований в фонтанных скважинах, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2652. Укажите неверное требование к спуско-подъемным операциям при проведении геофизических исследований добывающих скважин, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2653. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции в насосно-компрессорных трубах при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2654. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции при входе в башмак насосно-компрессорных труб при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2655. С какой скоростью должны проводиться спуско-подъемные операции с глубины 100 м и до устья скважины при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям

по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2656. В каком диапазоне скоростей подъемники каротажных станций должны обеспечивать спуск и подъем кабеля со скважинным геофизическим прибором в скважине при проведении геофизических исследований скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2657. Какое из приведенных утверждений в отношении кабеля подъемников каротажных станций противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2658. Какое из приведенных утверждений в отношении вспомогательного оборудования подъемников каротажных станций противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2659. Какое из приведенных утверждений в отношении конструкции аппаратуры, наземных приборов и оборудования для проведения геофизических исследований противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2660. Какое из приведенных утверждений по комплектации оборудованием подъемника каротажной станций противоречит требованиям «Типовых инструкций по безопасности геофизических работ в процессе бурения

скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2661. Какой должна быть прочность узла крепления направляющего ролика блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2662. Какой должна быть прочность узла крепления подвесного ролика блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2663. С какой периодичностью проверяется прочность узлов крепления направляющего и подвесного роликов блок-баланса подъемника каротажной станции согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2664. Укажите неверное требование к конструкции подъемника каротажной станции, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2665. Укажите верное требование к конструкции подъемника каротажной станции в отношении емкости барабана лебедки согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2666. Укажите неверное требование к конструкции скважинного геофизического прибора (СГП), противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2667. При использовании скважинных геофизических приборов (СГП) с гибкими элементами (косами) каким должно быть разрывное усилие узла крепления косы к скважинному геофизическому прибору согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2668. Укажите неверное требование к подвешиванию подвесного блока подъемника каротажной станции, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2669. Укажите неверное требование к закреплению блок-баланса, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178.

2670. Укажите неверное требование к броне геофизического кабеля при проведении геофизических исследований добывающих скважин, противоречащее «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2671. На какую грузоподъемность должна быть рассчитана лебедка, применяемая при монтаже оборудования герметизации устья, при проведении геофизических исследований добывающих скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2672. На какие нагрузки должна быть рассчитана прочность грузонесущих элементов оборудования герметизации устья при работе с установкой направляющего ролика на лубрикаторе и опорные штанги при проведении геофизических исследований в фонтанных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2673. Какое определение баллона является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2674. Какое определение барокамеры является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2675. Какое определение бочки является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2676. Какому термину соответствует документально оформленное событие, фиксирующее готовность оборудования к применению (использованию), согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2677. Какое определение ввода в эксплуатацию является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2678. Какому термину соответствует объем внутренней полости оборудования, определяемый по заданным на чертежах номинальным размерам, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2679. Какое определение внутреннего давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2680. Какое определение наружного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2681. Какое определение пробного давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2682. Какому термину соответствует избыточное давление, при котором производится испытание оборудования на прочность и плотность, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2683. Какое определение рабочего давления является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2684. Какому термину соответствует максимальное избыточное давление, возникающее при нормальном протекании рабочего процесса, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2685. Какое определение котла энерготехнологического является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2686. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел (в том числе содорегенерационный), в топке которого осуществляется переработка технологических материалов согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2687. Какое определение котла электродного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2688. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел, в котором используется тепло, выделяемое при протекании электрического тока через воду, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2689. Какое определение котла с электрообогревом является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2690. Какому термину соответствует паровой или водогрейный котел, в котором используется тепло, выделяемое электронагревательными элементами, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2691. Какое определение котла водогрейного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2692. Какое определение котла парового является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2693. Каким термином характеризуется состояние оборудования, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2694. Какое состояние оборудования соответствует его предельному состоянию согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2695. Каким термином характеризуется суммарная наработка, при достижении которой эксплуатация оборудования должна быть прекращена независимо от его технического состояния, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2696. Какое оборудование понимается под герметически закрытой емкостью (стационарно установленной или передвижной), предназначенной для ведения химических, тепловых и других технологических процессов, а также для хранения и транспортировки газообразных, жидких и других веществ, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2697. Каким термином характеризуется календарная продолжительность эксплуатации оборудования, при достижении которой эксплуатация должна быть прекращена независимо от его технического состояния, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2698. Какое определение срока службы назначенного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2699. Каким термином характеризуется срок службы в календарных годах, установленный при проектировании и исчисляемый со дня ввода в эксплуатацию оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2700. Какое определение срока службы расчетного является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2701. Какое определение температуры рабочей среды является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2702. Каким термином характеризуется температура, при которой определяются физико-механические характеристики, допускаемое напряжение материала и проводится расчет на прочность элементов оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2703. Какое определение температуры стенки расчетной является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2704. Каким термином характеризуется максимальная (минимальная) температура стенки, при которой допускается эксплуатация оборудования, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2705. Какое определение температуры стенки допустимой является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2706. Какому термину соответствуют устройства, предназначенные для защиты сосудов, котлов, трубопроводов от разрушения при превышении допустимых значений величины давления или температуры, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2707. Какое определение жизненного цикла оборудования, работающего под избыточным давлением, является верным и соответствует ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2708. Какому термину соответствует сборочная единица оборудования, предназначенная для выполнения одной из его основных функций, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2709. Какому термину соответствует временной период с момента выпуска оборудования изготовителем до его утилизации согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2710. Какому термину соответствует передвижной сосуд, постоянно установленный на раме железнодорожной платформы, на шасси автомобиля (прицепа), в том числе автоцистерны, или на других средствах передвижения, предназначенный для транспортировки и хранения газообразных, жидких и других веществ, согласно ТР ТС 032/2013 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41)?

2711. Какой процесс из перечисленных входит в понятие технического перевооружения опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2712. Какому понятию соответствует формулировка «разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ» согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2713. Какому понятию соответствует формулировка «отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2714. Какому понятию соответствует формулировка «документ, содержащий сведения о результатах оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы, условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2715. Какому понятию соответствует формулировка «приводящие к изменению технологического процесса на опасном производственном объекте внедрение новой технологии, автоматизация опасного производственного объекта или его отдельных частей, модернизация или замена применяемых на опасном производственном объекте технических устройств» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2716. Какому понятию соответствует формулировка «машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2717. Какому понятию соответствует формулировка «определение соответствия объектов экспертизы предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2718. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к I классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

2719. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся ко II классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

2720. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к III классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

2721. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к IV классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?

2722. Какие объекты из перечисленных являются опасными производственными объектами согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2723. В каком документе устанавливаются требования промышленной безопасности к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта в случае, если требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2724. На каких стадиях действия опасного производственного объекта предусматривается разработка обоснования безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2725. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2726. Какие требования не предъявляются к проведению экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта, а также изменений, вносимых в обоснование безопасности опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2727. При каком условии не допускается применение обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2728. При каком условии не допускается применение внесенных изменений в обоснование безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2729. В каком случае не допускаются отступления от требований промышленной безопасности, установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, при консервации или ликвидации опасного производственного объекта, если они не установлены лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2730. В каком случае не устанавливаются требования промышленной безопасности к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта в обосновании безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2731. Какое требование из перечисленных не является обязательным к соискателю лицензии для принятия решения о предоставлении лицензии на эксплуатацию опасных производственных объектов согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2732. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежит документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация входит в состав проектной документации такого объекта?

2733. В каком случае допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2734. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2735. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2736. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта не подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2737. Какому виду экспертизы подлежит документация на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2738. Какое определение взрывчатых веществ является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2739. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве 500 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2740. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2741. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве 50 т и более, но менее 500 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2742. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2743. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве менее 50 т, согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2744. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

2745. Какому термину соответствует «конденсированное химическое вещество или смесь таких веществ, способное при определенных условиях под влиянием внешних воздействий к быстрому самораспространяющемуся химическому превращению (взрыву) с выделением большого количества тепла и газообразных продуктов», согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2746. Какому термину соответствует «высокочувствительное взрывчатое вещество, легко детонирующее от простейших начальных импульсов (удар, трение, нагрев, искровой разряд), предназначенное для возбуждения детонации или воспламенения других взрывчатых веществ», согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2747. Какое требование к маркировке упаковки взрывчатых веществ и изделий на их основе, а также изделий на основе взрывчатых веществ является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2748. Какое требование к технической документации на взрывчатые вещества является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2749. Какие данные не должны содержаться в руководстве (инструкции) по применению на взрывчатые вещества в обязательном порядке согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2750. Какое требование безопасности к взрывчатым веществам и изделиям на их основе является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2751. Какие меры предусматриваются при несоответствии показателей, полученных в результате испытаний взрывчатых веществ и изделий на их основе, показателям, указанным в технической документации, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2752. К какому классу взрывчатых веществ относятся непредохранительные взрывчатые вещества для взрывания только на земной поверхности согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2753. К какому классу взрывчатых веществ относятся предохранительные взрывчатые вещества для взрывания только по породе в забоях подземных

выработок, в которых имеется выделение горючих газов, но отсутствует взрывчатая угольная (сланцевая) пыль, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2754. К какому классу взрывчатых веществ относятся предохранительные взрывчатые вещества для взрывания по углю и (или) породе или горючим сланцам в забоях подземных выработок, опасных по взрыву угольной (сланцевой) пыли при отсутствии выделения горючих газов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2755. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, не взрывающиеся массой, но имеющие при взрыве опасность разбрасывания и существенного повреждения окружающих предметов согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2756. К какому подклассу взрывчатых веществ и изделий на их основе относятся пожароопасные, не взрывающиеся массой, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2757. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе с опасностью взрыва массой, но обладающие очень низкой чувствительностью, у которых при нормальных условиях транспортирования не должно произойти инициирования или перехода от горения к детонации, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза.

О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2758. К какому подклассу относятся изделия на основе взрывчатых веществ, чрезвычайно низкой чувствительности, не взрывающиеся массой и характеризующиеся низкой вероятностью случайного инициирования, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2759. Опасность, обусловленная изделиями какого подкласса взрывчатых веществ и изделий на их основе, ограничивается взрывом одного изделия согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2760. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости N согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2761. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости C согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2762. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости F согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2763. Какая из перечисленных категорий скважин включает в себя эксплуатационные, опережающие эксплуатационные, нагнетательные, наблюдательные, контрольные, пьезометрические скважины согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2764. Какой тип геофизических исследований выполняется по всему стволу скважины от забоя до устья согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2765. Какой тип геофизических исследований выполняется в перспективных (или продуктивных) на нефть и газ интервалах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2766. Геофизические исследования и работы в нефтяных и газовых эксплуатационных скважинах с каким углом наклона планируют и выполняют с применением специальных технологий согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2767. Для каких целей применятся метод электромагнитной локации муфт при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2768. Для каких целей не применятся метод акустической цементометрии при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2769. Для каких целей применятся метод акустической шумометрии при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2770. Какой метод используется для изучения состава и свойств флюидов в потоке согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?

2771. Для каких целей применяются методы обычной и дифференциальной барометрии, термометрии согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2772. Какие требования предъявляются к площадке для размещения геофизического оборудования на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2773. Какие требования предъявляются к размерам площадки для размещения геофизического оборудования на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным

приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2774. Дополнительная площадка какого размера для установки грузоподъемного устройства и сборки лубрикатора должна быть оборудована непосредственно у устья скважины при исследовании газлифтных скважин и скважин водогазового воздействия согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

2775. Леерное ограждение какой высоты должна иметь маломерная плавучая буровая установка согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2776. Для какого вида исследований или работ используется метод отбора керна с помощью приборов на кабеле в опорных и параметрических скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2777. Для какого вида исследований или работ используется метод бокового каротажного зондирования в опорных и параметрических скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2778. Для какой категории скважин, проектируемой как базовая при изучении новых и сложных типов продуктивных разрезов, в интервале продуктивных пластов должна обеспечиваться детальная привязка керна по глубине

к данным каротажа согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2779. Исследования в структурных, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных скважинах с каким углом наклона проводят с применением специальных технологий геофизических исследований и геолого-технологического сопровождения проводки скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2780. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа применяются только для жидкой среды согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2781. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа применяются только для газовой или жидкой среды согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2782. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа могут применяться при любом заполнении ствола согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2783. Для обслуживания элементов оборудования, находящегося на какой высоте, должны быть предусмотрены площадки шириной не менее 0,75 м с полезной площадью не менее 0,6 м² на каждого работающего согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2784. Перилами с продольными планками какой высоты должны быть оборудованы площадки для обслуживания элементов оборудования, находящегося на высоте 1,6 м и более, согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2785. Площадки какой ширины должны быть предусмотрены для обслуживания элементов оборудования, находящегося на высоте 1,6 м и более, согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования

безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2786. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик сопротивления электрического поля в радиальном направлении от ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2787. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик электрического поля вблизи стенки скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2788. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик электромагнитного поля, характеризующих электропроводность горных пород, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2789. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является изучение фильтрационных параметров пластов непрерывно по стволу скважин в отдельных точках разреза согласно «Типовым инструкциям по безопасности

геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2790. Одной из областей применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является определение эффективной пористости пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2791. Областью применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является контроль технического состояния ствола и расчет цементирования колонн согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2792. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, являются измерения с целью изучения распределения по глубине удельного электрического сопротивления жидкости, заполняющей скважину, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2793. Одной из областей применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является контроль состояния промывочной жидкости согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ

в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2794. Геофизические исследования каких скважин не должны выполняться по индивидуальным программам согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2795. Для скважин какой категории в состав комплекса общих исследований не включают дополнительно геолого-технологические исследования, помимо геофизических исследований, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2796. Какое требование к типовым комплексам геофизических исследований в процессе бурения скважин является неверным и противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2797. В каком случае допускается испытание скважины с обвязкой спущенной колонны ведущей бурильной трубой (квадратом) с вертлюгом и шлангом буровой установки (со страховым тросом или цепью) в соответствии с требованиями к исследованиям скважины трубным испытателем пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2798. Особенностью какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины является чувствительность к тому, в какой фазе (твердой, жидкой или газообразной) находится вещество в заколонном пространстве, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2799. Особенностями какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины является реакция на изменение плотности вещества в заколонном пространстве и отсутствие чувствительности к тому, в какой фазе (жидкой или твердой) данное вещество находится, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2800. Какой из перечисленных геофизических методов при изучении крепи ствола скважины не имеет ограничений по срокам проведения исследований согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2801. Исследования какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины наиболее информативны, если они проведены после окончания схватывания цемента, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2802. Для исследований каким геофизическим методом при изучении крепи ствола скважины наиболее благоприятным сроком проведения является этап схватывания цемента согласно «Типовым инструкциям по безопасности

геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2803. В каком из перечисленных случаев целесообразно и эффективно применять гамма-плотностной метод при исследовании состояния ствола скважины, труб и затрубного пространства согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2804. Какой метод геофизических исследований не используется при контроле деформации обсадных колонн при перфорации в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2805. Какой метод геофизических исследований используется при контроле деформации обсадных колонн при перфорации в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2806. Какая зона относится к контролируемым зонам при геофизических работах с применением радиоактивных веществ согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2807. Какая из перечисленных структур геофизических работ при эксплуатации скважин является верной в соответствии с требованиями

к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2808. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин проводится в опорных сетках контрольных скважин, которые формируются в соответствии с задачами изучения объекта для конкретной стадии разработки месторождений, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2809. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин проводится периодически охватом всего эксплуатационного фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2810. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин производится в соответствии с программами опытно- промышленных работ по повышению коэффициента вытеснения нефти гидродинамическими, физико - химическими, тепловыми и другими способами воздействия на пласт согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2811. Каким методом геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин должно осуществляться изучение герметичности крепи скважины

согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2812. Каким методом геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин не должно осуществляться изучение герметичности крепи скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2813. Какой метод геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин позволяет фиксировать движение жидкости за эксплуатационной колонной при изучении герметичности крепи согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2814. Какой метод геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин не позволяет фиксировать движение жидкости за эксплуатационной колонной при изучении герметичности крепи согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2815. Какие методы не используются при исследованиях в добывающих скважинах при проектных режимах их работы по задачам контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных

и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2816. Какие методы используются при исследованиях в добывающих скважинах при проектных режимах их работы по задачам контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2817. Какие методы не используются при исследованиях в нагнетательных скважинах при установившихся режимах работы и техническим состоянием скважины и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2818. Какие методы используются при исследованиях в нагнетательных скважинах при установившихся режимах работы и техническим состоянием скважины и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2819. Какие методы используются при исследованиях как в добывающих скважинах, так и в нагнетательных в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2820. При помощи каких методов исследований в нагнетательных скважинах определяется коэффициент продуктивности и пластовое давление в различных интервалах продуктивного разреза согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2821. Какие исследования проводятся для привязки результатов геофизических исследований к геологическому разрезу и элементам технологического оборудования в соответствии с требованиями к исследованиям в нагнетательных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2822. Какие методы используются при исследованиях в контрольных скважинах по задачам изучения процесса вытеснения нефти водой и газом в различных геолого- физических условиях эксплуатационного объекта согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2823. Какие методы не используются при исследованиях в контрольных скважинах по задачам изучения процесса вытеснения нефти водой и газом в различных геолого - физических условиях эксплуатационного объекта согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2824. С применением какого метода геофизических исследований должно осуществляться определение положения водонефтяного контакта и прохождение фронта закачиваемой воды в соответствии с требованиями к исследованиям в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2825. С применением какого метода геофизических исследований должно осуществляться определение положения газожидкостного контакта и газонасыщенности водоносных пластов за пределами покрышки залежи в соответствии с требованиями к исследованиям в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2826. Исследования в контрольных скважинах какими методами должны обеспечивать в благоприятных условиях при обводнении однородных пластов количественную оценку текущей нефтенасыщенности коллектора (в необводненной части продуктивного разреза) и прогнозирование обводненности этих пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2827. Какой метод включается в обязательный комплекс геофизических исследований для изучения технического состояния открытого ствола бурящихся опорных и параметрических скважин согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных

ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?

2828. Какой геофизический метод используется для изучения состояния цементного кольца за колонной в соответствии с требованиями к комплексу геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для изучения технического состояния обсаженных скважин согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?

2829. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при уточнении выбора объекта и привязке к разрезу согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2830. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при контроле процесса притока и мероприятиях
по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы не перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2831. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при контроле процесса притока и мероприятиях
по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы

перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2832. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при исследованиях и работах для определения положения межфлюидных контактов и пластовых давлений в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2833. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при детальных исследованиях в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2834. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при детальных исследованиях и работах при наличии в интервалах предполагаемой продуктивности коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному

и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2835. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах для уточнения положения межфлюидных контактов, текущей насыщенности и пластовых давлений в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2836. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах при наличии в продуктивных интервалах разреза сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2837. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2838. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах для обеспечения моделирования месторождений

и при проведении трехмерной сейсморазведки согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2839. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальных исследованиях и работах при неоднозначной геологической интерпретации материалов ГИРС в продуктивных интервалах разреза согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

2840. В каком случае следует предусматривать дополнительные мероприятия, исключающие при аварии резервуаров возможность разлива нефти и нефтепродуктов на территории населенных пунктов, организаций, на пути железных дорог общей сети или в водоем, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2841. Какое требование к размещению предприятий по хранению и переработке зерна установлено согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2842. Какой параметр не используется при определении концентрации пыли в воздухе рабочей зоны согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие

постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?

2843. В каком случае конвейеры должны обслуживаться со стационарных или передвижных площадок согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

2844. Каким следует принимать расстояние от настила площадки для обслуживания конвейеров до низа выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

2845. Поручнями какой высоты должны быть ограждены площадки для обслуживания конвейеров согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

2846. Какая высота сплошного закрытия площадки для обслуживания конвейеров установлена ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

2847. Какая высота сплошного закрытия площадки для обслуживания конвейеров в комплекте с дробильно-сортировочными установками установлена ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования

безопасности», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

2848. Какие вещества и смеси могут образовывать взрывоопасную среду согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

2849. Какой параметр относится к показателям пожаровзрывоопасности горючей пыли, находящейся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

2850. Какая мера направлена на сохранение материальных ценностей и предотвращение воздействия на работающих опасных и вредных производственных факторов, возникающих в результате взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

2851. Какой параметр взрывоопасности относится к обязательным при контроле проведения производственного процесса согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

2852. Какое требование к электродетонаторам и волноводам является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент

Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

2853. Какое требование к буровым вышкам и мачтам является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2854. Какие требования предъявляются к термовакуумному дегазатору для полного извлечения из шлама, керна и бурового раствора свободного и растворенного газа согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2855. Какое устройство используется для определения положения тальблока относительно стола ротора, положения долота в скважине относительно забоя, глубины скважины, механической скорости проходки скважины, скорости спуско-подъемных операций, согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2856. Какое устройство используется для определения «кажущейся» нагрузки на долото согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2857. Какое требование к буровым установкам (станкам) является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования

безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2858. На какую высоту от уровня рабочей площадки должна быть ограждена ведущая труба в соответствии с требованиями к защитным ограждениям вращающихся элементов буровой установки ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденного и введенного в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?

2859. В каких фонтанных нефтяных и газовых скважинах должно применяться оборудование герметизации устья с большой длиной лубрикатора в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

2860. Каким тормозом должен быть оборудован мотобот для завоза и подъема якорей маломерных плавучих буровых установок согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?

2861. Какое определение «продуктовой насосной станции» является верным согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2862. Каким образом ограничивается по периметру территория резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) наземных резервуаров для

хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2863. Какое требование к ограничению по периметру территории резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) наземных резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, указано неверно и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2864. Какое требование к ограничению по периметру территории резервуарного парка при подземных (заглубленных в грунт или обсыпанных грунтом) резервуарах, установленных в котлованах или выемках и предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, указано неверно и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2865. Каким образом ограничивается по периметру территория резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) подземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов, установленных в котлованах или выемках, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2866. Расходные резервуары котельной, дизельной электростанции, топливозаправочного пункта какой общей вместимостью допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2867. Резервуары пунктов сбора отработанных нефтепродуктов и масел какой общей вместимостью (вне резервуарного пункта) допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2868. Какие резервуары допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2869. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов I категории до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2870. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2871. Какие сливоналивные устройства для автомобильных цистерн допускается размещать непосредственно у разливочных, расфасовочных и у сливоналивных железнодорожных эстакад для масел согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2872. Какое требование к ограждению территории складов нефти и нефтепродуктов продуваемой оградой из негорючих материалов является неверным и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2873. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с плавающей крышей с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2874. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с понтоном с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2875. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки менее 45 градусов С, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов следует располагать наземные резервуары со стационарной крышей с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2876. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с плавающей крышей, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ и более установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2877. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с плавающей крышей, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров менее 50000 м³ установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2878. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с понтоном, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2879. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с понтоном, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров менее 50000 м³ установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2880. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров со стационарной крышей с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки выше 45 градусов С, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ и менее установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2881. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров со стационарной крышей с нефтью и нефтепродуктами с температурой

вспышки

45 градусов С и ниже, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м³ и менее установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2882. Какая площадь зеркала группы подземных резервуаров установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2883. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 60 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2884. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 40 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2885. Для какого типа резервуаров расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 15 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2886. Для наземных резервуаров какого номинального объема высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 м выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти

и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2887. Для наземных резервуаров какого номинального объема высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 м выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1,5 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2888. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен следует принимать не менее 3 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2889. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен следует принимать не менее 6 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2890. Замкнутое земляное обвалование какой ширины поверху необходимо предусматривать по периметру каждой группы наземных резервуаров в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2891. В каком случае не следует предусматривать обвалование подземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной

безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2892. Какие резервуары в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов обязательно отделять от остальных внутренними земляными валами или ограждающими стенами в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2893. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в четыре ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2894. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в три ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2895. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в два ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2896. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться здания и площадки продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов.

Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2897. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливоналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2898. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливоналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2899. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться одиночные сливоналивные устройства для автоцистерн (до 3 стояков) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2900. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до оси железнодорожных путей общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2901. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до оси внутренних железнодорожных путей предприятия (кроме путей, по которым производятся перевозки жидкого чугуна, шлака и горячих слитков) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2902. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2903. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2904. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог предприятия в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти

и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2905. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог предприятия в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2906. Какое расстояние от раздаточных колонок нефтепродуктов расходного склада до стен без проемов зданий предприятия со степенями огнестойкости I, II, III и IV классов С0 установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2907. Какое расстояние от раздаточных колонок нефтепродуктов расходного склада до стен с проемами зданий предприятия со степенями огнестойкости I, II, III и IV классов С0 установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2908. Из наземных расходных резервуаров какой единичной и общей вместимости для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу и устанавливаемых в производственных зданиях, должен предусматриваться слив в аварийный подземный резервуар или опорожнение их продуктовыми насосами в резервуары основной емкости склада в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2909. Из наземных расходных резервуаров какой единичной и общей вместимости для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу и устанавливаемых в производственных зданиях, должен предусматриваться слив в аварийный подземный резервуар или опорожнение их продуктовыми насосами в резервуары основной емкости склада в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2910. На каком расстоянии от стен здания без проемов должен располагаться аварийный резервуар, в который обеспечивается самотечный слив на расходных складах нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2911. На каком расстоянии от стен здания с проемами должен располагаться аварийный резервуар, в который обеспечивается самотечный слив на расходных складах нефтепродуктов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2912. Какими должны быть складские здания для нефтепродуктов в таре для горючих нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2913. На каком расстоянии от сплошных (без проемов) стен разливочных (снаружи здания) допускается размещать раздаточные резервуары объемом каждого до 25 м³ включительно и общей вместимостью не более 200 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов.

Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2914. Каким должно быть расстояние между раздаточными резервуарами, размещенными у сплошных (без проемов) стен разливочных на расстоянии 2 м (снаружи здания), объемом каждого до 25 м³ включительно и общей вместимостью не более 200 м³ в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2915. Резервуары для масел какой общей вместимости допускается размещать в одноэтажных зданиях разливочных и расфасовочных, предназначенных для налива масел, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2916. На складах нефти и нефтепродуктов какой категории односторонние сливоналивные эстакады допускается располагать на кривых участках пути радиусом не менее 200 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2917. На складах нефти и нефтепродуктов какой категории сливоналивные эстакады для легковоспламеняющихся и горючих жидкостей должны быть раздельными в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2918. Каким должно быть расстояние между осями ближайших железнодорожных путей соседних сливоналивных эстакад (расположенных на параллельных путях) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2919. Каким должно быть расстояние от оси железнодорожного пути склада или предприятия до оси ближайшего пути со сливоналивной эстакадой, если температура вспышки сливаемых нефти и нефтепродуктов 120 ºС и ниже, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2920. Каким должно быть расстояние от оси железнодорожного пути склада или предприятия до оси ближайшего пути со сливоналивной эстакадой, если температура вспышки сливаемых нефти и нефтепродуктов выше 120 °С и для мазутов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2921. Бортиком какой высоты должно быть ограждено по периметру твердое водонепроницаемое покрытие площадок для сливоналивных эстакад в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2922. Какие уклоны для стока жидкости к приемным устройствам (лоткам, колодцам, приямкам) должны иметь площадки для сливоналивных эстакад в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2923. На стальные сварные цилиндрические резервуары какой вместимости, предназначенные для хранения нефти и нефтепродуктов, распространяется РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2924. На какое количество видов подразделяются стальные сварные цилиндрические резервуары, предназначенные для хранения нефти и нефтепродуктов, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2925. Какое требование к системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2926. В каком случае диагностирование и заключение о техническом состоянии и о возможности дальнейшей эксплуатации резервуаров производятся специализированной организацией согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2927. Какие резервуары, как правило, подлежат первоочередному обследованию при оценке их технического состояния согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2928. С какой периодичностью проводится частичное обследование сварного вертикального цилиндрического резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов»,

утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2929. Какие элементы (участки) конструкции сварного вертикального цилиндрического резервуара представляются наиболее предрасположенными к разрушению согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2930. Какой вид коррозионных повреждений на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара указан неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2931. Какой вид коррозионных повреждений на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара указан верно согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2932. К какому виду коррозии относятся коррозионные повреждения на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара, когда сплошная коррозия охватывает всю поверхность металла, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2933. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок резервуаров, находящихся в эксплуатации более 5 лет, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

2934. На каком расстоянии от сплошной (без проемов) стены помещения резервуара рекомендуется размещать раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов в помещении разливочной согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2935. Какое условие в отношении размещения раздаточных резервуаров единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов в помещении разливочной указано неверно и противоречит руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2936. На каком расстоянии от стен зданий без проемов рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах, эстакадах, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2937. Какие требования предъявляются к защитным боковым ограждениям открытых насосных станций, расположенных под навесами, по условиям естественной вентиляции согласно руководству по безопасности для нефтебаз

и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2938. Какое определение «сливоналивного устройства» является верным согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2939. Какие устройства не входят в стационарную установку охлаждения резервуара согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2940. Какие устройства входят в стационарную установку охлаждения резервуара согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2941. Какие устройства входят в систему автоматического пенного пожаротушения согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2942. Какой диаметр должен иметь трубопровод аварийного слива при самотечном сливе нефтепродуктов в резервуары на расходных складах нефтепродуктов предприятий согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

2943. Каким количеством стальных отсекающих задвижек на отводе обустраивается узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно

руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2944. Каким устройством обустраивается узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2945. Какое требование к технологическим линиям от концевых задвижек отвода до приемных резервуаров потребителя в целях обеспечения безопасности
при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов является неверным и противоречит руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2946. Какие устройства рекомендуется устанавливать на трубопроводах, по которым поступают на железнодорожную эстакаду легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2947. Какими устройствами должны оснащаться стальные вертикальные резервуары для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2948. Какое требование к обеспечению безопасности при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах является неверным и противоречит руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2949. На какой высоте от планировочной отметки поверхности земли по периметру обвалования складов (парков) с внутренней стороны рекомендуется устанавливать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2950. Какое требование к датчикам довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов, срабатывающих при достижении концентрации паров нефтепродукта 20% от нижнего концентрационного предела распространения пламени, является неверным и противоречит руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2951. Какое требование к технологическим трубопроводам для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов установлено согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2952. Какое требование к технологическим трубопроводам для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов является неверным и противоречит руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2953. Какое управление приводами запорной арматуры, устанавливаемой на вводах технологических трубопроводов нефти и нефтепродуктов к объектам (резервуарным паркам, насосным, железнодорожным и автоэстакадам, причальным сооружениям), не предусматривается Руководством по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2954. С каким типом привода не выполняется запорная арматура, установленная на технологических трубопроводах с условным диаметром более

400 мм, на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2955. Каким устройством оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2956. Каким клапаном оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2957. Каким устройством не оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2958. Какое определение «насосной установки» является верным согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2959. На какое максимальное расстояние могут быть отдалены друг от друга насосы, представляющие собой насосную установку, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2960. Какое количество насосов входит в насосную установку согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

2961. Укажите неверное утверждение в отношении закромов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2962. С учетом какого параметра должны быть рассчитаны стены закромов на горизонтальное давление грунта согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2963. Каким следует принимать коэффициент надежности по нагрузке для определения расчетного веса материалов заполнения закромов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2964. Каким образом следует определять расчетный угол внутреннего трения закромов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2965. Укажите неверное утверждение в отношении конструкции бункеров, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2966. Укажите неверное утверждение в отношении бункеров, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2967. Укажите неверное утверждение в отношении силосов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2968. На сколько основных групп делятся силосы по характеру и конструкции опирания на фундамент согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2969. Укажите неверное утверждение в отношении конструкции силосов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2970. Укажите неверное утверждение в отношении силосных помещений, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2971. Каким принимается коэффициент надежности по нагрузке для собственного веса конструкций, полезной нагрузки на перекрытиях, снеговой и ветровой нагрузок при горизонтальных и вертикальных давлениях от сыпучих материалов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2972. Каким принимается коэффициент надежности по нагрузке для собственного веса конструкций, полезной нагрузки на перекрытиях, снеговой и ветровой нагрузок при температурных воздействиях и от давления воздуха в силосе согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2973. Каким должен быть прогиб от временных длительных нормативных нагрузок для стен квадратных и многогранных силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2974. Какой параметр не влияет на значение нормативного вертикального давления сыпучего материала на днище силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

2975. Укажите неверное утверждение в отношении расчета оснований силосов и проверки на прочность и устойчивость, противоречащее

СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2976. Укажите неверное утверждение в отношении расчета колонн подсилосного этажа, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.

2977. Укажите неверное утверждение в отношении размещения предприятий по хранению и переработке зерна и элеваторов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2978. На каком расстоянии от предприятий по хранению и переработке ядовитых жидкостей и веществ должны располагаться элеваторы согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2979. Какие требования к общей длине рабочих зданий с силосными корпусами, отдельными корпусами, отдельными силосами и приемно-отпускными сооружениями, бункерами отходов, расположенных в линию, установлены СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2980. Укажите неверное утверждение в отношении железнодорожных путей на территории предприятий по хранению и переработке зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2981. В каком случае расстояния между зерноскладами и сооружениями для приема, сушки, обработки и отпуска зерновых продуктов, а также предприятий малой мощности допускается не нормировать согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2982. Укажите неверное утверждение в отношении объемно-планировочных решений предприятий и сооружений для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2983. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций помещений предприятий и сооружений для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2984. Укажите неверное утверждение в отношении производственных зданий предприятий для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения

по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2985. Укажите неверное утверждение в отношении расположения силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2986. При каком диаметре силосы следует проектировать отдельно стоящими согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2987. Какой максимальный объем каждого из силосов, сблокированных в силосный корпус, или группы силосов, объединенных перепускными отверстиями, установлен СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2988. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2989. Железобетонные силосные корпуса какой длины должны быть выполнены без деформационных швов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна.

Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2990. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций силосов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2991. Какая толщина стен сборных железобетонных силосов при сплошных гладких стенах установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2992. Какая толщина стен сборных железобетонных силосов при стенах с наружными ребрами (шириной не менее 60 мм) установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2993. Какая толщина стен монолитных железобетонных силосов установлена согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2994. Укажите неверное утверждение в отношении сборных стен силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

2995. Какая высота помещений у стен здания зерносклада установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2996. Какой шаг опор установлен для зданий зернескладов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2997. Каким следует принимать расстояние от верха насыпи зерна до низа несущих конструкций покрытия здания зерносклада согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2998. Какой следует принимать площадь зданий зернескладов между противопожарными стенами согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

2999. Какие требования предъявляются к одноэтажным зернескладам согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3000. Какие нагрузки и воздействия на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна относятся к временным длительным согласно

СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3001. Какие нагрузки и воздействия на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна не относятся к временным длительным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3002. Какая нагрузка на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна относится к временной особой согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3003. Каким следует принимать коэффициент надежности по нагрузке для давления сыпучих материалов на стены и днища силосов, бункеров и зерноскладов при расчете на прочность согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3004. Какой параметр не используется для определения нормативного горизонтального давления сыпучих материалов на стены силосов, равномерно распределенного по периметру, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3005. Какой принимается кратковременная часть горизонтального неравномерного давления сыпучих материалов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3006. Каким образом определяют продольные растягивающие силы при расчете стен многогранных железобетонных силосов (кроме прямоугольных) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3007. На какой коэффициент необходимо умножать расчетную нагрузку от веса сыпучих материалов при расчете на сжатие нижней зоны стен железобетонных силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3008. Какой коэффициент условий работы применяется при расчете стен стальных силосов, воспринимающих изгибающие моменты, на устойчивость согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3009. Какой коэффициент условий работы применяется при проверке мест изменения формы силоса, в частности зона сопряжения цилиндрической части с конусной или с плоским днищем, а также места резкого изменения нагрузок согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения

по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3010. Какое максимальное содержание арматуры железобетонных колонн зданий и сооружений по хранению и переработке зерна установлено СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3011. Укажите неверное утверждение в отношении колонн подсилосного этажа, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

3012. При каком отношении сторон силосного корпуса допускается определять усилия в колоннах как в плоской системе конечной жесткости, выделяя для расчета полосу шириной, равной диаметру или стороне силоса, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3013. Какое значение относительной разности осадок установлено для стальных отдельно стоящих силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3014. Какое значение средней осадки установлено для стальных отдельно стоящих силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия,

здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3015. Укажите неверное утверждение в отношении оснований и фундаментов предприятий по хранению и переработке зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

3016. Какое определение «рабочего здания элеватора» является верным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3017. Какое определение «силоса» является верным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3018. Какое определение «элеватора» является верным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3019. Какое мероприятие из перечисленных не обеспечивает предотвращение образования взрывоопасной среды внутри технологического оборудования согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность.

Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

3020. Каким образом должно быть обеспечено предотвращение образования взрывоопасной среды внутри технологического оборудования согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

3021. Какое требование к конвейерам является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

3022. Какие трещины не позволяет выявлять вихретоковый контроль в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3023. Какие объекты из перечисленных являются объектами вихретокового контроля в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3024. Какие дефекты могут быть выявлены при вихретоковом контроле технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых

и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3025. Какие элементы конструкций и деталей могут быть проконтролированы вихретоковым контролем в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3026. Какие сварные швы элементов конструкций и деталей могут быть проконтролированы вихретоковым контролем в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3027. Какой способ теплового контроля применяют для объектов, изготовление, строительство, монтаж, ремонт, реконструкция и (или) эксплуатация которых сопровождается выделением (поглощением) тепла в различных зонах в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3028. Какой способ теплового контроля применяют для объектов, изготовление, строительство, монтаж, ремонт, реконструкция и (или) эксплуатация которых не сопровождается выделением (поглощением) тепла в различных зонах в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3029. Какие существуют способы теплового контроля объектов в зависимости от сопровождения/несопровождения выделения (поглощения) тепла в различных зонах при их изготовлении, строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции и (или) эксплуатации в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3030. Какой процесс включает процедура теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3031. По каким характеристикам оценивают степень опасности тепловых аномалий для нормального функционирования объекта контроля при проведении количественного анализа обнаруженных в результате теплового контроля тепловых аномалий в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3032. Какая из приведенных формулировок «поверхностного дефекта» является верной в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых

на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3033. Какая из приведенных формулировок «подповерхностного дефекта» является верной в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3034. Какие объекты из перечисленных являются объектами магнитопорошкового контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3035. Какие дефекты преимущественно обнаруживаются при циркулярном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3036. Какие виды намагничивания используют при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3037. Возможность обнаружения каких дефектов обеспечивается при комбинированном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3038. В каких целях проводится капиллярный контроль технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3039. Какая из приведенных формулировок «глубины несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3040. Какая из приведенных формулировок «поверхностной несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3041. Какая из приведенных формулировок «сквозной несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических

устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3042. Какая из приведенных формулировок «ширины раскрытия несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

3043. Какие объекты, на которых используются подъемные сооружения, относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3044. Какие объекты, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3045. Какие объекты разработки месторождений полезных ископаемых не относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3046. Какое содержание сернистого водорода от объема продукции установлено для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата III класса опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3047. Какое содержание сернистого водорода от объема продукции установлено для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата II класса опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3048. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, используемое для опасных производственных объектов III класс опасности, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3049. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, используемое для опасных производственных объектов II класс опасности, на которых получаются, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3050. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов спецхимии согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3051. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 2000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3052. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3053. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 200 т и более, но менее 2000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3054. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3055. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 20 т и более, но менее 200 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3056. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3057. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 1 т и более, но менее 20 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3058. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте IV класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3059. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 500000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3060. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта I класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3061. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 50 000 т и более, но менее 500 000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3062. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта II класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3063. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 1000 т и более, но менее 50 000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3064. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта III класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3065. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 2000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3066. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта I класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3067. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 200 т и более, но менее 2000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3068. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта II класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3069. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 20 т и более, но менее 200 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3070. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта III класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3071. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие

жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 1 т и более, но менее 20 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3072. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта IV класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3073. Каким образом определяется итоговое количество опасных веществ при наличии различных опасных веществ одного вида на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3074. Какие требования установлены к определению количества опасных веществ одного вида в случае, если расстояние между опасными производственными объектами составляет менее чем пятьсот метров независимо от того эксплуатируются они одной организацией или разными организациями, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3075. В каком случае учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3076. В каком случае не учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3077. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к I зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3078. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к II зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3079. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к III зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3080. Какая форма бункеров для связных материалов гидравлического истечения является допустимой согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3081. Для силосов какого диаметра покрытия в виде оболочек являются допустимыми согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3082. Какая документация из перечисленной является объектом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3083. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления одиночных силосов, расположенных от других на расстоянии, большем 3 диаметров силосов (по центрам), при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3084. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления одиночных силосов, расположенных от других на расстоянии, меньшем 3 диаметров силосов (по центрам), при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3085. Какая документация подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3086. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления сблокированных силосов при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3087. В каком случае декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3088. Силосы какого диаметра должны быть выполнены круглыми согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3089. Какое требование к проведению экспертизы промышленной безопасности обоснования безопасности опасного производственного объекта является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3090. Какой параметр влияет на значение нормативного горизонтального давления сыпучего материала на стены силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3091. Какой параметр влияет на расчет осевого растяжения силами для круглых силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3092. Какая документация из перечисленной не является объектом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3093. Железобетонные силосные корпуса какой длины допускается проектировать без деформационных швов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3094. Силосы какого диаметра должны быть отдельно стоящими согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3095. Какое определение заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3096. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при сплошных гладких стенах согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3097. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при стенах с наружными ребрами (шириной не менее 60 мм) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3098. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при стенах, служащих ограждением лестничных клеток, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3099. Какой следует предусматривать толщину стен силосов из монолитного железобетона, возводимых в скользящей опалубке, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3100. Какой следует предусматривать ширину балок силосов из монолитного железобетона, возводимых в скользящей опалубке, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3101. Какое требование к днищам силосов является неверным и противоречит СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3102. Днища силосов какого диаметра допускается проектировать с балками, опирающимися на стены подсилосного этажа, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция

СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3103. Какое требование из перечисленных входит в обязанности руководителя организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3104. Какое требование к колоннам подсилосного этажа является неверным и противоречит СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3105. Какой параметр не влияет на значение равномерно распределенного по периметру нормативного горизонтального давления сыпучих материалов на стены силосов на установленной глубине от верха засыпки согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3106. Каким принимается кольцевое горизонтальное давление сыпучих материалов на стены круглых силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3107. Какому значению равен коэффициент местного повышения давления сыпучего материала, равномерно распределенного по всему периметру квадратного силоса со стороной больше 4 м, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция

СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3108. Какой показатель не влияет на нормативное значение вертикального давления сыпучего материала, передающегося на стены силоса силами трения, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3109. Какой показатель не влияет на вертикальное нормативное давление сыпучих материалов на днище силоса согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3110. Стены силосов какого диаметра, загружаемых или разгружаемых внецентренно, следует проверять на усилия, определяемые с учетом разного уровня сыпучего материала по периметру его верхнего конуса, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3111. Какой коэффициент условий работы используют при расчете стен стальных силосов на устойчивость согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

3112. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 250 тонн хлора и более, согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3113. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 25 и более, но менее 250 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3114. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 2,5 и более, но менее 25 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3115. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 0,5 и более, но менее 2,5 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3116. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3117. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3118. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта III класса опасности установлено согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3119. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта IV класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3120. Какой из перечисленных показателей относится к основным показателям назначения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3121. Какой из перечисленных показателей относится к показателям надежности трубопроводной арматуры, позволяющих обеспечить безопасность арматуры за счет возможности своевременного проведения регламентных работ по техническому обслуживанию, ремонту и выводу арматуры из эксплуатации, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3122. Какой из перечисленных показателей надежности трубопроводной арматуры, позволяющих обеспечить безопасность арматуры за счет возможности своевременного проведения регламентных работ по техническому обслуживанию, ремонту и выводу арматуры из эксплуатации, указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3123. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, относится к назначенным показателям согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3124. Какой из показателей безотказности, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, указан неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3125. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, относится к показателям безотказности согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3126. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением до 0,3 МПа включительно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3127. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением от 0,3 до 6 МПа включительно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3128. При каком увеличении количества опасных веществ, которые находятся или могут находиться на опасном производственном объекте, декларация промышленной безопасности разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3129. По истечении какого срока со дня внесения в реестр последней декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, находящегося в эксплуатации, декларация промышленной безопасности разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3130. На какие взрывчатые вещества и изделия на их основе распространяются требования ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3131. К какому классу взрывчатых веществ относятся непредохранительные взрывчатые вещества для взрывания на земной поверхности и в забоях подземных выработок, в которых либо отсутствует выделение горючих газов

или взрывчатой угольной (сланцевой) пыли, либо применяется инертизация призабойного пространства, исключающая воспламенение взрывоопасной среды при взрывных работах, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3132. К какому классу взрывчатых веществ относятся непредохранительные и предохранительные взрывчатые вещества и изделия на их основе, предназначенные для специальных взрывных работ, кроме забоев подземных выработок, в которых возможно образование взрывоопасной концентрации горючего газа и угольной (сланцевой) пыли, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3133. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, представляющие незначительную опасность взрыва во время транспортирования только в случае воспламенения или инициирования, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3134. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости D согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3135. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости E согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий

на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3136. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости S согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3137. Какое требование к взрывчатым веществам и изделиям на их основе подкласса 1.4 является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3138. Какие взрывчатые вещества относятся к I классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3139. Какие взрывчатые вещества относятся к III классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3140. Какие взрывчатые вещества относятся к IY классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3141. Какие взрывчатые вещества относятся ко II классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3142. Какие взрывчатые вещества относятся к Y классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3143. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.1 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3144. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, способные взрываться массой, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3145. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.2 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3146. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.3 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3147. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.4 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий

на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3148. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.5 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3149. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости В согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3150. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие инициирующие взрывчатые вещества и имеющие менее двух независимых предохранительных устройств, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3151. К какой группе совместимости относятся метательные взрывчатые вещества и изделия (бездымный порох) согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3152. К какой группе совместимости относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе без средств инициирования и метательных зарядов и изделия, содержащие инициирующие взрывчатые вещества и имеющие два или более независимых предохранительных устройства, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности

взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3153. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие взрывчатые вещества без средств инициирования, но с метательным зарядом (кроме содержащих легковоспламеняющуюся жидкость или гель или самовоспламеняющуюся жидкость) согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3154. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие вторичные детонирующие взрывчатые вещества, средства инициирования и метательные заряды, или без метательных зарядов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3155. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие взрывчатые вещества чрезвычайно низкой чувствительности, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

3156. Какой класс опасности установлен для элеваторов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3157. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов мукомольного производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3158. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов крупяного производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3159. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов комбикормового производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3160. Какие параметры и свойства характеризуют взрывоопасность среды согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

3161. Какой из перечисленных факторов отнесен к основным факторам, характеризующим опасность взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

3162. Какие параметры взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для газов и паров) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

3163. Какие параметры взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для жидких и легкоплавких веществ) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81)

«Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

3164. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся во взвешенном состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

3165. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?

3166. Емкости для хранения жидких и легкоиспаряющихся пищевых продуктов какой температуры должны иметь расположенные в верхней части смотровые люки и снабжаться надежно действующими приборами указания уровня продукта в емкости согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

3167. Емкости для хранения жидких и легкоиспаряющихся пищевых продуктов какой температуры должны иметь нижние открывающиеся внутрь самоуплотняющиеся люки согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов

безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?

3168. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов II категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3169. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3170. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIб категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3171. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIв категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада

с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3172. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов II категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3173. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3174. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIб категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3175. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIв категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными

процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

3176. При каком номинальном давлении (PN) в технологических трубопроводах допускается применять сварные секторные отводы номинальным диаметром DN > 500 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3177. При каких прогибах конструкции (в том числе колонн) состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3178. Проходы какой ширины должны предусматриваться между оборудованием для распределения шихты по ячейкам емкостной части и строительными конструкциями надъемкостной части угольной башни коксохимзаводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3179. Какие площади относятся к опасным участкам в соответствии с разделением поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт на категории участков (зон) по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную

поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3180. Какой запас прочности по пределу текучести и длительной прочности принимают для технологических трубопроводов, работающих при высокой температуре, вызывающей ползучесть металла, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3181. Какое значение должна составлять длина прямого участка между сварными швами двух соседних гибов при номинальном диаметре DN >=150 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3182. Через какой период времени с момента ввода в эксплуатацию железобетонного резервуара экспертной организацией проводится первое полное техническое обследование согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3183. Какое определение «гасителя скорости» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3184. На каком расстоянии друг от друга (кратном шагу установки секций крепи) необходимо размещать якорные секции в механизированной крепи очистной выработки согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3185. Какой должна быть максимальная расчетная пропускная способность согласно требованиям при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3186. Какая из перечисленных характеристик соответствует «сухому» способу ликвидации (консервации) шахт согласно мерам защиты от проникновения метана на земную поверхность РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3187. Какое требование к вварке штуцеров, бобышек, муфт и других деталей в местах расположения сварных швов в гнутые и штампованные детали трубопроводов является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3188. Какое требование к соединению элементов технологических трубопроводов из высокопрочных сталей с временным сопротивлением

разрыву не менее 650 МПа (6500 кгс/см²) является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3189. Какой запас прочности должны иметь при навеске канаты для кабин и противовесов шахтных лифтовых установок согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3190. Какие требования к габаритам угольных башен коксохимзаводов по горизонтали установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3191. Какое требование к форме технологических отверстий и проемов для подключения газоходов в оболочке стальной дымовой трубы установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3192. Какие требования к укладке трубопроводов групп А, Б(а), Б(б) в общих каналах установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3193. Какая защита относится к вторичной защите бетона железобетонных конструкций от развития процессов коррозии второго вида (химическое растворение кислотами, солями кислот) согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3194. В каком случае крепежные детали трубопроводов не подлежат отбраковке согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3195. Какие рельсовые напочвенные дороги должны применяться в выработках, имеющих местный уклон пути более 0,005 протяженностью более двух длин состава, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3196. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам относятся к постоянным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3197. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением до 1 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3198. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление номинальное (PN)» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3199. Какой из перечисленных этапов проведения оценки технического состояния железобетонных резервуаров указан неверно и противоречит РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3200. Какой запас прочности по временному сопротивлению для аустенитной хромоникелевой стали принимают для технологических трубопроводов, работающих при высокой температуре, вызывающей ползучесть металла, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3201. Каким должен быть предел огнестойкости несущих конструкций под стальные газгольдеры постоянного объема согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3202. Какое требование к установке линзовых компенсаторов на горизонтальных газопроводах с конденсирующимися газами указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы

технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3203. До какого значения в оборудованных напочвенными дорогами конвейеризированных выработках допускается местное уменьшение зазоров между наиболее выступающими кромками габаритов подвижного состава дороги и конвейера в местах перегрузки горной массы с конвейера на конвейер, расположения промежуточных приводов и площадок посадки и схода людей (на грузолюдских конвейерах) согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3204. Какое определение «продольной защиты ходового отделения крепи» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3205. Какое требование к ориентированию тягового каната по трассе рельсовой напочвенной дороги является неверным и противоречит РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3206. Какая из перечисленных характеристик соответствует «мокрому» способу ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3207. До какого значения допускается уменьшение проходного сечения для воздушной струи очистной выработки при монтаже предохранительных полков в ходовом отделении механизированной крепи согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3208. Для трубопроводов, работающих при каком давлении, не допускается применение литой арматуры во всех без исключений случаях согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3209. Какое деформированное состояние балок и плит оценивают и фиксируют при визуальном осмотре внутренних поверхностей железобетонных конструкций покрытия резервуара в процессе полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3210. Каким должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями для диаметров более 550 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3211. Какое из перечисленных определений соответствует термину «усилия» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию

железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3212. Какое из приведенных определений соответствует термину «блок технологический» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3213. Каким образом должны устанавливаться две изолирующие кирпичные, каменные или бетонные перемычки при ликвидации наклонных и горизонтальных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3214. Каким способом не допускается усиление присоединенных ответвлений на технологических трубопроводах согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3215. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов на низких опорах является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3216. При каком номинальном давлении допускается применять на трубопроводах крестовины и крестовые врезки из электросварных труб

согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3217. При каком превышении скорости движения кабины вниз относительно номинальной скорости ловитель лифтовой установки должен произвести плавную остановку кабины (клети) согласно дополнительным требованиям к лифтовым установкам, оборудованным зубчатой рейкой и ведущей зубчатой шестерней, РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3218. В каком случае железобетонный резервуар считается выдержавшим испытание покрытия на газонепроницаемость при частичном наружном обследовании согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3219. Какое из перечисленных определений соответствует термину «нормативный срок эксплуатации» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3220. Какое значение уклона технологических трубопроводов с высоковязкими и застывающими жидкостями, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3221. Какое требование к применению сальниковых компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3222. Какая периодичность контроля за выделением газов после прекращения проветривания шахты в период ее затопления в зданиях, погребах, подвалах и подземных коммуникациях, расположенных в угрожаемой зоне, установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3223. Какое условие является основным критерием вибропрочности технологического трубопровода согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3224. Какого размера должна быть длина прямого участка от конца трубы до начала гнутого участка согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3225. Какое требование к прокладке внутрицеховых трубопроводов, транспортирующих вещества групп А, Б и газы группы В (с номинальным

проходом до 100 мм), установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3226. Какое расстояние в свету между осями смежных трубопроводов и от трубопроводов до строительных конструкций при наличии на трубопроводах арматуры для обогревающих спутников необходимо обеспечить для неизолированных трубопроводов при номинальном диаметре (DN) <= 600 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3227. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ресурс» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3228. До какого значения допускается уменьшение проходного сечения для воздушной струи очистной выработки на пластах, опасных по газу и пыли, при установке защитных устройств - экранов очистных комплексов согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3229. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты на выходе из газоотводящих труб и скважин установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля

за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3230. Какое условие для обеспечения безопасной работы в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей трубопроводной арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3231. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости от вакуума 0,003 МПа до вакуума 0,08 МПа и с температурой до 350°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3232. Какое требование к монтажу предохранительных полков в ходовом отделении механизированной крепи является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3233. Какое требование к защитным барьерам очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3234. Какое требование к постоянным стальным лестницам открытых крановых эстакад является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3235. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам относятся к длительным временным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3236. Какая характеристика рассредоточенной тормозной системы состава рельсовой напочвенной дороги с канатным замкнутым тяговым органом является верной согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3237. Какое требование к установке П-образных компенсаторов на технологических трубопроводах над проездами и дорогами является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3238. Какое требование к всасывающим и нагнетательным коллекторам компрессоров со средами групп А и Б является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3239. Какое требование к прогнозу поступления газов из ликвидируемой (консервируемой) шахты в соседние действующие является неверным и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3240. В каком случае весь комплект канатов подземной лифтовой установки в случае экстренного натяжения должен быть заменен согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3241. Какой параметр принимают в качестве основной нагрузки, по которой определяют толщину стенки технологического трубопровода, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3242. Какое требование к уровню отмостки наземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3243. Какое требование к установке линзовых компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3244. Какое значение наибольшей рабочей скорости напочвенных дорог установлено согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3245. Какой должна быть минимальная расчетная пропускная способность согласно требованиям при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3246. Какой запас прочности должны обеспечивать калибр цепей, диаметр канатов и параметры других средств тяговых органов комбайнов по отношению к увеличенному тяговому усилию на их рабочих барабанах, звездочках согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3247. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с вакуумом ниже 0,03 МПа и с температурой свыше плюс 350 или ниже минус 40 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3248. С какой периодичностью проводится частичное наружное обследование железобетонных резервуаров инженерно- техническим персоналом предприятия- владельца резервуаров с привлечением в случае необходимости экспертных организаций согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3249. Какой параметр используется при определении угрожаемой зоны по газовыделению на участке выхода осевой плоскости шарнирной складки под наносы в соответствии с методикой прогноза участков земной поверхности, угрожаемых по выделению газов, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3250. Какое требование предъявляется к скорости коррозии материалов деталей трубопроводной арматуры для металла корпусных деталей согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3251. Каким должно быть значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для пешеходных дорог согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3252. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты в зданиях, погребах, подвалах и подземных коммуникациях, расположенных в опасной зоне, установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3253. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам не относятся к постоянным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3254. Какое требование к деформации основания открытой крановой эстакады установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620, если нагрузка на пол эстакады от веса складируемых или перерабатываемых материалов и изделий составляет более 0,05 МПа (5,0 тс/м²) или вблизи эстакады расположены здания и сооружения, у которых активная зона деформируемого грунта под фундаментами накладывается на неактивную зону под фундаментами колонн эстакады?

3255. Какое определение «домкратной дорожки» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3256. Какое требование к толщине оболочки ствола стальной дымовой трубы является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3257. Какой модульный размер диаметра подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов вместимостью 500 м³ и более установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3258. Какое из перечисленных определений соответствует термину «исправное состояние» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3259. Какими тормозами должна быть оборудована приводная станция рельсовой напочвенной дороги согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3260. В каких пределах должен находиться номинальный диаметр регулирующей арматуры согласно требованиям при выборе регулирующей арматуры для обеспечения ее безопасной эксплуатации в системах автоматического регулирования ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3261. Какие средства безопасности должны иметь очистные механизированные комплексы, предназначенные и применяемые при отработке пластов по простиранию с углами падения 24 - 45° и мощностью 1,5 - 5,0 м, согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным

комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3262. Какая категория технического состояния конструкций, к которой по результатам полного технического обследования в зависимости от видов и количества дефектов относят несущие конструкции (панели стен, колонны, балки и плиты) железобетонных резервуаров в зависимости от их состояния, указана верно согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3263. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление рабочее» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3264. Какое требование к величине отклонения технологических трубопроводов от вертикали, если нет указаний в проекте, установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3265. На какую высоту от поверхности земли выводят трубопроводы, используемые для отвода метана, а также обсадные трубы дренажных скважин согласно мерам защиты от проникновения метана на земную поверхность РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного

постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3266. Какие требования предъявляются к изоляции стволов путем установки прочных полков при «мокром» способе ликвидации шахты согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3267. Какое требование к определению минимальных толщины стенок элементов трубопроводной арматуры является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3268. Какое значение отношения внутреннего диаметра штуцера (ответвления) к внутреннему диаметру основной трубы в сварных тройниках указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3269. Какое требование к защитным устройствам - экранам очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3270. Какое требование к расположению ручного привода трубопроводной арматуры указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству

и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3271. Какое требование к применению уплотнительных элементов фланцевых соединений является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3272. В каком случае допускается параллельная установка в одной выработке двух рельсовых напочвенных дорог с канатным замкнутым тяговым органом согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3273. С какой периодичностью тяговые канаты рельсовых напочвенных дорог должно испытываться повторно в процессе эксплуатации согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3274. Из какого материала должны быть выполнены тормозные конструкции, концевые упоры на подкрановых балках, вертикальные связи по колоннам, поперечные распорки над крановым габаритом, площадки и лестницы открытых крановых эстакад согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3275. Какое из приведенных определений «подкрановых строительных конструкций» соответствует РД 10-138-97 «Методические указания

«Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

3276. Какое требование к этажеркам, на которых размещается технологическое оборудование, вызывающее вибрации, является неверным и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3277. При каком уменьшении площадок опирания балок на колонны и плит на балки и стенки резервуара состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3278. Какое требование к расположению запорной арматуры с дистанционным управлением технологических трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3279. Каким должен быть максимальный путь торможения комбайна согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3280. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты в зданиях, погребах, подвалах

и подземных коммуникациях, расположенных в угрожаемой зоне, установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3281. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов, проходящих через стены или перекрытия зданий, является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3282. Какая характеристика соответствует ограниченно работоспособному состоянию III (б) как категории технического состояния конструкций железобетонных резервуаров, определяемой по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3283. Наличие каких проходов с обеих сторон загрузочного вагона должны обеспечивать внутренние габариты в сквозной части угольной башни коксохимзаводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3284. Какое требование к оснащению верхняка опорной секции крепи для удержания секций крепи от падения установлено в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам,

предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3285. Какое требование к размещению арматуры, дренажных устройств, разъемных соединений в местах пересечения надземными трубопроводами автомобильных и железных дорог, пешеходных переходов, над дверными проемами, под и над окнами и балконами установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3286. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу длительной прочности при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3287. В каком случае допускается замена гидравлического испытания на пневматическое с обязательным контролем методом акустической эмиссии для трубопроводов с номинальным давлением PN <= 100 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3288. Какое из приведенных определений соответствует термину «переход» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3289. Определение каких параметров соответствует силовому расчету трубопроводной арматуры согласно требованиям к расчету арматуры на прочность ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3290. Какое определение термина «предохранительный полок» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3291. Использование каких канатов в качестве тяговых допускается на грузовых напочвенных дорогах согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3292. Какое значение уклона технологических трубопроводов для газообразных веществ по ходу среды, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3293. На каком расстоянии следует располагать межцеховые трубопроводы групп А и Б, прокладываемые вне опасного производственного объекта,

от зданий, где возможно пребывание людей (столовая, клуб, медпункт, административные здания и т.д.), в случае надземной прокладки согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3294. Какое требование к устройству стационарных лестниц (стремянок) для подземных горизонтальных стальных цилиндрических резервуаров и резервуаров траншейного типа для нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3295. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением от 35 кВ до 110 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3296. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады до бордюра автомобильной дороги при пересечении высокими эстакадами автомобильных дорого согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3297. Какие сроки проведения периодического испытания на прочность и плотность трубопроводов с давлением до 10 Мпа включительно установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3298. Какое требование к установке лестниц, площадок и скоб дымовых труб является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3299. Какой запас прочности должны иметь при навеске тяговые канаты грузолюдских напочвенных дорог в режиме перевозки людей согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3300. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с вакуумом ниже 0,08 МПа независимо от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3301. Какое требование к применению сальниковых компенсаторов на технологических трубопроводах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3302. Каким следует принимать расстояние в свету между технологическими трубопроводами при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее в один ряд (в горизонтальной плоскости) двух и более трубопроводов номинальных диаметров до 300 мм включительно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3303. Какое требование к расположению трассы технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3304. Какое требование к механизированной крепи очистной выработки является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3305. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся умеренно опасные вещества класса 3 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3306. Какой тип резервуаров относится к резервуарам для подземного хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3307. Какие из перечисленных систем входят в федеральную систему газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3308. Какие площади относятся к угрожаемым участкам в соответствии с разделением поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт на категории участков (зон) по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3309. С какой периодичностью должны испытываться парашютные устройства рельсовых напочвенных дорог в процессе эксплуатации согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3310. Какие мероприятия предусматриваются при обследовании железобетонных конструкций внутри резервуара как этапа полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3311. При наличии каких дефектов и повреждений состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3312. Какой из перечисленных показателей энергетической эффективности трубопроводной арматуры указан верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3313. Какие мероприятия предусматриваются при обследовании наружных поверхностей стен железобетонных резервуаров как этапа полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3314. Какая характеристика соответствует ограниченно работоспособному состоянию III (а) как категории технического состояния конструкций железобетонных резервуаров, определяемой по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3315. Какое определение «барьера» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом

падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3316. Каким должен быть запас прочности предохранительных канатов, цепей и их прицепных устройств серийных комбайнов при расширении области применения (с наклонного на крутонаклонное падение) согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3317. Какие требования к прокладке межцеховых трубопроводов групп А и Б установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3318. Какой тип резервуаров не относится к резервуарам для наземного хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3319. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам относятся к кратковременным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3320. При наличии каких дефектов и повреждений состояние железобетонных конструкций стен резервуара (монолитная плита или сборные панели) характеризуется как ограниченно работоспособное с максимальным сроком эксплуатации до 1 года, определяемое по результатам полного технического

обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3321. Какое требование к установке воздушных холодильников над эстакадами внутрицеховых трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3322. Каким образом следует располагать технологические трубопроводы при подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3323. В каком случае на технологических трубопроводах допускается применять арматуру из серого и ковкого чугуна независимо от среды, рабочего давления и температуры согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3324. Какое требование к конвейеру очистных комплексов в крепях с высотой прохода менее 1,8 м с целью защиты людей от обрушения угля и породы со стороны забоя пласта установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки

пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3325. Какое определение региональной системы газоснабжения является верным в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3326. В каком объеме все сварные швы сваренных из труб тройников, штампосварных отводов и металл тройников и отводов из литых заготовок подлежат ультразвуковому контролю (ультразвуковой дефектоскопии) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3327. Какой уровень вибрации технологических трубопроводов указан неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3328. На какие виды подразделяются нагрузки и воздействия, учитываемые в расчетах на статическую и циклическую прочность стальных трубопроводов тепловых сетей и паропроводов, согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3329. При какой величине прогиба балок и плит покрытия состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно

РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3330. Какое из приведенных определений соответствует термину «тройник» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3331. Какое устройство необходимо предусматривать на вводе технологического трубопровода в производственные цехи, в технологические узлы и в установки, если максимально возможное рабочее давление технологической среды в трубопроводе превышает расчетное давление технологического оборудования, в которое ее направляют, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3332. Какие данные содержатся на металлической табличке на наружной поверхности одной из крышек подшипника шахтного копрового шкива согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3333. Какое значение не должны превышать допускаемые отклонения от параллельности уплотнительных поверхностей фланцев технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3334. В каких местах должен осуществляться контроль за газовой ситуацией в период прекращения проветривания шахты и начала ее затопления согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3335. При каком условии угрожаемые участки допускается переводить в категорию неопасных при ликвидации шахты «мокрым» способом согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3336. Какое условие для обеспечения безопасной работы в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей трубопроводной арматуры является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3337. Какое требование к трубопроводам выброса в атмосферу от технологических аппаратов, содержащих взрыво- и пожароопасные вещества, установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3338. Какое определение «перегородки» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным

комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3339. Из какого расчета допускается число оборванных проволок на одном шаге свивки подъемного каната, состоящего из проволок разного диаметра, согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3340. Какое требование к глубине заложения подземных технологических трубопроводов установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3341. Какое требование к перегородкам очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3342. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление пробное» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3343. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу текучести при расчете трубопроводной арматуры

на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3344. Какое требование к расположению рельсовых напочвенных дорог с канатным замкнутым тяговым органом является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3345. При наличии какого дефекта состояние железобетонного резервуара считается исправным по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3346. Какое требование к обеспечению проектного уклона технологического трубопровода является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3347. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся трудногорючие (ТГ) и негорючие (НГ) вещества согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3348. В каком случае экспертиза шахтных копровых шкивов проводится в обязательном порядке согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3349. Какое требование к отметке заложения днища подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3350. В каком случае допускается принимать расстояние между кольцевыми стыковыми швами равным наружному диаметру трубы согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3351. Каким образом арматура, предназначенная для легковоспламеняющихся, взрывоопасных и токсичных сред, должна быть дополнительно испытана, кроме гидравлических испытаний, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3352. На пути какой длины должна происходить остановка состава напочвенной дороги парашютами согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3353. Каким следует принимать расстояние между фланцевыми, резьбовыми соединениями и отверстиями в стенах, перегородках, перекрытиях и других строительных конструкциях с учетом возможности сборки и разборки соединения с применением механизированного инструмента для трубопроводов с номинальным давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с номинальным диаметром DN <=65 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3354. Трубопровод какого диаметра заводится с поверхности за нижнюю изолирующую перемычку при ликвидации наклонных и горизонтальных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3355. Какое требование к кабинам подземных лифтовых установок является неверным и противоречит РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59

3356. На технологических трубопроводах, транспортирующих вещества какой группы среды, допускается применять арматуру из серого чугуна согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3357. Какие виды тормозной системы состава рельсовых напочвенных дорог с канатным замкнутым тяговым органом установлены согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3358. Материалы деталей трубопроводной арматуры для сред, содержащих сероводород с каким парциальным давлением, должны быть стойкими к сульфидному растрескиванию (водородному растрескиванию) и отвечать требованиям нормативной документации согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3359. Какое из приведенных определений соответствует термину «штуцер» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3360. Какие специальные средства рекомендуется применять для технологических трубопроводов, подверженных вибрации, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3361. Для технологических трубопроводов при каком номинальном давлении рекомендуется применять приварные плоские и ребристые заглушки из листовой стали согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству

и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3362. Какое требование к монтажу технологических трубопроводов на опорах и подвесках указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3363. Какие требования к габаритам угольных башен коксохимзаводов по вертикали установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3364. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся вещества с токсичным действием согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3365. Какое требование предъявляется к скорости коррозии материалов деталей трубопроводной арматуры для металлов и сплавов деталей с механически обработанными направляющими поверхностями согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3366. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие чрезвычайно опасные вещества класса 1, высокоопасные вещества класса 2 независимо от давления и от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3367. В каком случае участки следует относить к неопасным по выделению метана в соответствии с методикой прогноза участков земной поверхности, угрожаемых по выделению газов, согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3368. Какая периодичность контроля за выделением газов после прекращения проветривания шахты в период ее затопления на выходе из газоотводящих труб и скважин установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3369. Какое требование к собранным фланцевым соединениям технологических трубопроводов является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3370. Какой вид коррозии в бетоне железобетонных конструкций наблюдается в бетоне при обмывании и фильтрации талых вод с малой временной жесткостью согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому

обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3371. Какое определение «удерживающего устройства» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3372. Высокопрочный чугун марок ВЧ40, ВЧ45, предназначенный для работы при какой температуре, необходимо применять в термообработанном состоянии в соответствии со специальными требованиями к материалам трубопроводной арматуры согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3373. Технологические трубопроводы с какими группами транспортируемых сред, помимо обычных испытаний на прочность и плотность, должны подвергаться дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3374. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с давлением до 1,6 МПа и с температурой от минус 40 до 120 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы

технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3375. Какое требование к кабине лифта подземных лифтовых установок является неверным и противоречит РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3376. В каком случае допускается при соответствующих обоснованиях и, если позволяет несущая способность трубопровода, крепление к нему других трубопроводов меньшего диаметра согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3377. Какие рельсовые напочвенные дороги должны применяться в выработках со знакопеременным профилем, имеющих участки с обратным уклоном более 0,005 протяженностью более двух длин состава, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3378. Какое требование к прокладке на эстакадах трубопроводов, требующих регулярного обслуживания (не менее одного раза в смену), а также на заводских эстакадах установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3379. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов, транспортирующих вязкие, легкозастывающие и горючие жидкости группы Б(в) (мазут, масла и т.п.), установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3380. В каком случае железобетонные резервуары должны подвергаться первоочередному обследованию согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3381. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,005 мегапаскаля до 1,2 мегапаскаля включительно, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3382. На какие виды по конструктивной схеме подразделяются стальные дымовые трубы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3383. Какое требование к собранным фланцевым соединениям технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3384. Какое требование к устройству проходов для людей на двухпутных участках выработок, а также при оборудовании перегрузочных пунктов в узлах сопряжения рельсовых напочвенных дорог между собой или с другими средствами транспорта, является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3385. Каким должно быть максимальное содержание фосфора в деталях арматуры из высокопрочного чугуна, предназначенной для эксплуатации при температуре минус 40 °С, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3386. Какой элемент из перечисленных не включается в поэлементное обследование кранового пути согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.03.1997 № 14?

3387. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу прочности при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3388. Каким клапаном должны быть оборудованы вытяжные трубы, оставленные в изолированных стволах и других горных выработках, выходящих на дневную поверхность, при «сухой» ликвидации (консервации) шахт согласно мерам защиты от проникновения метана на земную поверхность РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3389. При каком утонении от номинального диаметра должна быть запрещена эксплуатация тягового каната рельсовой напочвенной дороги согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3390. При каком понижении несущей способности железобетонных конструкций резервуара их состояние характеризуется как работоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3391. Какие требования к стыкам растянутой арматуры железобетонных дымовых труб установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3392. Какой вид неразрушающего контроля качества сварных соединений стальных трубопроводов указан неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3393. Каким образом в зависимости от способа изготовления подразделяются тройники технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3394. Какая периодичность контроля за выделением газов в период прекращения проветривания шахты в действующих горных выработках в местах ведения работ по ликвидации выработок установлена РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3395. Какое максимальное радиальное или торцевое биение ручья обода шкива как критерия предельного состояния обода шкива шахтных копровых шкивов установлено РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3396. Какой модульный размер стен прямоугольных подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов установлен согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3397. Какое требование к местам посадки людей на подвижной состав грузолюдских рельсовых напочвенных дорог является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых

напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3398. Каким должно быть максимальное содержание фосфора в отливках из ковкого чугуна в соответствии с требованиями к деталям арматуры из чугуна, предназначенной для эксплуатации при температуре минус 40 °С, согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3399. На какие виды подразделяются пирамидальные бункеры в зависимости от расположения выпускного отверстия согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3400. Какое требование к наличию специальных устройств для дренажа и продувки технологических трубопроводов является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3401. Какими документами оформляются результаты комплексного обследования крановых путей грузоподъемных машин специализированной организацией согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

3402. С какой периодичностью проводится проверка осадки железобетонного резервуара нивелировкой покрытия в точках, указанных

в журнале регистрации нивелирных отметок, в соответствии с требованиями к частичному наружному обследованию РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3403. С какой периодичностью ловители лифтовых установок, оборудованных зубчатой рейкой и ведущей зубчатой шестерней, должны проходить динамические испытания согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3404. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением от 1 кВ до 20 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3405. При какой пропитке бетона нефтепродуктами состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3406. Какое из перечисленных определений соответствует термину «предельное состояние» согласно РД 15-03-2006 «Методические указания

по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3407. Какое значение уклона технологических трубопроводов для кислот и щелочей, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3408. Какое требование к фундаментам дымовых труб установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3409. Какое из перечисленных определений соответствует термину «нагрузка» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3410. Какое требование к установке опор под технологические трубопроводы указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3411. Какое требование к прокладке внутрицеховых трубопроводов с условным проходом до 200 мм указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3412. При каком условии угрожаемые участки допускается переводить в категорию неопасных при ликвидации шахты «сухим» или «комбинированным» способом согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3413. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3414. Какое требование к обеспечению безопасной эксплуатации трубопроводной арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3415. Фланцы на какое номинальное давление (PN) следует применять для технологических трубопроводов с группой сред А и Б и номинальным давлением PN 10 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3416. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с давлением свыше 1,6 МПа до 2,5 МПа и с температурой до 300 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3417. Какая оценка состояния технологических трубопроводов в зависимости от уровня вибрации трубопроводов указана неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3418. Какая характеристика сосредоточенной тормозной системы состава рельсовой напочвенной дороги с канатным замкнутым тяговым органом является верной согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3419. Какое значение должна составлять длина прямого участка между сварными швами двух соседних гибов при номинальном диаметре DN < 150 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3420. Какой показатель принимается в качестве комплексного для оценки возможности поступления газов из ликвидируемой (консервируемой)

газообильной шахты в соседнюю действующую согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3421. Какая характеристика безопасной глубины разработки по газовому фактору под жилыми и производственными помещениями является верной в соответствии с методикой прогноза участков земной поверхности, угрожаемых по выделению газов, РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3422. Какое максимальное увеличение или уменьшение радиуса ручья из-за износа шкива как критерия предельного состояния поверхности ручья шахтных копровых шкивов установлено РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3423. Какое требование к соединениям элементов трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа (350 кгс/см^2), указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3424. Какие мероприятия предусматриваются при визуальном осмотре внутренних поверхностей железобетонных конструкций покрытия резервуара в процессе полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3425. Какое требование к прокладке трубопроводов на низких и высоких отдельно стоящих опорах или эстакадах указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3426. Какое из перечисленных мероприятий проводится при частичном наружном обследовании железобетонных резервуаров согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3427. Какое требование к пульту управления гасителей скорости кусков горной массы является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3428. Какое из перечисленных определений соответствует термину «усиление» согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3429. При каких дефектах запрещается навешивать или продолжать эксплуатацию канатов подземных лифтовых установок согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3430. При каком условии допускается расположение подошвы фундамента подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов ниже уровня грунтовых вод согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3431. В каком случае не должно проводиться внеочередное обследование крановых путей грузоподъемных машин согласно РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

3432. Какие площади относятся к неопасным участкам в соответствии с разделением поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт на категории участков (зон) по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3433. Какой документ составляют на предприятии на технологические трубопроводы всех категорий согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3434. При каком типе консервации шахты в период поддержания горных выработок и сохранения водоотлива периодичность контроля за выделением газов в действующих горных выработках должна быть не реже трех раз в смену согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля

за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3435. Какое требование к установке запорной арматуры на вводах трубопроводов для горючих газов (в том числе сжиженных), легковоспламеняющихся и горючих жидкостей номинальных диаметров DN >= 400 указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3436. Какая техническая документация не ведется для трубопроводов, на которые составлен паспорт согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3437. Какое требование к трубопроводной арматуре является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3438. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады до оси железнодорожного пути нормальной колеи при пересечении высокими эстакадами железнодорожных путей согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3439. Какое требование к применению катковых и шариковых опор под технологические трубопроводы указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3440. Каким принимается равным нормативный срок службы железобетонных резервуаров согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3441. Каким документом должно подтверждаться качество компенсаторов, подлежащих установке на технологических трубопроводах, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3442. На какие категории участков (зон) предусматривается разделение поверхности шахтного горного отвода газовых угольных шахт по степени опасности выделения газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3443. Какое значение при угловых (тавровых) сварных соединениях труб (штуцеров) с элементами трубопроводов должно составлять расстояние

от наружной поверхности для труб (штуцеров) с наружным диаметром до 100 мм до начала гиба или до оси поперечного стыкового сварного шва согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3444. Какое требование к расстоянию нижней части гасителя скорости кусков горной массы от днища конвейера установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3445. При каком разрыве кольцевой напрягаемой арматуры в пределах 1 м высоты стены состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3446. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся чрезвычайно опасные вещества класса 1 и высокоопасные вещества класса 2 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3447. Какое определение «якорной секции» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3448. К какой категории в зависимости от расчетных параметров среды следует относить технологические трубопроводы, транспортирующие вещества с рабочей температурой, равной или большей температуры их самовоспламенения, а также негорючие, трудногорючие и горючие вещества, которые при взаимодействии с водой или кислородом воздуха могут быть пожаровзрывоопасными, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3449. При какой скорости допускается производить включение парашютов на грузовых напочвенных дорогах, имеющих рабочую скорость не более 1 м/с, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3450. Какой способ испытания технологического трубопровода на прочность и плотность указан неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3451. Какое значение минимальных потерь давления (перепад давления) на регулирующей арматуре при максимальном расходе рабочей среды для

обеспечения безопасной эксплуатации арматуры в системах автоматического регулирования указано верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3452. Какое определение понятия «газоснабжение» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3453. Какое из приведенных определений соответствует термину «давление разрешенное» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3454. Какое значение при угловых (тавровых) сварных соединениях труб (штуцеров) с элементами трубопроводов должно составлять расстояние от наружной поверхности для труб (штуцеров) с наружным диаметром 100 мм и более до начала гиба или до оси поперечного стыкового сварного шва согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3455. Какое требование к оборудованию лестничного отделения ствола (шахты) подземных лифтовых установок является неверным и противоречит РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной

промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3456. Каким образом должны устраиваться проходы для людей в оборудованных рельсовыми напочвенными дорогами конвейеризированных выработках согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3457. Какой класс опасности устанавливается в случае, если опасный производственный объект, для которого в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» должен быть установлен II, III или IV класс опасности, расположен на землях особо охраняемых природных территорий, континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море или прилежащей зоне Российской Федерации, на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности?

3458. Какое определение пролета тепловых сетей и паропроводов, прокладываемых на опорах, является верным согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3459. Какая оценка по предельным состояниям, которая является основой расчетного обоснования прочности трубопроводной арматуры, указана неверно и противоречит ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3460. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность)

относятся горючие жидкости согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3461. На каком расстоянии от оконных и дверных проемов должны располагаться внутрицеховые трубопроводы с условным проходом до 200 мм при прокладке по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3462. Какое требование к установке запорной арматуры для надежного отключения от коллектора агрегатов (технологических аппаратов) с рабочим давлением Рр >= 4,0 МПа (40 кгс/см²) на технологических трубопроводах, транспортирующих вещества групп А, Б(а), Б(б) указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3463. Какое требование к собранному фланцевому соединению трубопроводов с номинальным давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3464. Какое требование к средствам крепления приводной станции, натяжного устройства и концевого блока рельсовых напочвенных дорог является верным согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3465. На каком расстоянии следует располагать межцеховые трубопроводы групп А и Б, прокладываемые вне опасного производственного объекта, от зданий, где возможно пребывание людей (столовая, клуб, медпункт, административные здания и т.д.), в случае подземной прокладки согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3466. Какое требование к нанесению обязательной маркировки на корпусе трубопроводной арматуры указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3467. В каком случае фланцы трубопроводов не подлежат отбраковке согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3468. Каким должен быть запас прочности канатов грузовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3469. На какое давление допускается применять тройники и отводы из литых по электрошлаковой технологии заготовок согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3470. Какие сроки проведения периодического испытания на прочность и плотность трубопроводов с давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с температурой до 200 °С установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3471. В течение какого периода допускается эксплуатировать сооружение при наличии в железобетонном резервуаре конструкций III (а) категории согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3472. Какой класс опасности установлен для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предназначенных для транспортировки сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 0,005 мегапаскаля до 1,6 мегапаскаля включительно, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3473. В течение какого периода допускается эксплуатировать сооружение с ограниченными нагрузками при наличии в железобетонном резервуаре конструкций III (б) категории согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти

и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3474. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся взрывопожароопасные вещества согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3475. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов групп А, Б на участках присоединения к насосам и компрессорам установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3476. При каком смещении плит покрытия состояние железобетонных конструкций стен резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное с максимальным сроком эксплуатации до 1 года, определяемое по результатам полного технического обследования, согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3477. Каким способом допускается усиление присоединенных ответвлений на технологических трубопроводах согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3478. Какое требование к расчету опор и подвесок технологических трубопроводов на нагрузки указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3479. Каким образом при многоярусной прокладке трубопроводов следует располагать трубопроводы кислот, щелочей и других агрессивных веществ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3480. Какое значение уклона технологических трубопроводов для газообразных веществ против хода среды, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3481. Какую документацию необходимо рассмотреть и проанализировать для определения угрожаемых по выделению газов участков поверхности согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3482. Какое определение «экрана» очистных комплексов является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом

падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3483. Какое значение отношения внутреннего диаметра ответвления к внутреннему диаметру основной трубы в кованых тройниках-вставках указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3484. Какой предельный срок службы подъемных канатов лифтовых подъемников установлен согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3485. Какое требование к применению П-образные компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3486. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов на пересечениях эстакад с воздушными линиями электропередач установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3487. Какое из перечисленных определений соответствует термину «частичное наружное обследование» согласно РД 03-420-01 «Инструкция

по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3488. Какое требование к сборным железобетонным дымовым трубам является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3489. Каким образом определяется допустимое число счалок по длине тягового каната рельсовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3490. Какие требования к прокладке подземных трубопроводов непосредственно в грунте в местах пересечения автомобильных и железных дорог установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3491. При каком номинальном давлении (PN) в технологических трубопроводах допускается применять сварные секторные отводы номинальным диаметром DN <= 500 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3492. Какое требование к каналам для прокладки трубопроводов групп А и Б указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3493. При каком условии возможен переток газов из ликвидируемой (консервируемой) шахты в соседнюю действующую согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3494. При каком числе оборванных проволок на каком-либо участке, равном шагу свивки подъемного каната, комплект канатов лифта должен быть заменен новым согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3495. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с давлением свыше 2,5 МПа до 6,3 МПа и с температурой до 350 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3496. При какой величине прогибов балок и плит покрытия состояние конструкций железобетонного резервуара характеризуется как работоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию

железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3497. Каким должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями для диаметров до 550 мм включительно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3498. Для технологических трубопроводов с какими техническими характеристиками допускается применение лепестковых переходов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3499. Какие требования к установке защитных устройств - экранов очистных комплексов установлены согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3500. Какое требование к наличию дренажных устройств на технологических трубопроводах является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3501. Какие требования к наибольшему прогибу стен емкостной части угольной башни коксохимзаводов установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная

редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3502. При каком номинальном давлении допускается применять на трубопроводах крестовины и крестовые врезки из бесшовных труб согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3503. Какое требование к вварке элементов технологических трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа (350 кгс/см²), указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3504. Какое требование к заглушкам, устанавливаемым между фланцами, является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3505. На технологических трубопроводах, транспортирующих среды каких групп, допускается применять арматуру из ковкого чугуна согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3506. Какое из приведенных определений соответствует термину «крестовина» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3507. Какое требование к устройству лотка под подземными горизонтальными стальными цилиндрическими резервуарами и резервуарами траншейного типа для нефти и нефтепродуктов является верным согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3508. Какое требование к крену стальных и железобетонных вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов без понтона или плавающей крыши установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3509. Какие трубопроводы относятся к технологическим согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3510. При каком условии допускается перевозка людей и грузов напочвенными дорогами в конвейеризированных выработках согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3511. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением 150 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3512. Каким следует принимать расстояние в свету между технологическими трубопроводами при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее в один ряд (в горизонтальной плоскости) двух и более трубопроводов номинальных диаметров более 300 мм согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3513. Какое требование к отводам технологических трубопроводов установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3514. С учетом каких параметров определяют минимальные толщины стенок элементов трубопроводной арматуры, работающих под давлением, согласно требованиям к расчету арматуры на прочность ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3515. В каком случае допускается расположение сварных соединений в начале изогнутого участка, а также сварка между собой отводов без прямых участков согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3516. Какие сроки проведения периодического испытания на прочность и плотность трубопроводов с давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с температурой свыше 200 °С установлены согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3517. До какого значения допускается уменьшение проходного сечения для воздушной струи очистной выработки при установке гасителей скорости кусков горной массы согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3518. Какой запас прочности по временному сопротивлению для углеродистой и низколегированной сталей принимают для технологических трубопроводов, работающих при высокой температуре, вызывающей ползучесть металла, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3519. Каким способом должно проводиться испытание на прочность и плотность трубопроводов на номинальное давление PN свыше 100 согласно

ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3520. Какое из приведенных определений соответствует термину «отвод крутоизогнутый» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3521. Каким образом следует выполнять соединения элементов несущего ствола стальной дымовой трубы согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3522. Какое максимальное значение усилия открывания предохранительных полков, смонтированных в ходовом отделении механизированной крепи, установлено согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3523. Каким должно быть расстояние от начала изгиба трубы до оси кольцевого сварного шва согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3524. Для технологических трубопроводов с каким номинальным давлением не допускается применение литой арматуры согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3525. Какое требование к конвейерам очистных комплексов является неверным и противоречит РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3526. В каком случае трубы и детали трубопроводов не подлежат отбраковке согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3527. Каким устройством должны быть оборудованы лифтовые установки, оборудованные зубчатой рейкой и ведущей зубчатой шестерней, для плавной остановки кабины (клети) лифта, если скорость движения кабины вниз превысит номинальную скорость более чем на 15%, согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3528. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов групп А, Б установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3529. Каким должно быть минимальное напряжение на грунт под фундаментом дымовой трубы на естественном основании согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3530. Применение какого материала в качестве заполнителя бетона для подземных железобетонных резервуаров для нефти и темных нефтепродуктов запрещается согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3531. Наличие каких зазоров должны обеспечивать внутренние габариты в сквозной части угольной башни коксохимзаводов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3532. Какие характеристики материала учитываются при определении нормального допускаемого напряжения согласно требованиям к расчету трубопроводной арматуры на прочность ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3533. В каком случае для проведения полного технического обследования железобетонного резервуара необходимо привлекать экспертную организацию согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию

железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3534. На каком расстоянии на призабойных консолях верхняков секций крепи должны предусматриваться гасители скорости скатывающихся по очистному забою кусков горной массы, кинематически связанные с механизмами для подъема и уборки гасителей скорости при подходе выемочной машины, в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3535. Какой запас прочности должны иметь при навеске тяговые канаты грузолюдских напочвенных дорог в режиме перевозки грузов согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3536. При какой рабочей температуре допускается применять на трубопроводах из углеродистых сталей сварные крестовины и крестовые врезки согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3537. Каким образом в зависимости от способа изготовления подразделяются переходы технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации

на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3538. Какие данные включаются в вводную часть заключения экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3539. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), от вакуума 0,08 МПа до 2,5 МПа и с температурой -40°С до 300°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3540. Какие пролеты следует различать в тепловых сетях и паропроводах, прокладываемых на опорах, согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3541. При каком условии угрожаемые участки допускается переводить в категорию неопасных согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3542. Какое требование к разности осадок под центральной частью днища и под стеной в цилиндрических вертикальных резервуарах для нефти и нефтепродуктов установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция

СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3543. Какое требование к продольной защите ходового отделения механизированной крепи со стороны забоя является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3544. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, осуществляющих теплоснабжение населения и социально значимых категорий потребителей, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения, а также иных опасных производственных объектов, на которых применяется оборудование, работающее под избыточным давлением 1,6 МПа и более (за исключением оборудования автозаправочных станций, предназначенных для заправки транспортных средств природным газом) или при температуре рабочей среды 250 °С и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3545. Какое смещение с опор плит и балок оценивают и фиксируют при визуальном осмотре внутренних поверхностей железобетонных конструкций покрытия резервуара в процессе полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3546. Какой из перечисленных дефектов характерен для работоспособного состояния железобетонных конструкций резервуара по результатам полного

технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3547. Какая характеристика коллекторов газов является верной в соответствии

с методикой прогноза поступления газов из ликвидируемой (консервируемой) шахты в соседние действующие согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3548. Какое требование к дренажным устройствам периодического действия технологических трубопроводов является неверным и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3549. Какое требование к установке лепестковых переходов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3550. Какое определение понятия «системы газоснабжения» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3551. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов в производственных и административных зданиях опасного

производственного объекта установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3552. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся легковоспламеняющиеся жидкости согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3553. Какое требование к гасителям скорости кусков горной массы является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3554. При каком значении суммарной площади поперечного сечения проволок, не выдержавших испытаний на перегиб и разрыв перед навеской, тяговые канаты напочвенных дорог должны браковаться согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3555. Какому давлению равно нормативное давление транспортируемого продукта в стальных трубопроводах водяных тепловых сетей и паропроводов согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3556. Какое из приведенных определений соответствует термину «температура стенки допускаемая» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3557. Какое требование к применению опор под технологические трубопроводы с сероводородсодержащими средами указано неверно и противоречит ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3558. Какое требование к наружным стальным маршевым лестницам силосов, используемым для эвакуации людей, установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3559. Каким должно быть значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для железнодорожных путей (над головкой рельса) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3560. Из какого количества секций должны состоять якорные секции в механизированной крепи очистной выработки согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам,

предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3561. Какое требование к люкам-лазам на крыше подземных стальных резервуаров установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3562. Какое из приведенных определений соответствует термину «блок коммуникаций» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3563. Какое требование к применению отводов для П-образных компенсаторов на технологических трубопроводах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3564. На какой срок в отдельных случаях может быть продлен срок службы подъемных канатов лифтовых подъемников после проверки канатов дефектоскопом на потерю сечения и обрыв проволок согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3565. Какое требование к ликвидации (консервации) шахт «мокрым» способом является неверным и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3566. Какое требование к максимальному углу наклона трассы дороги с канатным замкнутым тяговым органом установлено согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3567. Какое требование к парашютным системам рельсовых напочвенных дорог установлено согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3568. Каким должно быть расстояние между счалками тяговых канатов рельсовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3569. Прочное ограждение из негорючего материала какой высоты возводят вокруг устья ликвидированного шахтного ствола при «мокром» способе ликвидации шахты согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3570. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие умеренно опасные вещества класса 3 с вакуумом ниже 0,08 МПа независимо от температуры, согласно

ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3571. Какой должна быть продолжительность проведения экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3572. Какими барьерами должны оснащаться очистные комплексы на крутонаклонном падении (пласты с углами падения 35 - 45°) согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3573. Каким должно быть расстояние между краем шва приварки накладки и краем ближайшего шва трубопровода или шва приварки патрубка, а также между краями швов приварки соседних накладок согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3574. По какому компоненту устанавливают группу среды технологического трубопровода, транспортирующего среды, состоящие из различных компонентов, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3575. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), с вакуумом ниже 0,08 МПа независимо от температуры, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3576. Какое из приведенных определений соответствует термину «отвод гнутый» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3577. Какие из перечисленных систем не входят в федеральную систему газоснабжения согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3578. Какое требование к защите людей в ходовом отделении крепи с высотой прохода более 1,8 м от поражений со стороны забоя пласта (обрушения, рикошета падающих кусков горной массы) установлено в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3579. Какой класс опасности устанавливается в случае, если для опасного производственного объекта по критериям, установленным в Федеральном законе от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», установлены разные классы опасности (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ)?

3580. При каком числе оборванных проволок от общего числа должна быть запрещена эксплуатация тягового каната рельсовых напочвенных дорог согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3581. Какой из перечисленных выводов, указываемых в заключении экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов в зависимости от соответствия (или несоответствия) технического состояния шахтных копровых шкивов установленным требованиям, указан неверно и противоречит РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3582. Каким должно быть отклонение уплотнительной поверхности фланца от плоскостности согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3583. Какой из перечисленных критериев предельного состояния трубопроводной арматуры указан верно согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура

трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3584. На каком расстоянии от сварных швов должны располагаться опоры и подвески технологических трубопроводов согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3585. Какое из перечисленных дополнительных условий перетока газов из ликвидируемой шахты в соседнюю действующую указано верно согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3586. При наличии каких дефектов и повреждений состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3587. Какой вид коррозии в бетоне железобетонных конструкций, не имеющих специальной (первичной и вторичной) защиты от коррозии, указан неверно и противоречит РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3588. Какие фланцы применяют для технологических трубопроводов, работающих при номинальном давлении PN > 25 независимо от температуры, а также для трубопроводов с рабочей температурой выше 300 °С независимо

от давления, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3589. Для каких технологических трубопроводов с номинальным давлением PN <= 100 проводится пневматическое испытание на прочность и плотность с обязательным контролем методом акустической эмиссии согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3590. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), с давлением свыше 2,5 МПа и температурой свыше 300°С или ниже -40°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3591. В каком случае должна быть запрещена эксплуатация тягового каната рельсовой напочвенной дороги согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3592. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с давлением свыше 6,3 МПа и с температурой свыше плюс 350 или ниже минус 40 °С, согласно

ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3593. Какое требование к ликвидации (консервации) шахт «сухим» способом является неверным и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3594. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с давлением до 1,6 МПа и с температурой от минус 40 до 120 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3595. Какое требование к установке предохранительных полков для защиты людей от скатывающихся кусков горной массы и других предметов, попавших в ходовое отделение крепи, установлено в соответствии с требованиями к механизированной крепи очистной выработки РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора от 11.12.1996 № 49?

3596. Какое требование к крену стальных и железобетонных вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов с понтоном и плавающей крышей установлено согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий.

Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3597. Какое требование к установке опор под технологические трубопроводы указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3598. Какое значение уклона технологических трубопроводов для легкоподвижных жидких веществ, обеспечивающее их опорожнение при остановке, следует принимать согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3599. Какое из перечисленных дополнительных условий перетока газов из ликвидируемой шахты в соседнюю действующую указано неверно и противоречит РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3600. Каким должно быть значение отношения величины тормозного усилия, удерживающего от сползания комбайна устройства к увеличенной составляющей массы комбайна, действующей на это устройство, согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3601. При каком раскрытии горизонтальных трещин в панели стен состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3602. Какое из приведенных определений «наземного рельсового кранового пути» соответствует РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

3603. В каком случае допускается применять трубопроводную арматуру с уплотнением фланцев «выступ-впадина» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3604. Какое из приведенных определений соответствует термину «деталь трубопровода (фасонная деталь, фитинг)» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3605. Какое требование к предохранительным полкам, смонтированным в ходовом отделении механизированной крепи, является верным согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3606. Какую высоту должны иметь предохранительные полки, смонтированные в ходовом отделении механизированной крепи, в зависимости от мощности пласта согласно РД 05-124-96 «Требования безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3607. Какое требование к проходам в полупроходных каналах при прокладке в них технологических трубопроводов указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3608. Какой оценке состояния технологических трубопроводов соответствует уровень вибрации «расчетный при проектировании» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3609. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхних технологических трубопроводов эстакады до линии электропередач напряжением 220 кВ согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3610. Какое требование к стыкам продольной и горизонтальной арматуры железобетонных дымовых труб установлено согласно

СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3611. Для транспортируемых сред с какой скоростью коррозии допускается применять трубопроводную арматуру из углеродистых и легированных сталей согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3612. Каким должно быть значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для автомобильных дорог согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3613. Какое из приведенных определений соответствует термину «отвод» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3614. Какой технологический трубопровод обозначает «трубопровод I группа А(б)» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3615. Ограждения какой высоты необходимо предусматривать по наружному периметру этажерок и площадок, открытых проемов в перекрытиях, лестниц и площадок лестниц (в том числе площадок на колонных аппаратах) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3616. Какая категория технического состояния конструкций, к которой по результатам полного технического обследования в зависимости от видов и количества дефектов относят несущие конструкции (панели стен, колонны, балки и плиты) железобетонных резервуаров в зависимости от их состояния, указана неверно и противоречит РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3617. Какие канаты должны применяться в качестве тяговых на грузолюдских напочвенных дорогах согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3618. При каком виде коррозии в бетоне железобетонных конструкций протекают обменные реакции между составляющими цементного камня и химически агрессивными веществами согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3619. Каким следует принимать расстояние между фланцевыми, резьбовыми соединениями и отверстиями в стенах, перегородках, перекрытиях и других строительных конструкциях с учетом возможности сборки и разборки

соединения с применением механизированного инструмента для трубопроводов с номинальным давлением свыше 10 МПа (100 кгс/см²) и с номинальным диаметром DN более 65 согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3620. Каким должно быть расстояние между соседними кольцевыми стыковыми сварными соединениями для диаметров до 219 мм включительно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3621. Какое определение понятия «газораспределительной системы» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3622. Какие нагрузки и воздействия по своим характеристикам не относятся к длительным временным нагрузкам на стальные трубопроводы тепловых сетей и паропроводы согласно РД 10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 14.02.2001 № 8?

3623. В каком случае поверхность в месте отбора проб относят к опасной по выделению газов согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3624. Какое требование к установке П-образных компенсаторов на технологических трубопроводах указано неверно и противоречит

ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3625. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов в полупроходных каналах указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3626. Какие объекты из перечисленных относятся к опасным производственным объектам согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3627. Какое из приведенных определений соответствует термину «трубопроводная арматура» согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3628. В каком случае может быть допущена вварка одного штуцера на гибах технологических трубопроводов, работающих под давлением до 35 МПа, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3629. При каком способе ликвидации шахты опасные участки допускается переводить в категорию неопасных согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3630. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие умеренно опасные вещества класса 3 с давлением свыше 2,5 МПа и температурой свыше 300°С или ниже -40°С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3631. Какие способы управления должна обеспечивать специальная аппаратура, предназначенная для управления напочвенными дорогами и сигнализацией, согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3632. Какой вид испытания технологического трубопровода является верным согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3633. Какое определение понятия «охранной зоны объектов системы газоснабжения» является верным согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3634. Какое требование к конвейерам очистных комплексов с обособленным ходовым отделением в крепи и домкратной дорожкой на завальном борту желоба кабелеукладчика установлено согласно РД 05-124-96 «Требования

безопасности к очистным комплексам, предназначенным для обработки пластов мощностью 1,5 - 5,0 м с углом падения 24 - 45 градусов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.12.1996 № 49?

3635. Какая проверка осуществляется при визуальном контроле элементов шахтных копровых шкивов и сварных соединений согласно РД 15-03-2006 «Методические указания по проведению экспертизы промышленной безопасности шахтных копровых шкивов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.02.2006 № 127?

3636. Какое требование к установке запорной арматуры для надежного отключения от коллектора агрегатов (технологических аппаратов) с рабочим давлением Рр < 4 МПа (40 кгс/см²) на технологических трубопроводах, транспортирующих вещества групп А, Б(а), Б(б), а также групп Б(в) независимо от давления указано верно согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3637. При каком значении суммарной площади поперечных сечений проволок, не выдержавших испытаний на перегиб и разрыв при проведении повторных испытаний в процессе эксплуатации, тяговые канаты рельсовых напочвенных дорог должны быть сняты согласно РД 05-324-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации рельсовых напочвенных дорог в угольных шахтах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.11.1999 № 83?

3638. Какое требование к расположению относительно оконных и дверных проемов внутрицеховых трубопроводов с условным проходом до 200 мм с легкими и тяжелыми газами при их прокладке по несгораемой

поверхности несущих стен производственных зданий установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3639. Каким должно быть минимальное значение коэффициента запаса прочности по пределу ползучести при расчете трубопроводной арматуры на прочность согласно ГОСТ 12.2.063-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26.05.2015 № 439-ст?

3640. Какое из приведенных определений «надземного рельсового кранового пути» соответствует РД 10-138-97 «Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утвержденному Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28.03.1997 № 14?

3641. Какое требование к ликвидации наклонных и горизонтальных горных выработок, имеющих выход на земную поверхность, установлено согласно РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3642. В каком случае весь комплект канатов подземной лифтовой установки должен быть заменен по результатам проверки под коушем или жимками на любом из канатов согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3643. Шурфы с каким углом наклона независимо от глубины и состояния крепи подлежат засыпке при «мокром» способе ликвидации шахты согласно

РД 05-313-99 «Инструкция о порядке контроля за выделением газов на земную поверхность при ликвидации (консервации) шахт», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.10.1999 № 72?

3644. При каком значении несущей способности конструкций состояние железобетонных конструкций резервуара характеризуется как неработоспособное по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3645. При какой потере площади сечения рабочей стержневой арматуры состояние железобетонных конструкции резервуара характеризуется как ограниченно работоспособное со сроком эксплуатации от 1 до 3 (5) лет по результатам полного технического обследования согласно РД 03-420-01 «Инструкция по техническому обследованию железобетонных резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 10.09.2001 № 40?

3646. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие легковоспламеняющиеся жидкости с вакуумом выше 0,08 МПа и с температурой от минус 40 до 300 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3647. Для каких технологических трубопроводов применяют фланцы типа 01 (плоские) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных

производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3648. Каким образом при многоярусной прокладке трубопроводов следует располагать трубопроводы с веществами групп Б(а), Б(б) согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3649. Какое расстояние в свету между осями смежных трубопроводов и от трубопроводов до строительных конструкций при наличии на трубопроводах арматуры для обогревающих спутников необходимо обеспечить для неизолированных трубопроводов при номинальном диаметре (DN) > 600 и всех трубопроводов с тепловой изоляцией согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3650. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов группы В установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3651. Какое требование к ограждению ствола лифтового подъемника является верным согласно РД 03-301-99 «Инструкция по безопасной эксплуатации подземных лифтовых установок на рудниках и шахтах горнорудной, нерудной и угольной промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.07.1999 № 59?

3652. Какое требование к прокладке трубопроводов по стенам зданий со сплошным остеклением, а также по легкосбрасываемым конструкциям производственных зданий установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3653. В каком случае допускается применять фланцы типа 01 (плоские) в технологических трубопроводах согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3654. Какие типы резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов установлены согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?

3655. Каким образом при определении вертикального и горизонтального расстояний между воздушными линиями электропередач и технологическими трубопроводами должны рассматриваться всякого рода защитные ограждения, устанавливаемые над технологическими трубопроводами в виде решеток, галерей, площадок, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3656. К какой категории относятся технологические трубопроводы, транспортирующие горючие жидкости с вакуумом выше 0,08 МПа и с температурой от минус 40 до 250 °С, согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3657. Какое требование к глубине заложения подземных технологических трубопроводов, транспортирующих застывающие, увлажненные и конденсирующиеся вещества, установлено согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3658. К какой группе среды в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества (взрыво-, пожароопасность и вредность) относятся горючие газы (ГГ), в том числе сжиженные углеводородные газы (СУГ), согласно ГОСТ 32569-2013 «Межгосударственный стандарт. Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах», введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 08.04.2014 № 331-ст?

3659. Какое наказание для должностных лиц влечет дача заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности, если это действие не содержит уголовно наказуемого деяния, согласно Федеральному закону от 30.12.2001 № 195-ФЗ «Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»?

3660. Каким должно быть расстояние от подвижных частей пассажирской подвесной канатной дороги до опор высоковольтной линии согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3661. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций и других средств обеспечения безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3662. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 31° до 45° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3663. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласты при продолжительности инкубационного периода более 80 суток согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3664. Какие установки сбора и утилизации парогазовой фазы рекомендуется предусматривать для проектируемых и реконструируемых объектов по приему, хранению и отгрузке нефти и светлых нефтепродуктов с упругостью паров (давлением насыщенных паров) выше

500 мм рт. ст. согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3665. Сплошное ограждение какой высотой должно быть установлено вокруг склада жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3666. Какая периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе бурения, после окончания бурения и в процессе эксплуатации, если в них установлены цементные мосты, установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3667. Какое требование к обеспечению свободных проходов для людей в горизонтальных выработках, где применяются рельсовые транспортные средства, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3668. Под слоем воды какой высотой должны постоянно находиться фосфор и фосфорный шлам в аппаратах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3669. Какая величина перепадов стыков фартуков балюстрады не допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3670. Какое требование заглушкам, устанавливаемым на газопроводах, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

3671. В какой федеральный орган представляется заключение экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3672. Какое требование к оснащению блокировками и средствами предупредительной сигнализации насосов, применяемых для нагнетания сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3673. Какие категории взрывоопасности технологических блоков установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3674. Какое техническое решение не рекомендуется с точки зрения обеспечения безопасности при хранении нефти и нефтепродуктов

в резервуарах согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3675. В отношении опасных производственных объектов каких классов опасности вправе участвовать эксперты первой категории, аттестованные в области аттестации, соответствующей объекту экспертизы, в установленном порядке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3676. Какие требования предъявляются к оборудованию, подлежащему консервации, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

3677. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать перечень наиболее опасных по последствиям аварий, произошедших на других аналогичных объектах, или аварий, связанных с опасными веществами, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3678. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться сведения о работниках эксплуатирующей организации и иных физических лицах, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3679. Какое требование к обеспечению свободного прохода в горных выработках, в которых осуществляется посадка людей в пассажирские вагоны поезда, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3680. Какое расстояние должно быть предусмотрено при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на высотных отметках выше находящихся вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий при диаметре труб 700 мм и менее согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

3681. Каким должен быть запас прочности рабочих (тяговых) канатов, используемых для перемещения забойного оборудования, по отношению к номинальному тяговому усилию на их рабочих барабанах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3682. С какого момента определяется срок проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3683. По какой формуле вычисляется срединное кольцевое напряжение в i-м поясе стенки резервуаров с плавающей крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт

нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3684. Какое значение относительного энергетического потенциала Qв для технологических блоков III категории взрывоопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3685. Какой способ хранения жидкого хлора в резервуарах (танках, контейнерах-цистернах) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3686. При каком угле наклона конвейерного става конвейер должен иметь устройства, улавливающие грузовую ветвь при обрыве, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3687. Какое определение вмятины стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3688. Какой должна быть ширина ленты при перевозке людей ленточными конвейерами в выработках с углами наклона до 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3689. Каким образом прокладывают трубопроводы к резервуарам, проходящие через обвалование или ограждающую стену, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3690. При какой глубине дефектов типа «коррозионная потеря металла» стенки резервуара по результатам частичного технического диагностирования или контроля технического состояния срок безопасной эксплуатации составляет 0 лет согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3691. Какому термину соответствует определение «каждое отдельное несоответствие конструкции резервуара, требованиям нормативных и/или технических документов» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3692. Каким образом определяется сейсмический опрокидывающий момент при расчете на сейсмостойкость резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3693. Какая продолжительность инкубационного периода для категории несклонных к самовозгоранию угля пластов установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3694. Какое требование к соединениям технологических трубопроводов, транспортирующих криогенные среды, и трубопроводной арматуры, установленной на них, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

3695. Каким должно быть число соединений на 1 километр длины каната при частичной замене несущего или тягового канатов во время эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3696. Каким должен быть запас прочности несуще-тягового каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3697. Какой максимальный срок проведения ревизии трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3698. Какое значение относительного энергетического потенциала Qв для технологических блоков I категории взрывоопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3699. Какое требование к экспертам независимо от категории установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3700. Какое требование к определению высоты i-го пояса резервуара при наличии кольца жесткости в пределах i-го пояса установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3701. Каким образом определяется допускаемая толщина пояса для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости

и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3702. При каком значении зазоров на стыках рельсов запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3703. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения сетевых и расчалочных канатов, влияющих на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3704. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-24 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3705. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-38 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3706. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать краткое описание сценариев наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий на декларируемом объекте согласно приказу

Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3707. По какой формуле проводится расчет устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3708. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров до 1000 м³ включительно установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3709. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать принципиальную технологическую схему с обозначением основного технологического оборудования, указанием направлений потоков опасных веществ и отсекающей арматуры и кратким описанием технологического процесса согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3710. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила,

усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3711. Равным какому количеству лет устанавливается срок безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с дефектами по степени опасности группы 2, если расчетный срок безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с таким дефектом превышает 20 лет, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3712. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для двухканатных кольцевых грузовых подвесных канатных дорог с отцепляемым на станциях подвижным составом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3713. Какие габариты свободного пространства по ширине и высоте должны быть для проезда людей на конвейере согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3714. Какой величины должен быть условный диаметр труб на трубопроводах для установки запорной арматуры с механическим приводом, электроприводом, пневмоприводом и гидроприводом согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3715. Какое определение действительной толщины стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3716. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между горными выработками смежных столбов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3717. Какой должна быть ширина свободного прохода между выступающими частями смежных эскалаторов и их ограждениями при высоте не менее 1800 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3718. Каким должен быть ремонтно-монтажный зазор между стенкой выработки и наиболее выступающими частями конвейера согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых

полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3719. Какое требование к установке горизонтальных полок в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3720. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для одноканатных кольцевых грузовых подвесных канатных дорог с неотцепляемым на станциях подвижным составом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3721. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для буксировочных канатных дорог с двухместными буксировочными устройствами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3722. Какое определение продольных напряжений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3723. По какой формуле рассчитывается скорость роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной

эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами при отсутствии данных предыдущего технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3724. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для тяговых канатов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3725. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасности, утвержденным руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект I или II классов опасности, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3726. Какая обязанность эксперта является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3727. На какое значение необходимо увеличивать ширину у одноместных и двухместных буксировочных канатных дорог на мостах и во впадинах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог

и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3728. Какие выводы должны содержаться в заключении экспертизы промышленной безопасности по результатам проведения экспертизы декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3729. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния допускают к дальнейшей эксплуатации с проведением корректирующих мероприятий согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3730. По какой формуле определяют коэффициент, учитывающий снос снега с крыши под действием ветра, при диаметре резервуара свыше 60 м согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3731. По какой формуле определяется расчетное значение ветрового давления при расчете устойчивости стенки резервуаров с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости

и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3732. Какую величину на станциях кресельных канатных дорог должно составлять боковое безопасное расстояние между свободно висящим креслом без пассажиров и неподвижными деталями пассажирской подвесной канатной дороги на уровне сиденья со стороны оси дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3733. На каком расстоянии от стен зданий с проемами не рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах и эстакадах, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3734. Какое определение дефекта геометрии днища (резервуара) является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3735. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа III является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

3736. Какое количество лет эксплуатируются резинотканевые ленты с прочностью прокладок 3 кН/см согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3737. В каком случае предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) могут быть увеличены в 1,3 раза согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3738. Какой параметр применяется для определения срединного кольцевого напряжения в каждом поясе стенки при расчете прочности стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3739. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться сведения о месте нахождения декларируемого объекта согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3740. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать зоны действия поражающих факторов аварий для наиболее

опасных по последствиям и вероятных сценариев аварий на декларируемом объекте, а также краткое описание указанных сценариев, в том числе сценария аварии, при котором возможно максимальное количество потерпевших (физических лиц), с приведением значения вероятности возникновения сценариев, методов и основных исходных данных, применяемых при расчете указанных сценариев, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3741. Какой параметр применяется при вычислении остаточного срока службы по коррозионному/эрозионному износу трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3742. С какой периодичностью следует определять склонность пластов угля к самовозгоранию для всех разрабатываемых подземным (открытым) способом пластов угля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3743. Какой параметр необходимо контролировать при заполнении резервуара на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся

жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3744. Какое деление документации на ликвидацию и консервацию скважин в зависимости от количества скважин и территориальной принадлежности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3745. Какому термину соответствует определение «несовпадение уровней расположения внутренних и наружных поверхностей свариваемых, сваренных деталей в стыковых сварных соединениях» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3746. Какие требования предъявляются к оборудованию и аппаратам, используемым для измельчения, смешивания, просеивания взрывчатых веществ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

3747. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3748. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание решений, направленных на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3749. Какие сведения должен включать Раздел 2 «Анализ риска аварии» приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3750. Какие здания и сооружения на опасном производственном объекте подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3751. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для нагрузок от трения канатов по башмаку, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3752. С каким уклоном должны быть установлены лестницы в вертикальных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных

работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3753. Какая организация представляет заключение экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контрольные и (или) надзорные функции в области промышленной безопасности на опасном производственном объекте, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3754. В скольких точках должны проводиться замеры глубины погружения плавающей крыши/понтона при проведении гидравлического испытания резервуара с плавающей крышей или понтоном согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3755. Каким образом удается избежать перегрузки системы дренирования подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, при автоматическом сбросе подтоварной воды согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3756. Какое требование к ленточным конвейерам установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых

полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3757. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт второй категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3758. С какой периодичностью парашютные устройства с тормозными канатами заменяют новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3759. Каким принимают значение расчетного давления для трубопровода жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3760. Какие технические условия необходимо соблюдать при устройстве и эксплуатации технологических трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3761. Какое требование к срокам испытаний на трубопроводах, для которых проектной документацией/документацией предусматривается проведение периодических испытаний на прочность, герметичность установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3762. Какой должна быть длина безопорной буксировочной канатной дороги в плане согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3763. Какой уклон должны иметь межцеховые фосфоропроводы, прокладываемые совместно с другими технологическими трубопроводами на общих эстакадах, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3764. Какой должна быть высота машинного помещения, измеренная от пола до балок перекрытия или подвесных путей грузоподъемных механизмов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3765. Каким должен быть запас прочности резинотканевых лент при навеске при углах наклона конвейера более 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3766. Какие сведения должен включать Раздел 3 «Обеспечение требований промышленной безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3767. В горизонтальных горных выработках с каким углом наклона организуют локомотивную откатку согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3768. Каким документом регламентируются значения предельных параметров при осуществлении технологических операций по хранению и перекачке нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3769. Какое значение добавочной величины провеса для несущих канатов следует учитывать при равномерном движении груженого подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3770. Какое требование к трубопроводной арматуре для линейной части магистральных аммиакопроводов (МАП) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

3771. Какой должна быть ширина части выработки, предназначенной для передвижения людей, в горизонтальных и наклонных горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3772. Какое образование должен иметь эксперт третьей категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3773. Какому термину соответствует определение «техническое диагностирование резервуара, выполняющееся с наружной стороны без выведения его из эксплуатации, кроме резервуаров с несъемной теплоизоляционной системой» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3774. В каком случае шахтные канаты при повторном испытании снимают и заменяют другим согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3775. Каким должен быть зазор между габаритами подвижного состава двух монорельсовых дорог в горных выработках с двухпутным монорельсовым транспортом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3776. Какое требование к проведению испытаний на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды, по завершении технического перевооружения является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

3777. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных

объектов III и IY классов опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3778. Какой параметр применяется при вычислении срединного продольного напряжения в i-м поясе стенки резервуара со стационарной крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3779. Какое определение дефекта резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3780. Какой расчет должен выполняться при обнаружении коррозионной потери металла конструкций плавающей крыши глубиной более 20 % от толщины, указанной в проектной документации, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3781. Каким должно быть расстояние между подвижным составом подвесной монорельсовой дороги и почвой горной выработки или расположенным

на почве оборудованием согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3782. Равным какому количеству лет устанавливается срок безопасной эксплуатации конструкции резервуара с дефектами по степени опасности группы 1 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3783. Каким должно быть значение номинальной скорости эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3784. Какая величина перепадов плоскостей между элементами балюстрады (щиты, планки, штапики) со стороны лестничного полотна не допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3785. Какой параметр применяется для определения расчетной условной длины центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3786. Какое требование к закреплению концов натяжных, сетевых и расчалочных канатов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3787. Какая группа по степени опасности дефектов присваивается дефектам типа трещины, отпотины, сквозные отверстия в окрайке, центральной части днища, стенке, при наличии которых эксплуатация резервуара не допускается, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3788. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство нижнего слива-налива нефти/нефтепродуктов автомобильных сливо-наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

3789. Какое количество категорий склонности пластов угля к самовозгоранию установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3790. Какой должна быть вместимость одного отсека на складах для хранения фосфора в бочках предприятий, производящих желтый фосфор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3791. Какой должна быть высота натяжной камеры, измеренная от пола до балок перекрытия или подвесных путей грузоподъемных механизмов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3792. К какой группе в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся дефекты, при наличии которых для каждого из них выполняется расчет срока безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с этим дефектом согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3793. Какой подраздел Раздела 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3794. Какому термину соответствует определение «локальный укрепляющий элемент, установленный по окружности конструкции стенки резервуара при монтаже или ремонте, обеспечивающий повышение устойчивости или принимающий на себя локальные нагрузки» согласно

ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3795. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать анализ основных причин произошедших аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3796. На каком расстоянии от стен зданий без проемов не рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах и эстакадах, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3797. Каким должно быть общее время электрического торможения до срабатывания рабочего тормоза эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3798. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) с диаметром резервуаров от 12 м до 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической

эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3799. Какое требование к измерениям толщины металла на каждой цилиндрической поверхности трубопроводной арматуры при проведении ультразвуковой толщинометрии установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3800. Какое значение допустимого отклонения несуще-тягового каната на опоре в плане пассажирской подвесной канатной дороги установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3801. При каком условии резервуар считается выдержавшим гидравлическое испытание согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3802. Какое требование к осмотру (обследованию) внутренней поверхности дымовой трубы является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

3803. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о методах перевода опасных веществ, учитываемых при идентификации декларируемого объекта, в безвредное согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3804. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать обоснование применяемых физико-математических моделей и методов расчета с оценкой влияния исходных данных на результаты анализа риска аварии согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3805. Какую величину составляет максимальное значение угла поперечного раскачивания для кабин с проводником и кабин, оснащенных дистанционным управлением, с помощью которого можно остановить дорогу или регулировать скорость движения пассажирской подвесной канатной дороги при скорости меньше или равной 7 м/с, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3806. В каком случае запрещается навешивать и использовать стальные канаты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3807. Каким образом рекомендуется оборудовать сливоналивные железнодорожные эстакады для нефтепродуктов (за исключением мазута,

гудрона, битума и других подобных высоковязких нефтепродуктов с малым парциальным давлением паров) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3808. Каким образом определяется в каждой точке значение по результатам пяти измерений на площади 50 х 50 мм при проведении ультразвуковой толщинометрии трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3809. Каким образом следует принимать категорию взрывоопасности блоков, определяемую расчетом, если обращающиеся в технологическом блоке опасные вещества относятся к токсичным, высокотоксичным веществам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3810. Какие данные включаются в подраздел «Общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте» Раздела 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3811. По какому ярусу пролетного строения эстакад следует располагать трубопроводы фосфора, фосфорного шлама при общей прокладке с другими технологическими трубопроводами по наружным эстакадам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3812. Какой не должна быть температура фосфора и фосфорного шлама при хранении и перекачке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3813. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение относительного энергетического потенциала Qв установлено в диапазоне 27 - 37 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3814. По какой формуле определяют площадь сечения стойки нетто при выполнении расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3815. Какой срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3816. Каким образом должны быть оборудованы выходы людей по наклонному стволу с углом наклона от 30 до 45 градусов на случай выхода механического подъема из строя согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3817. Какой должна быть высота защитного ограждения каждой группы резервуаров для использования кислот и (или) щелочей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3818. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации короба, центральной части (мембраны), боковой стенки, водоспуска, направляющих понтона/плавающей крыши резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3819. Каким должен быть радиус закругления рельсовых путей и переводных кривых во вновь вводимых горных выработках для колеи 600 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3820. Каким образом происходит осуществление контроля давления и температуры наливаемого нефтепродукта на общем коллекторе подачи на эстакаду продукта согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3821. При какой концентрации хлора должна включаться система противоаварийной защиты, включающая аварийную вентиляцию, сблокированную с системой поглощения хлора, в помещениях, где обращается жидкий хлор согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3822. Какие действия должны быть выполнены, если в процессе гидравлического испытания будут обнаружены течи, сквозные дефекты или трещины в первом поясе стенки резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3823. Каким должен быть запас прочности резинотканевых лент при навеске при углах наклона конвейера до 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3824. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности днища от геометрической формы, заданной проектной документацией, вершина которой располагается ниже поверхности основного

металла днища» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3825. Какой элемент относится к оборудованию и конструктивным элементам резервуаров согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3826. На участках какой протяженностью для пассажирской подвесной канатной дороги с открытым подвижным составом (кресла, полуоткрытые кабины) разрешается увеличение не более чем на 10 м от максимального расстояния по вертикали от низа подвижного состава до земли или водной поверхности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3827. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до предохранительной сетки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3828. Каким образом рекомендуется оборудовать пробоотборники резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности

для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3829. Какие факторы являются определяющими для размещения складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3830. Какую величину должна составлять длина счалки тягового (несуще-тягового) каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3831. При каком условии измеренные значения толщин листа пояса резервуара не используются при расчете среднего значения толщины листа согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3832. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3833. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение приведенной массы парогазовой среды m установлено менее 2000 кг согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3834. На какое расстояние над горизонтальными полками должны выступать лестницы в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3835. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров от 2000 до 5000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3836. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между воздухопроводящей выработкой и монтажными и демонтажными камерами установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3837. С какой целью на каждом складе сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей рекомендуют устанавливать сепаратор согласно руководству по безопасности для складов сжиженных

углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3838. Каким должно быть расстояние от стенки (крепи) или размещаемого в выработках оборудования и трубопроводов до наиболее выступающей части подвижного состава в двухпутевых выработках в местах, где производится сцепка и расцепка вагонеток, маневровые работы у капитальных погрузочных и разгрузочных пунктов (бункеров, спусков, породоспусков), а также в однопутевых околоствольных выработках клетевых стволов (грузовая и порожняковая ветви) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3839. Какие технические решения позволяют избежать аварийного повышения давления при нагреве от различных источников энергии на технологических трубопроводах большого диаметра и большой протяженности согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3840. При каком поражении коррозией заземлителей, установленных на нефтебазах и складах нефтепродуктов, их возможно оставить без замены согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3841. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, при торможении рабочими тормозами при работе на спуск согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3842. Какую величину на станциях кресельных канатных дорог должно составлять боковое безопасное расстояние между свободно висящим креслом без пассажиров и неподвижными деталями пассажирской подвесной канатной дороги на уровне сиденья снаружи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3843. Какой параметр применяется при вычислении срединного кольцевого напряжения в i-м поясе стенки резервуаров с плавающей крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3844. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-33 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3845. Каким должно быть расстояние между осями рельсовых путей в двухпутевых выработках на всей их протяженности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3846. Какие меры необходимо предусматривать для максимального снижения выбросов в окружающую среду химически опасных веществ при аварийной разгерметизации химико-технологической системы на объектах IV класса

опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3847. Какой подраздел Раздела 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3848. В течение какого срока с начала эксплуатации вновь построенного трубопровода должна проводиться первичная ревизия трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3849. Какой параметр применяется при проверке соблюдения условия прочности стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3850. В каком случае поддон для наземных резервуаров для хранения фосфора разделяют на отсеки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3851. Какие сведения должны включаться в подраздел «Обоснование декларирования» Раздела 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3852. На какое расстояние не должна возвышаться над почвой выработки или над пешеходным тротуаром верхняя ветвь конвейера в местах проезда людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3853. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров от 10000 до 20000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3854. Каким должен быть запас прочности резинотросовых лент при навеске при углах наклона конвейера до 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3855. Какое требование к выходам на поверхность шахты установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3856. Каким должно быть значение коэффициента запаса прочности для тяговых и приводных цепей эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3857. Каким должно быть расстояние от наружной грани поручня до примыкающей отвесной стены, торшеров и других светильников, расположенных на балюстраде, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3858. Каким образом должно быть организовано хранение опасных веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

3859. В скольких отметках по высоте трубы должен производиться отбор проб материалов (образцов бетона, металла, кирпича, раствора кладки) при проведении обследования дымовых труб согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

3860. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров до 1000 м³ включительно установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3861. Какой документ является результатом проведения экспертизы промышленной безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3862. Какой максимальный прогиб подступенка допускается под воздействием одиночной нагрузки 1500 Н, приложенной перпендикулярно к его поверхности на площади 25 см², согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3863. При каких дефектах запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3864. Какое значение не должен превышать угол излома осей прямых секций монорельса на стыках в горизонтальной плоскости согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3865. Каким должен быть запас прочности несущего каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3866. С какой периодичностью эскалатор подлежит периодическому техническому освидетельствованию согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3867. Какое требование к проведению нивелирования окрайки днищ резервуаров при длине листов нижнего пояса 6 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3868. Какие сведения должен включать Раздел 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3869. При каких дефектах запрещается эксплуатация локомотивов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3870. Какое требование к организации проведения экспертизы промышленной безопасности на опасном производственном объекте установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3871. Какими системами контроля, сигнализации и автоматики должны быть оснащены резервуары, танки, сборники жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3872. Какие дефекты, выявленные при осмотре стальных резервуаров, являются основанием для вывода их из эксплуатации согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3873. Какому термину соответствует определение «механическое повреждение поверхности металла с уменьшением толщины стенки в виде узкого вытянутого углубления, образованное перемещавшимся по поверхности твердым телом» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3874. Какому термину соответствует определение «локальный укрепляющий элемент, установленный вдоль вертикальных или горизонтальных сварных соединений конструкции стенки резервуара при монтаже или ремонте, обеспечивающий повышение устойчивости и сопротивление локальным или осевым нагрузкам» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный

трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3875. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для одноканатных кольцевых грузовых подвесных канатных дорог с отцепляемым на станциях подвижным составом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3876. Какая последовательность установки устройств на линии азота должна быть соблюдена при необходимости стационарной подводки азота к оборудованию склада (резервуарам, насосам и т.п.) и трубопроводам для технологических нужд (создание азотной подушки, гашение вакуума и т.п.) согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3877. Какое мероприятие считается комплексным опробованием линейного сооружения опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ОПО МТ) и магистральных аммиакопроводов (МАП) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

3878. С какой периодичностью рекомендуется подвергать периодической зачистке резервуары для хранения авиационного топлива, остальных светлых нефтепродуктов и масел, мазутов согласно руководству по безопасности

для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3879. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-50 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3880. Каким образом следует размещать предохранительные клапаны на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3881. Какое требование к проведению нивелирования окрайки днищ резервуаров при длине листов нижнего пояса, превышающих 6 м, установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3882. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для сетевого каната при статической нагрузке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3883. По какой формуле вычисляют скорость коррозии, если на момент проведения контроля имеется только одно измерение фактической толщины стенки трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура

трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3884. В каком случае эскалатор не подлежит экспертизе промышленной безопасности, если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия эскалатора, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3885. Какой параметр применяется для определения допускаемой толщины пояса по критерию прочности для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3886. До какого значение может быть снижено на станциях кресельных канатных дорог боковое безопасное расстояние между свободно висящим креслом

без пассажиров и неподвижными деталями пассажирской подвесной канатной дороги на уровне сиденья со стороны оси дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3887. При каком отклонении рельсов от оси пути на стыках (изломе) запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных

выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3888. Какое определение выпучины днища является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3889. Какой должна быть ширина свободного прохода в машинном отделении с одной стороны для эскалаторов с высотой подъема до 15 м при установке трех эскалаторов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3890. По какому критерию определяется срок проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3891. Какие требования предъявляются к наливу авиационного топлива при его отпуске потребителю согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3892. На каком расстоянии устанавливают вентиляторные установки для проветривания вертикальных горных выработок, проводимых с поверхности, согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3893. Какой срок проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3894. Каким должно быть содержание углекислого газа в рудничном воздухе на рабочих местах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3895. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о средствах индивидуальной и коллективной защиты от опасных веществ, учитываемых при идентификации декларируемого объекта согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3896. Какому термину соответствует определение «локальное уменьшение толщины металла элемента конструкции, вызванное коррозией, механическим повреждением» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3897. Какое значение не должна превышать стрела упругого прогиба направляющих бегунков под действием максимальной эксплуатационной

нагрузки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3898. Какое требование к применению резьбовых (муфтовых) соединений трубопроводов для сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

3899. С какой периодичностью шестипрядные подъемные канаты барабанных людских, грузолюдских и грузовых подъемных установок, размещенных в стволах с жесткими посадочными устройствами, перекрепляют к прицепным устройствам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3900. Какие требования к защитным устройствам при дроблении шашек из взрывчатых веществ или составов на их основе установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

3901. Какой уклон должны иметь внутрицеховые трубопроводы для пятисернистого фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3902. Какое требование к установке в горных выработках вентиляционных устройств, оборудованных вентиляционными дверями, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3903. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о принятых мерах по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность на декларируемом объекте, а также по противодействию возможным террористическим актам согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3904. По какой формуле определяется нормативное значение средней составляющей ветровой нагрузки при расчете устойчивости стенки резервуаров с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3905. Какое требование к ограждению устья действующих и находящихся в проходке вертикальных и наклонных выработок, оборудованных подъемными установками, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3906. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа

«коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3907. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры в зависимости от оценки технического состояния является верным согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3908. Какое давление внутри реактора и сборника для пятисернистого фосфора должны обеспечивать установленные вытяжные патрубки с предохранительными гидравлическими затворами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3909. Какое требование к эксперту третьей категории установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3910. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для одноканатных грузовых подвесных канатных дорог с реверсивным (маятниковым) движением подвижного состава согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3911. Какой подраздел Раздела 3 «Обеспечение требований промышленной безопасности» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3912. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния допускают к дальнейшей эксплуатации согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3913. При каком уменьшении диаметра в результате поверхностного износа или коррозии канат двойной свивки подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3914. Какое определение потери металла является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3915. Каким условиям должна соответствовать длина натяжного участка несущих канатов, по которому перемещается подвижной состав согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3916. Какое максимальное расширение рельсовой колеи в процессе эксплуатации напочвенного рельсового пути в горных выработках допускается на криволинейных участках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3917. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки вагонетки с учетом продольного качания, а также каната или предохранительного устройства над территориями поселков, промышленных предприятий, строительных площадок, поверхностью возделываемых полей, на которых расположены опоры грузовой подвесной канатной дороги между конечными линейными станциями согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3918. Каким должно быть минимальное расстояние между буксировочными дорожками при параллельном прохождении двух буксировочных канатных дорог, когда оба тяговых каната со стороны подъема проходят рядом друг с другом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3919. Какой критерий необходимости выполнения расчета плавающей крыши резервуара на плавучесть и прочность с учетом неравномерной снеговой нагрузки и коррозионных повреждений является верным согласно

ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3920. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности и химической безопасности, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3921. Каким должен быть радиус закругления рельсовых путей и переводных кривых во вновь вводимых горных выработках для колеи 900 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3922. При какой глубине дефектов типа «потеря металла» стенки резервуара по результатам частичного технического диагностирования или контроля технического состояния срок безопасной эксплуатации составляет 0 лет согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3923. Емкостное оборудование для использования кислот и (или) щелочей какого объема должно быть оснащено поддонами, вместимость которых достаточна для содержания одного аппарата максимальной емкости в случае

его аварийного разрушения, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3924. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров от 2000 до 5000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3925. Какое значение не должна превышать объемная доля водорода в хлоре в общем хлорном коллекторе при электролизе диафрагменным методом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3926. Какому условию должно удовлетворять расстояние между двумя ветвями грузовой подвесной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3927. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение относительного энергетического потенциала Qв установлено менее 27 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных

химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3928. В какой документации отражен полный комплект устанавливаемых на стальных вертикальных резервуарах устройств и оборудования, схема расположения технических устройств, используемых для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3929. В каком случае шкивы с литыми или штампованными ободьями, для которых не предусматривается использование футеровки, шахтных подъемных установок заменяют новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3930. Какой параметр применяется при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3931. Какому термину соответствует определение «локальная деформация стенки, вершина которой направлена от центра резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3932. Какое значение не должна превышать скорость движения вагонеток на линии для двухканатных грузовых подвесных канатных дорог с реверсивным (маятниковым) движением подвижного состава согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3933. На какой объем должен быть рассчитан поддон под емкость для хранения жидкой серы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3934. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной, «расслоение» и «смещение свариваемых кромок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3935. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень имеющихся и (или) необходимых лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемого объекта, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3936. Какое требование к производственным емкостям для фосфора является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3937. По какому критерию следует устанавливать категорию склонности пластов угля к самовозгоранию согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3938. Какому термину соответствует определение «механическое локальное повреждение поверхности металла с уменьшением толщины стенки, вызванное удалением временного технологического крепления путем отрыва или иным механическим воздействием» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3939. Какое требование к экспертизе документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3940. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до стен в местах возможного нахождения людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3941. К какой группе в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся дефекты, подлежащие ремонту, для которых срок безопасной эксплуатации элемента не рассчитывается и не устанавливается согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3942. Какой должна быть вместимость одного отсека на складах для хранения фосфора в бочках предприятий, потребляющих желтый фосфор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3943. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между горными выработками с различным направлением воздушных струй установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

3944. Каким должен быть тормозной путь без нагрузки движущегося на спуск лестничного полотна эскалатора при торможении рабочими тормозами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3945. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги до верха деревьев согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3946. Какое требование к фланцевым соединениям трубопроводов на химически опасных производственных объектах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3947. К какой группе в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся дефекты, при наличии которых эксплуатация не допускается (предельные дефекты), согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3948. Какое требование к размещению колодцев с гидрозатворами и расстоянию между колодцами на канализационной сети установлено согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3949. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, загруженного максимальной эксплуатационной нагрузкой, при нарушении кинематической связи между приводом и главным валом и торможении аварийным тормозом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3950. Каким должно быть минимальное расстояние между буксировочными дорожками при параллельном прохождении буксировочной канатной дороги и безопорной буксировочной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

3951. В каких конвейеризированных горных выработках обязательна перевозка людей ленточными конвейерами в случае отсутствия других средств механизированной доставки людей к месту ведения работ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3952. Какое требование к доставке людей в наклонных стволах с углом наклона менее 45 градусов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3953. Для резервуаров с каким номинальным объемом время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании установлено 72 часа согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3954. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) кожухов теплоизоляционных покрытий в местах, доступных для обслуживающего персонала, на наружных установках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

3955. С какой периодичностью испытывают повторно канаты после навески на грузовых, аварийно-ремонтных и передвижных подъемных установках, а также для спасательных лестниц согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3956. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной неработоспособной по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3957. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения об опасных веществах, учитываемых при идентификации декларируемого объекта, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3958. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной, «расслоение» и «смещение свариваемых кромок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3959. При каких признаках предельных состояний запрещается эксплуатация скважин с межколонным давлением (МКД) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3960. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона от 7 до 15 градусов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3961. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 26° до 30° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3962. Какую защиту необходимо предусматривать для центробежных насосов, предназначенных для перекачки взрывопожароопасных сред, согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

3963. Каким образом удаляются жидкости из сепаратора согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3964. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности днища от геометрической формы, заданной проектной документацией, вершина которой располагается выше поверхности основного металла днища» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3965. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара по результатам расчета на долговечность по критерию прочности и устойчивости согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3966. Какой расчет должен выполняться по результатам полного технического диагностирования при наличии центральной опорной стойки согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3967. С какой периодичностью испытывают повторно подъемные многопрядные неоцинкованные малокрутящиеся канаты (грузовые и грузолюдские) после навески согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3968. Каким должно быть свободное боковое пространство между вагонеткой (с учетом поперечного качания каната и вагонеток) и сооружениями или естественными препятствиями на трассе грузовой подвесной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

3969. Какие требования предъявляются к оборудованию, расположенному во взрывопожароопасных помещениях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

3970. В какой раздел декларации промышленной безопасности должен включаться перечень составляющих декларируемого объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3971. Какой должна быть вместимость расходного склада хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании

и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

3972. При невыполнении каких условий система автоматизации, которой оборудуется каждый насосный агрегат включает блокировки и защиты, запрещающие пуск и работу насоса на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3973. Каким должно быть значение коэффициента запаса прочности для ступеней и поручней эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3974. В течение какого времени должны срабатывать ловители оборвавшейся ленты конвейера в горных выработках с углами наклона более 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3975. Каким должно быть содержание кислорода в воздухе выработок, в которых находятся или могут находиться люди, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3976. Каким образом должны быть оборудованы выходы людей по наклонному стволу с углом наклона от 15 до 30 градусов на случай выхода механического подъема из строя согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

3977. Какую величину не должно превышать расчетное давление изотермических резервуаров согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3978. С какой целью проводится экспертиза промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3979. Какие действия должны быть выполнены, если в процессе гидравлического испытания будут обнаружены течи, сквозные дефекты или трещины в седьмом поясе и выше стенки резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

3980. Каким должен быть зазор между стенками раструба проходческого полка и выступающими частями движущейся направляющей рамки бадьи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

3981. Какое определение сливо-наливного устройство нефти является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт

нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

3982. На какой объем хранимого сырья может быть увеличен запас каждого из видов сырья и товарной продукции при изотермическом или комбинированном хранении на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

3983. Какое мероприятие выполняется при техническом диагностировании технических устройств согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3984. Какая концентрация сжиженного углеводородного газа в воздухе помещения является опасной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

3985. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать предложения по внедрению мер, направленных на уменьшение риска аварий, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3986. Какой расчет должен выполняться при обнаружении предельных дефектов металла и сварных швов стенки, крыши, днища, понтона резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3987. При каком условии допускается механическое соединение стыков тканевых лент, эксплуатируемых в горных выработках с углами наклона до 15°, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

3988. Какое требование по продолжению дальнейшей эксплуатации резервуара при условии, если срединное кольцевое напряжение по результатам расчета на прочность не превышает допустимое значение, установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3989. Какое мероприятие при проведении экспертизы документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

3990. Какая конструктивная особенность приводов сливоналивных устройств, применяемых для налива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей при осуществлении операций вручную, гидравликой или пневматикой, должна быть предусмотрена согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3991. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о системе управления промышленной безопасностью, включая данные о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

3992. Какое требование к проведению визуального и измерительного контроля сварных соединений трубопроводной арматуры установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

3993. Какие трубопроводы не относятся к трубопроводам опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3994. Каким должно быть расстояние по вертикали от уровня настила ступеней эскалатора до потолка галереи, тоннеля или выступающих частей

(балок, архитектурных украшений, осветительной арматуры), измеряемое у края ступени со стороны, примыкающей к стене круглого наклонного тоннеля, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

3995. Какое требование предъявляется к оборудованию химически опасных производственных объектов I и II классов опасности, выведенному из действующей химико-технологической системы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

3996. Какой параметр применяется для определения срока безопасной эксплуатации короба, центральной части (мембраны), боковой стенки, водоспуска, направляющих понтона/плавающей крыши резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионных, «расслоение», «смещение свариваемых кромок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

3997. Какому контролю и с какой периодичностью рекомендуется подвергать контролю заземлители и токоотводы на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

3998. С какой периодичностью должен осуществляться учет, контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин для скважин,

ликвидированных в процессе эксплуатации, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

3999. Выполнение какого условия является критерием оценки прочности стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4000. По какой формуле определяется гибкость центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4001. Какой вид технологического регламента в зависимости от степени освоенности производств и целей осуществляемых работ является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4002. Какое требование к наконечнику наливной трубы сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов I и III типов установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального

агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4003. Какое условие является верным для определения допускаемой толщины пояса стенки резервуара по критерию устойчивости согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4004. Какие резервуары вместимостью до 2000 куб. м включительно и до 5000 куб. м включительно требуется размещать в одну или две линии согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4005. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения тягового каната, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4006. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение приведенной массы парогазовой среды m установлено более 5000 кг согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4007. При каком прокате бандажей запрещается эксплуатация локомотивов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4008. Из какого количества подразделов должен состоять Раздел 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4009. Каким должно быть значение коэффициента устойчивости подвижного состава во всех направлениях с учетом силы ветра в нерабочем состоянии подвижного состава и при открытых станциях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4010. Какой должна быть ширина свободного прохода между натяжными устройствами и в местах между приводами (у главного приводного вала и между фундаментами) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4011. Какой должна быть высота железобетонной ограждающей стенки, чтобы предотвратить в случае аварии разлив сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4012. Какое требование к закреплению концов несущего каната установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4013. Какие виды работ выполняются при техническом диагностировании линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (МТ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4014. Какими устройствами должен быть обустроен узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4015. Какое требование к применению фланцевых соединений для сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4016. Какое требование к трубопроводам для транспортирования кислот и щелочей, прокладываемым по эстакадам, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4017. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров от 30000 до 50000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти

и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4018. Какой срок консервации скважин после эксплуатации с установкой консервационного моста над интервалом перфорации установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4019. Каким должно быть расстояние от подвижного состава до конвейера в горизонтальных и наклонных горных выработках, оборудованных конвейерным и монорельсовым транспортом, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4020. В установках с технологическими блоками какой категории взрывоопасности центробежные компрессоры и насосы с торцевыми уплотнениями должны оснащаться системами контроля за состоянием подшипников по температуре с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельных значений, и блокировками, входящими в систему противоаварийной защиты, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4021. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова)

до пола станции или до верха груза, лежащего на решетке над бункером, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4022. Какой должна быть ширина у одноместных буксировочных канатных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4023. При каком заполнении газгольдера должно происходить открытие запорной арматуры с дистанционным управлением на линии поступления газа в газгольдер с последующим закрытием запорной арматуры с дистанционным управлением на линии сброса газов и паров в факельный ствол согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4024. При каком уменьшении диаметра в результате повреждения сердечника (внутреннего износа, обмятая, разрыва) канат двойной свивки, за исключением малокрутящихся канатов, подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4025. В каком случае при хранении сжиженных углеводородных газов склады рекомендуют выносить за пределы организации на товарно-сырьевую базу согласно руководству по безопасности для складов сжиженных

углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4026. Какими техническими устройствами оснащаются стальные вертикальные резервуары для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4027. К какой группе по степени опасности дефектов при оценке технического состояния относят дефекты коррозионного происхождения на стенке, на окрайке и центральной части днища резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4028. Какая категория взрывоопасности должна рассматриваться для изотермического резервуара хранения сжиженного природного газа (СПГ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

4029. Какое значение не должна превышать объемная доля кислорода в водороде в общем коллекторе при электролизе диафрагменным методом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 03.12.2020 № 486?

4030. Какие требования предъявляются к общей вместимости резервуаров промежуточного склада (парка) для легковоспламеняющихся жидкостей под давлением и максимальной вместимости одного резервуара согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4031. Какой должна быть высота части выработки, предназначенной для передвижения людей, в горизонтальных и наклонных горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4032. По какой формуле определяется величина давления пневматического испытания технологического трубопровода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

4033. Каким образом следует организовывать площадки для хранения нефтепродуктов в таре согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4034. В соответствии с каким документом осуществляется эксплуатация подземных хранилищ газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4035. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) с диаметром резервуаров

до 12 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4036. Какое требование к определению высоты верхнего пояса (hi) в резервуарах с плавающей крышей установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4037. Какое время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании резервуаров объемом свыше 20000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4038. При какой длине листов нижнего пояса резервуара нивелирование окрайки днища резервуара проводится через 6 м по точкам, совпадающим с вертикальными швами нижнего пояса резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4039. Какой параметр применяется при определении скорости коррозионного равномерного утонения конструкции резервуара при расчете срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4040. С каким отклонением от проектной документации допускается погружение плавающей крыши/понтона при проведении гидравлического испытания резервуара с плавающей крышей или понтоном согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4041. Какие действия должны быть выполнены после устранения дефектов, обнаруженных в процессе гидравлического испытания резервуара согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4042. Каким образом следует устанавливать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов

нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4043. Какое требование должно быть выполнено при устройстве закрытых складов жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4044. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа IY является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4045. Равными какому значению принимают вес крыши резервуара, вес стационарного оборудования на крыше, вес теплоизоляции на крыше, нагрузку на крышу резервуара от вакуумметрического давления и нормативную снеговую нагрузку на горизонтальную проекцию крыши резервуара для резервуаров со стационарной крышей и центральной опорной стойкой согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4046. Какое условие должно выполняться для каждого пояса для обеспечения необходимой устойчивости стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4047. Каким должен быть запас прочности шахтного каната для людских и грузолюдских подъемных установок, рассчитываемый с учетом массы каната, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4048. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать распределение потенциального территориального риска гибели людей от аварий на территории объекта и прилегающей местности (для декларируемых объектов, аварии на которых сопровождаются выбросом токсичных, высокотоксичных и (или) воспламеняющихся веществ) согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4049. Какое определение граничных условий является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4050. С какой целью предусматривают установку обратного клапана на нагнетательном трубопроводе согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4051. Какое определение локальной деформации является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти

и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4052. Какое значение должна составлять концентрация кислорода в рудничной атмосфере горных выработок, в которых находится или может находиться человек, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4053. Какое требование к наконечнику наливной трубы сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4054. Какие пласты угля относят к опасным по взрывам угольной пыли согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4055. Какое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок для производств, имеющих в своем составе технологические блоки III категории взрывоопасности, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4056. Какое количество лет составляет срок безопасной эксплуатации элемента конструкции резервуара с дефектами по степени опасности группы 1 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4057. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать перечень составляющих декларируемого объекта с указанием показателей риска для работников и иных юридических и физических лиц согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4058. В соответствии с каким документом и какой запас каждого из видов сырья и товарной продукции рекомендуется хранить на сырьевых и товарных складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением в соответствии с технологическим регламентом согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4059. В технологических блоках какой категории взрывоопасности контроль состава смеси и регулирование соотношения горючих веществ с окислителем, а также содержания окислителя в материальных потоках после смешивания должны осуществляться автоматически согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4060. Какие требования предъявляются к общей вместимости резервуаров промежуточного склада (парка) сжиженного углеводородного газа одной химико-технологической системы цеха или производства, размещаемого в производственной зоне организации и максимальной вместимости одного резервуара согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4061. Какая группа по степени опасности дефектов присваивается всем дефектам (кроме дефектов стенки и дефектов, при наличии которых эксплуатация резервуара не допускается) по результатам частичного технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4062. Какое требование к ловителям оборвавшейся ленты конвейера в горных выработках с углами наклона более 10° является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4063. Какой параметр применяется при определении суммарной вертикальной нагрузки на центральную опорную стойку для выполнения расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти

и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4064. Каким должно быть расстояние в свету от крайних резервуаров для хранения фосфора до стен склада или стенок поддона (отсека) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4065. Какое требование к расположению фланцевых соединений трубопроводов фосфора, фосфорного шлама, жидкой серы, пятисернистого фосфора и фосфорной кислоты является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4066. Какие клапаны и в каком количестве устанавливаются для защиты наружного корпуса изотермического резервуара с изолированным межстенным пространством на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4067. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4068. С какой периодичностью 20% общего количества заземлителей и токоотводов рекомендуется вскрыть и проверить на поражение их коррозией согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4069. Какое требование к проведению гидравлических испытаний на прочность и проверке на герметичность линейной части магистральных трубопроводов (МТ), транспортирующих углеводороды, по завершении технического перевооружения при отрицательных температурах окружающей среды или невозможности обеспечить необходимое количество жидкой рабочей среды установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4070. Какое назначение расходного склада жидкого хлора является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4071. Какому термину соответствует определение «минимальное расстояние от ближайшей внешней или внутренней поверхности элемента конструкции резервуара до края дефекта» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4072. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать план и перечень

размещения основного технологического оборудования, в котором получаются, используются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4073. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб обеспечения промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4074. Равным какому значению принимают срок безопасной эксплуатации стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4075. В каком случае должно производиться обследование фундамента и исследование характеристик грунтов основания железобетонных и кирпичных труб согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

4076. На какую величину защитные боковые ограждения открытых насосных станций, выполненные из негорючих материалов, не доходят до пола и покрытия (перекрытия) насосной согласно руководству по безопасности для

нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4077. Какое требование к обозначению трассы межплощадочных газопроводов-коллекторов, входных и выходных газопроводов от опасных производственных объектов подземных хранилищ газа до узла подключения к магистральному газопроводу или газопроводу-отводу за пределами производственной площадки установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4078. Какая кратность воздухообмена при вентилировании установок регенерации не рекомендуется согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4079. Какое требование к прокладке трубопроводов на химически опасных производственных объектах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4080. Какое требование к закреплению концов тягового (несуще-тягового) каната установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4081. Какое требование к установке вентиляторов местного проветривания (ВМП) в тупиковой горной выработке является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4082. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной неработоспособной с выявленными опасными недопустимыми дефектами по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4083. Какой критерий необходимости выполнения расчета прочности и устойчивости центральной опорной стойки резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4084. Какое требование к сливным и раздаточным устройствам необходимо выполнять ежедневно, а также перед сливом и наливом нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4085. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа Y является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4086. Какое требование к размещению объектов линейной части и площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ОПО МТ) и магистральных аммиакопроводов (МАП) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4087. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-33 запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4088. Какое требование к соединениям труб при прокладке трубопроводов жидкого хлора установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4089. Какие данные должны быть отмечены на ситуационном плане декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4090. Каким должен быть зазор между движущимися бадьями и крепью ствола или выступающими частями оборудования, расположенного в стволе (трубопроводами, балками), согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4091. Какой уклон необходимо соблюдать при прокладке трубопроводов для высоковязких и застывающих нефтепродуктов, чтобы иметь возможность их опорожнения при остановках согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4092. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать химическую формулу, физические свойства (молекулярный вес, температура кипения, плотность), взрывоопасность, токсическую опасность, реакционную способность, запах опасных веществах, учитываемых при идентификации декларируемого объекта, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4093. Какое значение допустимого отклонения несущего каната на опоре в плане пассажирской подвесной канатной дороги установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4094. На каком расстоянии рекомендуется размещать в помещении разливочной раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4095. Какое требование к оборудованию вертикальных стволов, являющихся выходами на поверхность, техническими устройствами, обеспечивающими перевозку людей, и лестничными отделениями при центральном расположении стволов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4096. Какое время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании резервуаров объемом до 10000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4097. Каким должен быть уклон от резервуаров к обвалованию и общий уклон в сторону ливневых колодцев согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 №778?

4098. Какие сведения в заключении экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта или вносимых в него изменений являются неверными и противоречат федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4099. Сливо-наливные устройства нефти/нефтепродуктов каких типов опробуют пробным давлением 1,5 PN при гидравлических испытаниях согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт

нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4100. Какой параметр применяется при определении срока безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной и «расслоение» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4101. Какие данные необходимо указать в описании реакционных процессов, протекающих с возможным образованием промежуточных перекисных соединений, побочных взрывоопасных продуктов осмоления и уплотнения (полимеризации, поликонденсации) и других нестабильных веществ с вероятным их отложением в аппаратуре и трубопроводах в разделе технологического регламента «Описание технологического процесса и схемы» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4102. Какими способами рекомендуется осуществлять хранение сжиженных углеводородных газов в резервуарах согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4103. Какое давление внутри машины чешуирования для переработки расплавленного пятисернистого фосфора в чешуйки должны обеспечивать установленные вытяжные патрубки с предохранительными гидравлическими затворами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4104. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать данные о технологии и оборудовании, применяемых на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4105. Какое требование к установке и размещению резервуаров для хранения фосфора установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4106. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности конструкции от геометрической формы, заданной проектной документацией, являющее собой вмятину, выпучину, хлопун или угловатость» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4107. Каким должно быть максимальное значение угла продольного раскачивания подвижного состава для маятниковых канатных дорог

на станциях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4108. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния не допускают к дальнейшей эксплуатации согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4109. Какое требование к общей вместимости резервуаров промежуточного склада (парка) для каждого из видов продуктов установлено согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 №778?

4110. Какие трубопроводы не рекомендуется проектировать и монтировать над и под резервуарами в пределах обвалованной территории группы резервуаров склада сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4111. Какое требование к установке конвейера в горных выработках с углами наклона более 10° является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных

(сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4112. Какими техническими устройствами должен быть оборудован резервуар для сбора паров согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4113. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о воздействии на людей и окружающую среду опасных веществ, в том числе от поражающих факторов аварии, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4114. Какое определение риски является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4115. Какое требование к системе противоаварийной защиты (ПАЗ) для химически опасных производственных объектов (ХОПО) и II классов опасности является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4116. Какое значение не должна превышать объемная доля кислорода в водороде в общем водородном коллекторе при электролизе мембранным методом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4117. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сравнительный анализ рассчитанных показателей аварии на декларируемом объекте со среднестатистическими показателями риска аварий, риска гибели людей по неестественным причинам (пожары, дорожно-транспортные происшествия), риска чрезвычайных ситуаций техногенного характера и (или) критериями приемлемого (допустимого) риска согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4118. Какое значение относительного энергетического потенциала Qв для технологических блоков II категории взрывоопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4119. Какой должна быть минимальная величина давления пневматического испытания технологического трубопровода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

4120. Какое требование по обеспечению проезда подземного транспорта с безопасными зазорами от перевозимого груза до элементов дверных окладов вентиляционных устройств в горных выработках, оборудованных вентиляционными дверями, установлено согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4121. Какому термину соответствует определение «местное отклонение поверхности стенки или днища от проектной геометрической формы, теряющее устойчивость под действием внешних или внутренних нагрузок» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4122. Какой критерий необходимости выполнения расчета условий безопасной эксплуатации резервуара с учетом фактической геометрической формы стенки резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4123. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в рудничной атмосфере на рабочих местах, в исходящих струях выемочных участков и тупиковых горных выработок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4124. Какое значение не должна превышать стрела упругого прогиба для пролетных металлоконструкций, включая плиты входных площадок эскалаторов, под действием статической нагрузки согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4125. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в тупиковых горных выработках, проводимых по угольным пластам мощностью более 2 м, при разности между природной и остаточной метаноносностью пласта на участке их проведения 5 м³/т и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4126. Какому термину соответствует определение «напряжения, действующие в кольцевом направлении стенки резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4127. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) с диаметром резервуаров до 12 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4128. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной ограниченно работоспособной по результатам оценки технического состояния, установлено согласно

ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4129. При наличии горючих газов и паров в каком количестве в помещениях компрессорной, а также на наружных установках в местах размещения газгольдеров, сепараторов, насосов факельных систем должны срабатывать средства сигнализации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4130. Конвейеры с каким углом наклона должны быть оборудованы тормозными устройствами на приводе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4131. Какое значение не должна превышать объемная доля водорода в хлоре в общем хлорном коллекторе при электролизе мембранным методом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4132. Какое требование к ограждению устья наклонных выработок установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных

работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4133. Каким должно быть расстояние между ступенями лестниц в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4134. Какой шириной должны быть вспомогательные проходы (для прохода между штабелями или стеллажами бочек) в складе желтого фосфора при хранении его в бочках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4135. Каким пробным давлением опробуют при гидравлических испытаниях сливо-наливные устройства нефти/нефтепродуктов IV и V типов согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4136. Какое определение срединных напряжений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4137. При каком условии расстояние от низшей точки подвижного состава до поверхности земли или воды для пассажирской подвесной канатной дороги

с закрытым подвижным составом может превышать 60 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4138. Какой должна быть скорость движения поручней эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4139. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «система комбинированного налива, состоящая из устройства верхнего и устройства нижнего налива нефти/нефтепродуктов автомобильных наливных эстакад, устанавливаемого на одном наливном островке» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4140. Какой параметр применяется при вычислении срединного продольного напряжения в i-м поясе стенки резервуара с плавающей крышей при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4141. С какой периодичностью испытывают повторно после навески канаты вертикальных подъемов и наклонных людских, грузолюдских подъемов (с углом наклона свыше 60°), проверяемые канатными дефектоскопами,

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4142. В каком случае здания и сооружения на опасном производственном объекте, предназначенные для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4143. Какие требования предъявляются к нитраторам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4144. Какое значение должно составлять приближение строений или естественных препятствий к внешним габаритам буксировочной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4145. В какой раздел декларации промышленной безопасности должны включаться сведения об опасных веществах, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4146. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство верхнего слива нефти/нефтепродуктов железнодорожных сливо-наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4147. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень наиболее опасных составляющих и (или) производственных участков декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4148. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона от 30 до 45 градусов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4149. При какой длине листов нижнего пояса резервуара нивелирование окрайки днища резервуара проводится по вертикальным сварным соединениям и в середине (центре) листа согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4150. Какое значение радиуса закругления рельсовых путей с колеей 600 мм в действующих горных выработках не допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4151. Каким допускается принимать значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для конструкций с консольной нагрузкой от несущих канатов для порожнякового каната, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, при минимальном натяжении каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4152. Какое значение радиуса закругления рельсовых путей с колеей 900 мм в действующих горных выработках не допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4153. Какой способ аварийного отключения насоса на пункте налива с автоматическим управлением топливозаправщика рекомендуется предусматривать согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4154. Какое требование к изоляции горных выработок и скважин является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4155. Какой способ установки быстродействующих запорных устройств (задвижек с дистанционным управлением) при возникновении аварии на эстакаде рекомендуется для отключения трубопроводов, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4156. Равной какому значению принимается скорость коррозионного равномерного утонения конструкции резервуара при расчете срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами, если рассчитанное значение меньше 0,05 мм/год, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4157. Какое назначение расходного склада жидкого хлора в резервуарах (танках) в организациях-потребителях является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4158. При каком уменьшении номинального диаметра шахтного каната запрещается его использование согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4159. Какой принцип проведения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4160. При каких дефектах запрещается эксплуатация стрелочных переводов в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4161. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для нагрузок от веса вагонеток, включая вес груза в кузове вагонетки, влияющих на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4162. Во сколько раз могут быть увеличены предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) при сроке эксплуатации более 5 лет согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4163. Какими физическими методами контроля необходимо проверять все сварные соединения резервуаров для сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4164. По какой формуле определяется скорость коррозионного равномерного утонения конструкции резервуара при расчете срока и условий безопасной

эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4165. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в призабойном пространстве очистных выработок негазовых шахт и газовых шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4166. Каким должен быть уклон патрубков сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов V типа относительно горизонтальной плоскости согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4167. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство нижнего слива нефти/нефтепродуктов железнодорожных сливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4168. При каком условии разрешается перевозка людей одновременно с транспортированием горной массы согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4169. Какое требование к системам безопасности при эксплуатации автозаправочных станций установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4170. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о возможном ущербе имуществу юридическим и физическим лицам от аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4171. В соответствии с какими документами осуществляется ведение технологических процессов взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4172. Какому термину соответствует определение «совокупность статических силовых факторов и ограничений на перемещения на границе конечноэлементной модели или ее составляющих» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4173. До какого нижнего концентрационного предела распространения пламени при превышении концентрации паров нефтепродуктов на станциях и пунктах слива-налива, операции слива-налива и запуск двигателей автомобилей разрешены согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4174. Какому термину соответствует определение «дефект сварного соединения, выявленный при проведении ультразвукового контроля» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4175. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода при проведении и восстановлении горных выработок по завалу согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4176. Какой должна быть зависимость скорости наполнения (опорожнения) резервуаров от суммарной пропускной способности установленных на резервуаре дыхательных устройств согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4177. Каким должно быть давление настройки предохранительного сбросного клапана для сосудов с давлением более 6 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4178. На каком расстоянии от ствола должна быть установлена на поверхности вентиляторная установка для проветривания при проходке ствола согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4179. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона более

45° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4180. Каким образом должен быть организован сбор остатков продукта, стекающего с наливной трубы при ее извлечении из цистерны, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4181. Какой структурный элемент приложения №2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4182. Какая документация содержит обоснование оснащенности контрольно-измерительными приборами, средствами (приборами) учета, уровень автоматизации отводов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4183. Каким должен быть диапазон досягаемости рукой пассажира для откидывающихся окон, открывающихся на 0,2 м, с нижней кромкой открытого окна на высоте не менее 1,8 м от пола кабины при выборе трассы наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4184. С какой целью горизонтальные и шаровые резервуары оборудуют закрытой системой дренажа воды с установкой в днище сосуда донного незамерзающего клапана (тип КНД) и внешними нагревательными устройствами в нижней части резервуара согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4185. Какое требование по продолжению дальнейшей эксплуатации резервуара при условии, если срединное кольцевое напряжение по результатам расчета на прочность превышает допустимое значение, установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4186. Какими защитными и блокировочными устройствами должны быть оборудованы шахтные подъемные установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4187. Какое требование к расположению датчиков сигнализатора довзрывных концентраций следует соблюдать на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, при двухстороннем фронте налива и слива согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4188. Каким образом определяются коэффициенты запаса при расчете на прочность эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4189. Из какого количества структурных элементов состоит приложение №2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4190. При каком износе толщины колодок запрещается эксплуатация локомотивов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4191. Какой параметр применяется для определения гибкости центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4192. Какой должна быть высота лаза для свободного прохода в горизонтальных полках в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4193. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, при торможении рабочими тормозами при работе на подъем согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4194. Какое требование по продолжению эксплуатации резервуара по результатам расчета на устойчивость установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4195. Какие участки следует считать участками повышенной эндогенной пожароопасности для угольных разрезов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4196. Какую трубопроводную арматуру по результатам оценки технического состояния выводят из эксплуатации незамедлительно согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных

нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4197. Какое требование к проведению гидравлических испытаний резервуара является неверным и противоречит ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4198. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласты при продолжительности инкубационного периода от 41 до 80 суток включительно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4199. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте и техническому диагностированию с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4200. Какой раздел в составе документации на консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4201. С какой целью предусматривают автоматизацию и блокировки вентиляционных систем согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4202. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для буксировочных канатных дорог с одноместным буксировочным устройством согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4203. Для резервуаров с каким номинальным объемом время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании установлено 24 часа согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4204. Какие требования предъявляются к пресс-инструменту согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4205. Какое требование к проведению гидравлического испытания резервуара с плавающей крышей или понтоном установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической

эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4206. Какое значение не должна превышать стрела упругого прогиба плит перекрытия между входными площадками эскалатора и строительными конструкциями под действием статической нагрузки и массы строительного покрытия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4207. Для объектов с технологическими блоками какой категории взрывоопасности при разработке и проведении массообменных процессов, в которых при отклонениях технологических параметров от регламентированных значений возможно образование неустойчивых взрывоопасных соединений, должно предусматриваться выполнение операций регулирования в ручном режиме при обеспечении автоматического контроля указанных параметров процесса и сигнализации о превышении их допустимых значений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4208. Какой должна быть остаточная деформация ступени эскалатора, измеренная у поверхности настила, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4209. Какими устройствами оборудуются наливные устройства для предотвращения пролива нефтепродуктов на технологическую площадку причала (пирса) при аварии, а также отсоединения наливных устройств

от приемных патрубков судна согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4210. Какие испытания трубопроводов линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов должны быть проведены по завершении технического перевооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4211. Какой параметр применяется при вычислении скорости коррозии, если на момент проведения контроля имеется только одно измерение фактической толщины стенки трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4212. Какое значение не должна превышать толщина слоя пород на породном отвале разреза, шахты при отсыпке плоских породных отвалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4213. Какое требование к размещению технологического оборудования взрывопожароопасных производств установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4214. Какие зазоры в стыках рабочих поверхностей при эксплуатации монорельсового пути и при замыкании стрелочных переводов допускаются согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4215. Какой критерий необходимости выполнения расчета усиливающих устойчивость стенки резервуара с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4216. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение относительного энергетического потенциала Qв установлено более 37 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4217. Какое значение должны составлять динамические габариты трассы, определяемые габаритами подвижного состава, наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4218. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4219. Какое требование к прокладке трубопроводов фосфора, фосфорного шлама, фосфорсодержащих стоков и печного газа по наружным эстакадам установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4220. Какое определение глубины дефекта является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4221. На какой срок допускается продление срока службы парашютов с тормозными канатами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4222. На каком расстоянии от исходящей струи должен устанавливаться в тупиковой горной выработке со свежей струей воздуха вентилятор местного проветривания, работающий на нагнетание, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4223. Какое требование к срокам проведения ревизии трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4224. Какие мероприятия должны быть выполнены при проведении ревизий трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4225. Какое мероприятие при проведении технического диагностирования технических устройств является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4226. Какими средствами защиты и блокировочными устройствами должны быть оборудованы ленточные конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4227. Какие паспортные данные резервуара для проведения расчета прочности и устойчивости стенки резервуара без учета наличия геометрических отклонений и дефектов основного металла и сварных швов являются неверными и противоречат ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального

стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4228. Какое требование к лестницам в вертикальных выработках установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4229. Какое требование к площади боковых ограждений, устраиваемых в открытых насосных станциях, расположенных под навесами, установлено согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4230. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о финансовых и материальных ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4231. Какая категория склонности пластов угля к самовозгоранию является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4232. Каким должен быть диапазон досягаемости рукой пассажира при полностью открывающихся окнах и в открытых вагонах при выборе трассы наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских

канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4233. Какому термину соответствует определение «локальная деформация стенки, вершина которой направлена к центру резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4234. Какой расчет напряженно-деформированного состояния (НДС) выполняют для оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуаров по результатам технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4235. Каким должно быть значение рабочего избыточного давления в газовом пространстве во время эксплуатации в резервуарах для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4236. Какому термину соответствует определение «отклонение радиальной проекции от вертикали стенки резервуара, проходящей через метку уторного шва» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный

транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4237. Какое требование к эксперту первой категории установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4238. Каким должно быть расчетное давление сосудов, содержащих жидкий хлор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4239. Какие дефекты в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся к группе 2 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4240. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень основных возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварии на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4241. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в тупиковых горных выработках, проводимых по пластам, опасным по внезапным выбросам угля (породы) и газа, опасным по суфлярным проявлениям согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4242. Какие дефекты в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся к группе 1 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4243. Какой процент резерва производительности систем канализации должен быть предусмотрен согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4244. Какое требование к определению расчетной фактической толщины каждого пояса стенки резервуара по результатам технического диагностирования установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4245. Какой должна быть ширина лаза для свободного прохода в горизонтальных полках в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4246. Какое контрольное мероприятие по оценке технического состояния трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа в зависимости от срока службы трубопроводов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4247. Какое требование к проведению нивелирования окрайки днищ резервуаров установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4248. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для динамической горизонтальной нагрузки сопротивления при проходе вагонетки через опору, влияющей на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4249. Какому термину соответствует определение «отклонение формы стенки от цилиндрической, вызванное сварочными напряжениями в сварном соединении» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального»,

введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4250. Какой шириной должны быть основные проходы в складе желтого фосфора (для транспортирования бочек) при хранении его в бочках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4251. По какой формуле определяется скорость коррозионного равномерного утонения пояса стенки резервуара для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4252. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа II является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4253. По каким параметрам устанавливаются категории взрывоопасности технологических блоков взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4254. Какими устройствами должны быть оборудованы причальные сооружения при приеме и отпуске нефти и нефтепродуктов через сливоналивные причалы согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4255. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт третьей категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4256. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона от 15 до 30 градусов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4257. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 7° до 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4258. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам для нагрузок от веса оборудования, влияющего на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4259. Какое определение расслоения является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4260. Какая категория склонности пластов угля к самовозгоранию является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4261. Каким должно быть значение вакуума во время эксплуатации в резервуарах для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4262. Какая система должна быть предусмотрена для удаления подтоварной воды из вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4263. При соблюдении каких требований наружные эстакады трубопроводов фосфора, фосфорного шлама, фосфорсодержащих стоков и печного газа могут быть общими с другими технологическими трубопроводами и паротеплогазопроводами согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4264. Какой критерий необходимости выполнения расчета прочности и устойчивости стационарной стальной крыши и опорного кольца с учетом неравномерной снеговой нагрузки и нагрузки от собственного веса крыши является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4265. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги (ППКД) до высшей точки здания или сооружения, находящегося под трассой ППКД, а также до верха железнодорожного, автодорожного или судоходного габарита согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4266. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между горными выработками с сонаправленным движением струй установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4267. В каком документе рекомендуется обосновывать электроснабжение электроприемников по категории надежности складов нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз

и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4268. При каком наклоне к горизонту рельсовые пути галерей и станций должны быть оборудованы устройствами, препятствующими обратному ходу вагонеток при движении их на подъем (ловителями), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4269. Какой максимальный суммарный износ проводников и башмаков на сторону в лобовом и боковом направлениях при рельсовых проводниках подъемных сосудов (противовесов) установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4270. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги с учетом снежного покрова в тех местах, где возможно присутствие людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4271. Какой срок действия постоянного технологического регламента установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4272. Какие трубопроводы на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением рекомендуется прокладывать наземно или надземно на негорючих опорах и эстакадах

согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4273. Какое количество измерений следует проводить для повышения достоверности результатов в каждой точке при проведении ультразвуковой толщинометрии трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4274. Какой параметр применяется при вычислении срединного кольцевого напряжения в i-м поясе стенки резервуаров со стационарной крышей и понтоном при расчете устойчивости стенки с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4275. При каком отклонении рельсов от оси пути на стыках (изломе) запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4276. Какие меры должны предусматриваться для каждой технологической системы опасных производственных объектов химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4277. Какое требование к учету и хранению выданных экспертной организацией заключений экспертизы промышленной безопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4278. Каким должно быть значение повышающего коэффициента надежности по нагрузкам от натяжения несущих канатов, влияющих на прочность и устойчивость станций и сооружений грузовой подвесной канатной дороги, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4279. Какое число типов сливо-наливных устройств в зависимости от конструкции установлено согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4280. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в призабойном пространстве тупиковых горных выработок негазовых и газовых шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4281. С какой периодичностью должны заменяться новыми центровой стержень сцепки, крюки и предохранительные цепи вагонов и клетей для перевозки людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4282. На химически опасных производственных объектах какого класса опасности следует предусматривать установку запорных и (или) отсекающих устройств с дистанционным управлением и временем срабатывания не более 120 секунд согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4283. Какое количество групп в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4284. Какое определение технологических трубопроводов взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4285. По какой формуле определяется нормативное значение пульсационной составляющей ветровой нагрузки при расчете устойчивости стенки резервуаров с учетом колец жесткости, центральной опорной стойки и понтона согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4286. По какой формуле рассчитывается продольное критическое напряжение при расчете условия обеспечения необходимой устойчивости стенки резервуара для каждого пояса согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4287. Какое определение сливо-наливной эстакады является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4288. Какое требование к прокладке трубопроводов кислот и щелочей является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4289. Какие оценки технического состояния трубопроводной арматуры установлены согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная

для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4290. Какой уровень относительной влажности необходимо поддерживать в помещениях, где проводятся работы с боеприпасами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4291. На какой срок временная приостановка работы скважин опасных производственных объектов подземных хранилищ газа может осуществляться без консервации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4292. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство верхнего налива нефти/нефтепродуктов автомобильных наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4293. С какой целью резервуары окрашивают в светлый цвет на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4294. Какое требование к подготовке пологих и наклонных пластов угля горными выработками по углю между воздухопроводящими выработками и атмосферой открытых горных работ и земной атмосферой установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4295. Какой параметр применяется при определении срока безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4296. Какое требование к прицепным устройствам при проведении наклонных или вертикальных выработок, по которым производится подъем и спуск людей и грузов, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4297. Каким может быть минимально допустимое расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или ограждающей стены парка сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4298. Какие данные должны быть указаны на бирке предохранительной арматуры трубопроводов опасных производственных объектов подземных хранилищ газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4299. Какой вывод по результатам проведения экспертизы декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4300. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до выступающих частей колонн согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4301. Какое определение поверхностных напряжений является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4302. Какие сведения должен включать подраздел «Основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте» Раздела 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка

оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4303. На каком расстоянии от надземных изотермических резервуаров для сжиженных углеводородных газов должна располагаться железобетонная ограждающая стенка согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4304. Какой общий максимальный износ боковых поверхностей башмака и рельсового проводника двухстороннего расположения подъемных сосудов (противовесов) установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4305. Какому термину соответствует определение «наибольший размер дефекта в направлении нормали к поверхности элемента конструкции резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4306. Каким образом определяется площадь восприятия нагрузки эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4307. Какое определение кольцевого напряжения является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4308. Какой параметр применяется при вычислении остаточного срока службы по предельному количеству циклов нагружения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4309. Каким должно быть максимальное расстояние от низшей точки подвижного состава до поверхности земли или воды для пассажирской подвесной канатной дороги с закрытым подвижным составом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4310. Каким должен быть запас прочности шахтного каната для грузовых подъемных установок, рассчитываемый с учетом массы каната, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4311. Какие резервуарные парки с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими жидкостями рекомендуется защищать отдельно стоящими молниеотводами от прямых ударов молнии согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4312. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать расчет вероятных зон действия поражающих факторов согласно приказу Ростехнадзора

от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4313. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации несущей конструкции кровли, опорного кольца, настила, усиливающего листа, сварных швов настила и усиливающего листа, люка, патрубка резервуара при дефектах типа «коррозионная потеря металла» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4314. Каким должно быть значение коэффициента устойчивости подвижного состава во всех направлениях с учетом силы ветра при движении подвижного состава согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4315. Какие сведения должен включать Раздел 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4316. Какая температура сточных производственных вод не допустима при сбросе в канализацию согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4317. В соответствии с каким документом должны быть должны быть законсервированы технические устройства и оборудование, выведенные из эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4318. Какой должна быть ширина свободного прохода в машинном отделении с одной стороны для эскалаторов с высотой подъема до 15 м при установке двух эскалаторов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4319. Какую высоту должны иметь проходы для персонала и эвакуации пассажиров вдоль трассы наземных канатных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4320. На установках с технологическими блоками какой категории взрывоопасности сварные соединения технологических трубопроводов I категории, транспортирующих взрывопожароопасные и токсичные или высокотоксичные вещества, подлежат 100-процентному контролю неразрушающими методами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4321. Какое расстояние должно быть предусмотрено при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на высотных отметках выше

находящихся вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий при диаметре труб свыше 700 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4322. Каким образом проводится проверка на опрокидывание при расчете на сейсмостойкость резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4323. Для производств с технологическими блоками какой категории взрывоопасности предусматривается дистанционное, неавтоматическое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4324. Какое определение смещения свариваемых кромок является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4325. Каким должно быть значение максимального фактического продольного уклона рельсового пути наземной канатной дороги относительно горизонтали

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4326. Какое требование к хранению нефти и нефтепродуктов в резервуарах установлено согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4327. Какой должна быть высота машинного помещения в зоне опирания балок подвесных путей грузоподъемных механизмов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4328. Какие факторы влияют на подразделение территории склада изотермического хранения сжиженного углеводородного газа на производственную и вспомогательную зоны, в пределах которых размещают основные здания и сооружения согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4329. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) при объеме резервуаров от 30000 до 50000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4330. Какому типу сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов соответствует характеристика «устройство верхнего налива нефти/нефтепродуктов железнодорожных наливных эстакад» согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4331. Какой структурный элемент приложения №2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности является неверным и противоречит приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4332. Какой расчет должен выполняться при обнаружении превышений значений снеговой нагрузки, указанных в проектной документации, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4333. С какой целью в воздухозаборе приточной системы устанавливается сигнализатор довзрывоопасных концентраций на содержание углеводородов на складах сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4334. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов для криогенных, взрывопожароопасных и токсичных сред установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

4335. Каким образом должно быть организовано проветривание тупиковых горных выработок в газовых шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4336. Опыт проведения какого количества экспертиз должен иметь эксперт второй категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4337. Каким образом рекомендуется выполнять снабжение электроэнергией особо ответственных электроприемников (электропитание систем контрольно-измерительных приборов, противоаварийной защиты, связи и оповещения) нефтебаз и складов нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4338. Какое требование к продлению назначенных показателей трубопроводной арматуры установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4339. При каком условии наклонные выработки, оборудованные только ленточными конвейерами, могут служить путями сообщения для людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4340. При каком износе контактных поверхностей башмаки скольжения либо их сменные вкладыши подъемного сосуда (противовеса) подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4341. Каким образом рекомендуют располагать насосы и компрессоры при установке насосно-компрессорного оборудования на складах сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4342. Какие сведения должен включать Раздел 4 «Выводы» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4343. В каком случае допускается наплавка желоба шкива шахтных подъемных установок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4344. Какое требование к ограждению склада жидкого хлора установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4345. Какой параметр применяется при определении площади сечения стойки нетто для выполнения расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4346. По какой формуле определяется расчетная условная длина центральной опорной стойки при проведении расчета устойчивости центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4347. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии трубопроводной арматуры установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4348. Ограждения какой высотой необходимо предусматривать в местах прохода людей и проезда транспорта под подвесными конвейерами и транспортерами на химически опасных производственных объектах производства фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4349. Каким образом должно быть предусмотрено управление приводами запорной арматуры на вводах технологических трубопроводов нефти и нефтепродуктов к объектам (резервуарным паркам, насосным, железнодорожным и автоэстакадам, причальным сооружениям) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4350. Каким образом должно быть организовано проветривание тупиковых горных выработок в негазовых шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4351. Для резервуаров с каким номинальным объемом время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании установлено 48 часов согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4352. Каким должен быть наивысший уровень фосфора в подземных резервуарах и хранилищах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4353. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты первой, и (или) второй,

и (или) третьей категории, аттестованные в области аттестации, соответствующей объекту экспертизы, в установленном порядке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4354. Каким образом обеспечивается исправное состояние молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4355. В каком случае эксперт не должен участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4356. Какая оценка технического состояния трубопроводной арматуры является неверной и противоречит ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная

для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4357. Какой вид консервации скважин опасных производственных объектов подземных хранилищ газа (ОПО ПХГ) в зависимости от стадии жизнедеятельности ОПО является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4358. Какое максимальное расширение рельсовой колеи в процессе эксплуатации напочвенного рельсового пути в горных выработках допускается на прямолинейных участках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4359. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов для описанных сценариев аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4360. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки вагонетки с учетом продольного качания, а также каната или предохранительного устройства над зданиями и сооружениями на трассе грузовой подвесной канатной дороги между конечными линейными станциями согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4361. Какое определение насосной установки является верным согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4362. Какие дефекты в классификации по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов относятся к группе 3 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального

стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4363. Исходя из каких требований определяются нормативные загрузки взрывопожароопасными веществами и изделиями производственных помещений, контрольно-испытательных станций, испытательных стендов и площадок, рабочих мест, промежуточных погребков, складов, площадок для уничтожения отходов, площадок для хранения или погрузки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4364. Какое требование к измерениям толщины стенок корпуса и крышки трубопроводной арматуры при проведении ультразвуковой толщинометрии установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4365. Какому термину соответствует определение «внутреннее нарушение сплошности металла листовой конструкции в продольном и поперечном направлении, разделяющее металл на слои» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4366. Через какое количество точек проводится ежегодное нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках в первые четыре года после ввода резервуара в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания)

согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4367. Какое значение не должна превышать толщина слоя пород на породном отвале, общем для разреза, шахты или фабрики при отсыпке плоских породных отвалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4368. Каким образом должны быть оборудованы выходы людей по наклонному стволу с углом наклона от 7 до 15 градусов на случай выхода механического подъема из строя согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4369. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) с диаметром резервуаров от 12 м до 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4370. Какие участки следует считать участками повышенной эндогенной пожароопасности для угольных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах

ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4371. Какое определение полного технического диагностирования резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4372. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности не допускается применение фланцевых соединений с гладкой уплотнительной поверхностью (соединительный выступ) для технологических трубопроводов со взрывоопасными средами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 521?

4373. Каким образом располагают арматуру массой более 500 кг на горизонтальных участках трубопроводов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4374. Какая продолжительность инкубационного периода для категории склонных к самовозгоранию угля пластов установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4375. Каким должно быть максимальное значение угла продольного раскачивания подвижного состава для кольцевых и маятниковых канатных дорог на трассе согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4376. Каким должно быть в аварийном режиме замедление наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4377. Каким образом следует организовывать вход в обвалование парка сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 №778?

4378. Какое определение запаса прочности каната является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4379. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в горных выработках с исходящей струей крыла, горизонта и шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4380. Какое требование к насосам, применяемым для нагнетания легковоспламеняющихся и горючих жидкостей установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4381. Какие сведения должны содержаться в заключении экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта или вносимых в него изменений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4382. Какие меры необходимо соблюдать по обеспечению безопасности ведения горных работ при применении вентиляторов местного проветривания (ВМП) с пневматическим двигателем для проветривания проводимых или погашаемых вентиляционных горных выработок, примыкающих к лаве, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4383. По какой формуле рассчитывается скорость роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4384. Какое количество лет эксплуатируются резинотросовые ленты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4385. Какие объекты должны быть размещены в производственной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно

руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4386. На какой срок допускается продлевать установленные сроки эксплуатации ленточного полотна при отсутствии его износа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4387. Какой расчет должен выполняться по результатам каждого технического диагностирования резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4388. При каком заполнении газгольдера должно происходить открытие запорной арматуры с дистанционным управлением на линии сброса газов в факельную установку с одновременным закрытием запорной арматуры с дистанционным управлением на линии поступления газа в газгольдер согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4389. Какую систему необходимо предусматривать при хранении нефти, мазута и других высоковязких нефтепродуктов для предотвращения накопления осадков согласно руководству по безопасности для нефтебаз

и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4390. Какой уклон должны иметь внутрицеховые трубопроводы для серы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4391. Каким должно быть в рабочем режиме движения ускорение/замедление наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4392. Какой параметр применяется для определения допускаемого напряжения для расчета допускаемой толщины пояса стенки резервуара по критерию прочности согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4393. Каким должно быть расстояние в свету между резервуарами для хранения фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4394. При каком значении (в %) измеренное значение толщин листа на втором поясе резервуара и выше не используются при расчете среднего значения толщины листа пояса согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального

стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4395. Каким образом обеспечивается управление запорной арматурой, устанавливаемой в целях максимального снижения выбросов в окружающую среду взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации системы на вводах в склад и выводах со склада трубопроводов диаметром более 20 мм для сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4396. Какой документ не относится к эксплуатационным документам, необходимым на каждый резервуар, находящийся в эксплуатации, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4397. Каким средствами для переходов оборудуют наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 11° до 25° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4398. Каким должно быть значение радиуса поворота пути на линии вне зон разъезда и приближения к станциям наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4399. Каким должно быть содержание углекислого газа в рудничном воздухе в выработках с общей исходящей струей шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4400. Какой уклон должны иметь внутрицеховые трубопроводы для фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4401. Какое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок для производств, имеющих в своем составе технологические блоки I и II категорий взрывоопасности, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4402. С какой целью оборудуют шаровые резервуары для хранения чистых углеводородов внутренней лестницей согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4403. Оценка каких показателей должна быть произведена и рассчитана в проектной документации для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4404. Какая концентрация сжиженного углеводородного газа вне помещения является опасной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4405. Какой должна быть ширина лестниц в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4406. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-43 запрещается эксплуатация рельсовых путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4407. Какой должна быть максимальная скорость воздуха в стволах, предназначенных для спуска и подъема грузов и используемых при аварии для вывода людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4408. Каким должно быть давление настройки предохранительного сбросного клапана в резервуарах и газопроводах с давлением от 0,3 до 6 МПа включительно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4409. Каким должен быть минимальный габарит от зон досягаемости рукой до препятствий по горизонтали и вертикали, а также между зонами

досягаемости рукой движущихся навстречу вагонов для наземных канатных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4410. Какое требование к оформлению актов по результатам проведения технического диагностирования, неразрушающего контроля, разрушающего контроля технических устройств, обследования зданий и сооружений установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4411. Какой уровень относительной влажности необходимо поддерживать в помещениях, связанных с переработкой сухих взрывчатых веществ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4412. Какой документ подтверждает величину разрешенного (допустимого) рабочего давления при эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (ОПО МТ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4413. Какое требование к размещению фланцевых соединений технологических трубопроводов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4414. Какой параметр применяется при расчете скорости роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4415. Какая продолжительность инкубационного периода для категории весьма склонных к самовозгоранию угля пластов установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4416. Какие резервуары вместимостью 10000, 20000 и 30000 куб. м размещают в одну линию согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4417. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска аварий на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4418. Каким должно быть максимальное расстояние по вертикали от низа подвижного состава до земли или водной поверхности для пассажирской подвесной канатной дороги с открытым подвижным составом (кресла, полуоткрытые кабины) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4419. При каком условии по результатам расчетов по данным полного технического диагностирования дефекты по степени опасности групп 1 и 2, расположенные на настиле и несущих конструкциях стационарной крыши, верхнем настиле (деке) плавающей крыши, кровле (настиле) понтона, затворе, относят к дефектам группы 3 согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4420. При какой концентрации сжиженных углеводородных газов в помещении не допускается работа насосов (при установке их в помещении) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4421. Какое требование к оборудованию устья действующих и находящихся в проходке вертикальных и наклонных горных выработок для предупреждения падения в них людей и предметов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4422. Какие требования предъявляются к изоляции для оборудования и трубопроводов складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4423. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги с учетом снежного покрова в тех местах, где исключается присутствие людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4424. Какие действия должны быть выполнены, если в процессе гидравлического испытания будут обнаружены течи, сквозные дефекты или трещины в поясах со второго по шестой стенки резервуара, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4425. К какой категории взрывоопасности относится технологический блок, если в нем обращаются токсичные вещества, а величина относительного энергетического потенциала его взрывоопасности (Qв) равна 20, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4426. Какой показатель не используется при определении категории взрывоопасности технологического блока согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4427. Какое требование к доставке людей в вертикальных шахтных стволах подземных выработок установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4428. Какому термину соответствует определение «средняя величина из всех значений толщины на листе, полученных в результате проведения ультразвуковой толщинометрии стенки резервуара» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4429. Какое определение частичного технического диагностирования резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4430. Какое требование по определению срока безопасной эксплуатации конструкции резервуара с дефектами установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4431. По какой формуле выполняют расчет на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4432. Какому термину соответствует определение «максимальные напряжения, действующие в кольцевом направлении на поверхности конструкции резервуара с учетом дефектов геометрии конструкции» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4433. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте, которые должны включать данные о показателях риска причинения вреда работникам декларируемого объекта, ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации

промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4434. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4435. Какой должна быть ширина у двухместных буксировочных канатных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4436. Каким должно быть расстояние от наиболее выступающей части габарита подвижного состава монорельсовой дороги или перевозимого груза до крепи горной выработки (или до расположенного в горной выработке оборудования) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4437. Какое условие установки запорного устройства является правильным согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4438. Какое определение несплошности плоскостного типа является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4439. Какие меры необходимо предусматривать для максимального снижения выбросов в окружающую среду химически опасных веществ при аварийной разгерметизации химико-технологической системы на объектах III класса опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4440. Какой параметр применяется при расчете скорости роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами при отсутствии данных предыдущего технического диагностирования согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4441. Для внесения в какой реестр представляется заключение экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий контрольные и (или) надзорные функции в области промышленной безопасности на опасном производственном объекте, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4442. Какая периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты, установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4443. На каком расстоянии от забоя допускается движение бадей для передвижения людей без направляющих согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4444. Какое требование к установке запорной отсечной арматуры, устанавливаемой на нагнетательном и всасывающем трубопроводах насоса или компрессора, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4445. Какое требование к осмотру (обследованию) внутренней поверхности дымовой трубы является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Обеспечение промышленной безопасности при организации работ на опасных производственных объектах горно-металлургической промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 440?

4446. Какие устройства рекомендуется устанавливать на линиях всасывания и нагнетания насосов и компрессоров согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778

4447. Какое значение приведенной массы парогазовой среды m для технологических блоков I категории взрывоопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4448. Какой должна быть вместимость поддона для наземных резервуаров для хранения фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4449. На какой уровень должны быть заглублены полуподземные резервуары и хранилища фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4450. Какое требование к выходам на шахте установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4451. В каком объеме на установках с технологическими блоками I категории взрывоопасности сварные соединения технологических трубопроводов I категории, транспортирующих взрывопожароопасные и токсичные или высокотоксичные вещества, подлежат контролю неразрушающими методами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных

химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4452. Какое требование к участию эксперта в проведении экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4453. Какие требования предъявляются к местам загрузки и выгрузки порошкообразных взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4454. Какая классификация по степени опасности всех обнаруженных при техническом диагностировании резервуаров дефектов установлена согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4455. В каком разделе декларации промышленной безопасности указывается перечень нормативных правовых актов, на основании которых принято решение о разработке декларации, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4456. Какое требование по определению срока безопасной эксплуатации резервуара в целом при наличии дефектов по степени опасности группы 1 установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный

транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4457. Какой расчет должен выполняться при обнаружении коррозионной потери металла несущих конструкций крыши и опорного кольца согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4458. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов II класса опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4459. Какими блокировками необходимо оснащать факельные системы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4460. Из какого количества подразделов состоит Раздел 2 «Результаты анализа безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4461. Какую ширину должны иметь проходы для персонала и эвакуации пассажиров вдоль трассы наземных канатных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4462. Какое требование к помещениям склада для хранения фосфора в бочках является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4463. Каким должно быть боковое ускорение наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4464. Какой параметр применяется для определения редуцированной высоты при расчете условия обеспечения необходимой устойчивости стенки резервуара для каждого пояса согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4465. Какому термину соответствует определение «отклонение поверхности днища или окрайки от горизонтальной плоскости, установленное по результатам геодезических измерений, не являющееся локальной» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4466. Какое требование к системам контроля и управления технологическим процессом опасных производственных объектов магистральных аммиакопроводов (МАП) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4467. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов I класса опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4468. На каком расстоянии друг от друга сооружают колодцы с гидрозатворами на сети производственно-дождевой канализации согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4469. В каком случае предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) могут быть увеличены в 2 раза согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4470. Для технологических блоков какой категории взрывоопасности значение приведенной массы парогазовой среды m установлено 2000 - 5000 кг согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4471. Каким должно быть расстояние между концами счалок тягового (несуще-тягового) каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4472. Исходя из какого условия определяется значение давления срабатывания аварийных клапанов, установленных на резервуаре для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4473. Каким должно быть значение давления и вакуума в резервуарах с понтоном/плавающей крышей при наличии вентиляционных патрубков с установленными огнепреградителями согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4474. Какое требование к прокладке трубопроводов хлора по наружным стенам зданий и помещений установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4475. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать данные о распределении опасных веществ по оборудованию согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4476. Какое время выдержки под нагрузкой при гидравлическом испытании резервуаров объемом от 10000 до 20000 м³ включительно установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4477. Каким должен быть угол наклона эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4478. Какие расчетно-аналитические процедуры оценки и прогнозирования технического состояния трубопроводной арматуры установлены согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4479. Каким должно быть максимальное значение угла поперечного раскачивания для груженых открытых кабин и кресел с учетом диапазона

досягаемости рукой, ногой пассажира и лыжами пассажирских подвесных канатных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4480. Какое требование к установке механических и ручных приводов стрелочных переводов откаточных путей является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4481. Какую величину не должно превышать максимальное значение угла поперечного раскачивания буксировочных устройств согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4482. Какое определение вмятины днища является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4483. Какие резервуары рекомендуется размещать в одной группе на складах (парках) сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4484. Какой расчет должен выполняться по результатам технического диагностирования при обнаружении предельных локальных деформаций

стенки (вмятин, выпучин, угловатостей), при наличии проектных ребер, в том числе вертикальных, колец жесткости, опорных колец и непроектных усиливающих элементов согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4485. Трубопроводы какого диаметра линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов по завершении технического перевооружения до ввода в эксплуатацию должны быть очищены и обследованы внутритрубными средствами очистки и диагностики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4486. Какая скорость подачи рекомендуется до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона (плавающей крыши) при заполнении порожнего резервуара нефтью (нефтепродуктами) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4487. Каким должно быть значение замедления лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, при торможении аварийными тормозами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4488. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать перечень аварий

и обобщенные данные об инцидентах, произошедших на декларируемом объекте (для действующих объектов), согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4489. Опыт проведения какого количества экспертиз должен иметь эксперт первой категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4490. Каким должно быть содержание углекислого газа в рудничном воздухе при проведении и восстановлении выработок по завалу согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4491. Какое несовпадение рабочих поверхностей по вертикали и по горизонтали при эксплуатации монорельсового пути и при замыкании стрелочных переводов допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4492. Каким должно быть расстояние по горизонтали от трубопроводов фосфора, фосфорного шлама до технологических трубопроводов, содержащих пожароопасные и токсичные продукты, при общей прокладке по наружным эстакадам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4493. Какому термину соответствует определение «максимальное смещение поверхности конструкции от геометрической формы, заданной проектной документацией, под действием внешних сил» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4494. Каким количеством запорных арматур рекомендуется отключать трубопроводы от резервуара в целях обеспечения безопасной эксплуатации складов сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4495. Какие сведения должен содержать титульный лист декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4496. По какой формуле вычисляют остаточный срок службы по коррозионному/эрозионному износу трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4497. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для безопорных буксировочных канатных дорог у шкивов согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4498. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать организации, транспортные коммуникации, населенные пункты и места массового пребывания людей, которым может быть причинен ущерб при аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4499. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения об экспертизе промышленной безопасности с указанием наименования объекта экспертизы, даты и номера заключения, а также даты внесения заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности (для действующих объектов) согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4500. Какая периодичность проверки параметров настройки для предохранительных сбросных клапанов резервуаров установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4501. Какой максимальный суммарный износ проводников и башмаков на сторону в лобовом и боковом направлениях при деревянных проводниках подъемных сосудов (противовесов) установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4502. При какой номинальной скорости ленты разрешается перевозка людей ленточными конвейерами в выработках с углами наклона до 18°согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4503. Каким должно быть значение упругого прогиба фартука балюстрады под воздействием нагрузки 1500 Н, приложенной между опорами фартука перпендикулярно к его поверхности на площади 25 см², согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4504. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать обобщенную оценку обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4505. В каком случае дополнительный (аварийный) тормоз, установленный на главном валу эскалатора, должен останавливать эскалатор согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4506. Какое требование должно быть выполнено для предотвращения разрушения резервуаров, оборудованных установками газового пожаротушения с использованием жидкой углекислоты, на резервуарах

вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4507. До какого значения может быть увеличено расстояние от забоя при движении бадей для передвижения людей без направляющих в случае использования на проходке вертикальных горных выработок проходческих агрегатов (погрузочных машин, грейферов) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4508. Какой параметр применяется при определении срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара по результатам расчета на долговечность по критерию прочности и устойчивости согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4509. Какое количество приложений к декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4510. Равной какому значению принимают скорость роста коррозионного дефекта конструкции резервуара при определении срока и условий безопасной

эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами, если по результатам расчетов значение составляет более 0,35 мм/год, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4511. Какое требование к насосам, применяемым для нагнетания сжиженных углеводородных газов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4512. Каким образом осуществляют защиту от вакуума на резервуарах складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4513. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности должен включать промышленную площадку (территорию) с указанием месторасположения источника выброса или взрыва опасного вещества согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4514. Каким должно быть минимальное расстояние от холостой ветви поручня до вспомогательных коммуникаций, не относящихся к эскалаторам, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4515. Охранную зону какой шириной следует предусматривать для межзаводского трубопровода кислот или щелочей, прокладываемого вне территории предприятий, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4516. Какой структурный элемент декларации промышленной безопасности является неверным и противоречит приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4517. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при заполненном резервуаре) с диаметром резервуаров свыше 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4518. Каким образом должны быть оборудованы проходы для людей в наклонных выработках с углом наклона более 45 градусов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4519. Какие возможности обеспечивает конструкция сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов I-III типов согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4520. Под каким избыточным давлением должна постоянно находиться вся система электровозгонки фосфора, включающая электропечь, электрофильтры, конденсаторы, газодувки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4521. Какое требование к прокладке трубопроводов кислот и щелочей по территории предприятия установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4522. Какой стаж работы по специальности, соответствующей области (областям) аттестации, должен иметь эксперт первой категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4523. Какому термину соответствует определение «напряжения, действующие в направлении образующей стенки резервуара, оси балки» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4524. Равным какому значению принимается коэффициент, учитывающий снос снега с крыши под действием ветра, при диаметре резервуара до 60 м согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4525. Какой элемент резервуара не подлежит геодезическому контролю согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4526. Каким должен быть расчетный запас прочности тяговой цепи эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4527. Какая рекомендуемая периодичность осмотров молниезащитных устройств на нефтебазах и складах нефтепродуктов установлена согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4528. Какое определение кольца жесткости является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4529. Какие сведения должен включать Раздел 1 «Сведения о технологических процессах» приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4530. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку возможного числа потерпевших, в том числе погибших, среди работников декларируемого объекта и иных физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4531. Исходя из какого показателя в проектной документации дается обоснование по применению эффективности и надежности мер и технических средств противоаварийной защиты, направленных на обеспечение взрывобезопасности технологического блока и в целом всей технологической системы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4532. Какой процент должен составлять объем неразрушающего контроля сварных соединений технологических трубопроводов, транспортирующих

токсичные и высокотоксичные вещества, на химически опасных производственных объектах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4533. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку возможного ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4534. Какое требование по допуску к дальнейшей эксплуатации трубопроводной арматуры, признанной работоспособной по результатам оценки технического состояния, установлено согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4535. Каким образом должны быть установлены дренажные и факельные емкости, сепараторы на линиях сброса предохранительных клапанов на складах сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4536. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров полистовой сборки в соседних точках на расстоянии

6 м по периметру (при пустом резервуаре) с диаметром резервуаров свыше 25 м установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4537. Какое определение отклонения образующей стенки от вертикали является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4538. Какое требование к блокировке вентиляционных устройств, препятствующей одновременному открыванию дверей в горных выработках, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4539. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для несущих канатов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4540. Какое определение угловатости сварного шва является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4541. Какое требование к устройству резервуара для сбора выделяющихся паров должно быть выполнено согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4542. Какая рекомендация должна быть использована при установке датчиков сигнализаторов довзрывных концентраций в районе узла запорно-регулирующей арматуры склада (парка), расположенного за пределами обвалования, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4543. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласты при продолжительности инкубационного периода менее 40 суток включительно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4544. Какой расчет условий безопасной эксплуатации резервуаров должен выполняться при обнаружении отклонений абсолютных осадок и разностей относительных отметок окрайки (наружного контура днища) от установленных в проектной документации значений согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4545. Какое приложение к декларации промышленной безопасности является верным согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414

«Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4546. До какого значения допускается уменьшать габариты свободного пространства по ширине и высоте для проезда людей на конвейере в местах установки устройств улавливания ленточного полотна в конструкции ленточного конвейера согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4547. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о соответствии условий эксплуатации декларируемого объекта требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, обосновании безопасности декларируемого объекта (при наличии), размещении в зонах с особыми условиями использования территорий согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4548. Какая защита должна быть предусмотрена в полностью заполненных сжиженными углеводородными газами и легковоспламеняющимися жидкостями трубопроводах, имеющих отключающую арматуру на концевых участках, в которых возможно повышение давления за счет теплового расширения находящейся в них жидкости согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4549. Какой максимальный срок продления назначенных показателей трубопроводной арматуры установлен согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4550. Какое значение не должна превышать концентрация солей аммония в питающем рассоле и в воде, подаваемой на холодильники смешения для охлаждения хлора, при производстве хлора методом электролиза согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4551. Каким образом определяется запас прочности тяговой цепи эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4552. Для технологических блоков с каким значением относительного энергетического потенциала допускается ручное управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4553. Каким образом устанавливается один датчик сигнализатора довзрывных концентраций на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов,

согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4554. Каким должно быть значение ремонтной скорости эскалатора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4555. Каким должен быть тормозной путь с максимальной эксплуатационной нагрузкой движущегося на спуск лестничного полотна эскалатора при торможении рабочими тормозами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4556. Какое определение стрелы прогиба является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4557. Какой расчет должен выполняться при обнаружении предельных дефектов геометрии приемо-раздаточных патрубков (ПРП) или стенки в области

ПРП согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4558. Какой критерий необходимости выполнения расчета срока и условий безопасной эксплуатации резервуара при воздействии на стенку нагрузок от приемо-раздаточного патрубка (ПРП) при наличии/отсутствии системы компенсации нагрузок от приемо-раздаточного патрубка на стенку резервуара (СКНР) и трубопроводной обвязки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4559. Какое мероприятие должно проводиться по завершении технического перевооружения и испытания на прочность и проверки на герметичность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4560. Какие требования предъявляются к приборам и датчикам автоматического и дистанционного контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4561. Какому термину соответствует определение «количество операций заполнения-опорожнения резервуара продуктом в течение года, эквивалентное фактическому нерегулярному годовому заполнению-опорожнению по данным диспетчерского учета, приведенное к полному циклу» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости

и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4562. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать сведения о меры первой помощи пострадавшим от воздействия поражающих факторов при аварии согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4563. Каким должен быть запас прочности натяжного каната для сигнального каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4564. Какую величину составляет максимальное значение угла поперечного раскачивания для кабин с проводником и кабин, оснащенных дистанционным управлением, с помощью которого можно остановить дорогу или регулировать скорость движения пассажирской подвесной канатной дороги при скорости больше 7 м/с, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4565. Какой критерий необходимости выполнения расчета срока и условий безопасной эксплуатации резервуара при наличии на стенке локальных деформаций (вмятин, выпучин, угловатостей), с учетом проектных ребер и колец жесткости, опорных колец и непроектных усиливающих элементов является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального

стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4566. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать определение возможных причин возникновения аварии на декларируемом объекте и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4567. С какой периодичностью должен осуществляться учет, контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин для скважин, ликвидированных после окончания бурения, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4568. Какое требование к хранению жидкой серы в емкостях установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4569. Какое определение хлопуна является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4570. Какой структурный элемент приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности является верным согласно

приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4571. С какой периодичностью испытывают повторно канаты, испытанные перед навеской, на людских и грузолюдских подъемных установках, а также на проходческих люльках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4572. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха в тупиковых горных выработках газовых шахт при ведении горных работ по их проведению в зонах повышенного горного давления, зонах влияния геологических нарушений или зонах расщепления угольного пласта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4573. Для объектов с технологическими блоками какой категории взрывоопасности при разработке и проведении массообменных процессов, в которых при отклонениях технологических параметров от регламентированных значений возможно образование неустойчивых взрывоопасных соединений, должны предусматриваться средства автоматического регулирования параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4574. Какой параметр применяется при вычислении скорости коррозии, если на момент проведения контроля установлены значения фактической толщины стенки по результатам предыдущего контроля трубопроводной арматуры,

согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4575. Каким должно быть значение максимального продольного уклона пола вагона наземной канатной дороги относительно горизонтали согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4576. Какой принимают общую производительность предохранительных клапанов, установленных на резервуаре для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей, согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4577. Каким должно быть значение дополнительной прибавки для компенсации коррозии по толщине стенки емкости для хранения жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 03.12.2020 № 486?

4578. Какое требование к техническим устройствам, применяемым при перевозке людей по наклонным горным выработкам с рельсовым транспортом, установлено согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4579. Какое количество лет составляет срок безопасной эксплуатации стенки резервуара по результатам частичного технического диагностирования или контроля технического состояния с дефектами типа «потеря металла», «коррозионная потеря металла», имеющими глубину 70 % и более от фактической (действительной) толщины металла, согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4580. Какой должна быть средняя по сечению скорость воздуха при проходке и углубке вертикальных стволов и шурфов, в тупиковых горных выработках негазовых шахт и в остальных горных выработках шахт всех категорий по газу, проветриваемых за счет общешахтной депрессии, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4581. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать определение сценариев аварий на декларируемом объекте для опасных веществ согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4582. Каким должно быть значение ускорения лестничного полотна эскалатора, независимо от пассажирской нагрузки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4583. При каком значении концентрации паров нефтепродукта должны срабатывать датчики сигнализаторов довзрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4584. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о системе оповещения в случаях возникновения аварии с приведением схемы оповещения, указанием порядка действий в случае аварии, а также сведений о взаимодействии с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4585. Какие технические устройства рекомендовано устанавливать на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777

4586. С какой периодичностью испытывают повторно после навески тяговые канаты монорельсовых и напочвенных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4587. Для выявления каких видов дефектов должен проводиться визуальный и измерительный контроль трубопроводной арматуры согласно

ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4588. На химически опасных производственных объектах какого класса опасности следует предусматривать установку автоматических быстродействующих запорных и (или) отсекающих устройств со временем срабатывания не более 12 секунд согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4589. Какое определение выпучины стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4590. Каким должен быть диапазон досягаемости рукой пассажира для откидывающихся окон, открывающихся на 0,2 м, с нижней кромкой открытого окна на высоте не менее 1,5 м от пола вагона при выборе трассы наземной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4591. По какой формуле определяется минимальная ширина полосы, свободной от зданий, сооружений, растительности и других препятствий, от оси канатной дороги в местах, где отсутствуют предохранительные

устройства согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4592. Какие меры необходимо предусматривать для максимального снижения выбросов в окружающую среду химически опасных веществ при аварийной разгерметизации химико-технологической системы на объектах I и II классов опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4593. Для опасных производственных объектов каких классов опасности должны быть разработаны и утверждены планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4594. Какой должна быть максимально допустимая концентрация водорода в зарядных камерах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4595. Каким образом должны приводиться в действие быстродействующие запорные устройства (задвижки с дистанционным управлением) для отключения трубопроводов, по которым поступают на эстакаду легковоспламеняющиеся жидкости и горючие жидкости, при аварии на эстакадах согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов

нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4596. Какой расчет условий безопасной эксплуатации резервуаров должен выполняться при обнаружении отклонений образующих стенки от вертикали от установленных в проектной документации значений согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4597. Какому термину соответствует определение «расслоение, выходящее на внутреннюю или наружную поверхность стенки элемента конструкции», согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4598. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-38 запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4599. Каким должно быть давление сжиженных углеводородных газов на всасывающей линии насоса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4600. Какому термину соответствует определение «максимальные напряжения в конструкции резервуара, действующие в кольцевом направлении в срединной плоскости с учетом дефектов геометрии» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4601. В каком случае должны срабатывать средства сигнализации факельных систем согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4602. Какой должна быть величина прибавки на коррозию по толщине стенки металлического трубопровода хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4603. Каким образом рекомендуется осуществлять сброс газов (паров) от предохранительных клапанов резервуаров согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4604. Какую величину должны составлять максимальные значения углов поперечного раскачивания подвижного состава для закрытых кабин и открытого подвижного состава без пассажиров пассажирской подвесной канатной дороги согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4605. Какое образование должен иметь эксперт первой категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4606. Какое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок для производств, имеющих в своем составе технологические блоки с относительным энергетическим потенциалом меньшем либо равным 10, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4607. Какое требование к расположению насосных станций на площадочных объектах магистральных аммиакопроводов (МАП) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4608. Какой запас прочности должны иметь центровой стержень сцепки, крюки и предохранительные цепи вагонов и клетей для перевозки людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4609. Каким должно быть расстояние от наиболее выступающей части габарита подвижного состава монорельсовой дороги или перевозимого груза до крепи горной выработки (или до расположенного в горной выработке оборудования) в части горной выработки, предназначенной для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4610. По какой формуле вычисляют скорость коррозии, если на момент проведения контроля установлены значения фактической толщины стенки по результатам предыдущего контроля трубопроводной арматуры, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4611. Какое требование к проведению гидравлических испытаний резервуара установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4612. Какой структурный элемент приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности является неверным и противоречит приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4613. Какие объекты размещают во вспомогательной зоне склада изотермического хранения сжиженных углеводородных газов согласно

руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4614. Какое требование к оформлению результатов проведения экспертизы промышленной безопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4615. С какой периодичностью должен поводиться осмотр трассы, охранной зоны трубопроводов и участков трубопроводов надземного исполнения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4616. В соответствии с каким документом осуществляется ведение технологических процессов на химически опасных производственных объектах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4617. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) кожухов теплоизоляционных покрытий в местах, доступных для обслуживающего персонала, внутри помещения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4618. Анализ какой документации выполняется при проведении экспертизы промышленной безопасности технических устройств согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4619. Из какого количества подразделов состоит Раздел 3 «Обеспечение требований промышленной безопасности» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4620. Установку какой арматуры на вводах в склад сжиженных углеводородных газов и выводах со склада сжиженных углеводородных газов предусматривают вне обвалований резервуаров склада, а также вне ограждения насосной и компрессорной склада согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4621. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о возможном числе потерпевших, включая погибших среди работников на декларируемом объекте и иных физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4622. По какой формуле определяется срок безопасной эксплуатации листа днища, окрайки, сварных соединений днища резервуара при дефектах типа «потеря металла», кроме коррозионной и «расслоение» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти

и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4623. При какой концентрации хлора должна срабатывать система противоаварийной защиты, предусматривающая отключение технологической системы от источника поступления хлора и предотвращающая его массовый выброс в воздух рабочей зоны, в помещениях, где обращается только газообразный хлор согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 03.12.2020 № 486?

4624. Какие дополнительные сведения должны приводиться в заключении экспертизы промышленной безопасности по результатам экспертизы технического устройства, зданий и сооружений опасных производственных объектов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4625. Какое определение ребра жесткости стенки является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4626. При каком уменьшении диаметра в результате повреждения сердечника (внутреннего износа, обмятая, разрыва) канат двойной свивки у малокрутящихся канатов подлежит браковке даже при отсутствии видимых

обрывов проволок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4627. Какие действия должны быть предприняты исполнителем работ при выявлении в процессе проведения контроля технического состояния арматуры дефектов типа «трещина», «непровар», «несплавление» с любыми параметрами в сварных швах, а также других дефектов, способных привести к аварии/инциденту, согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4628. Анализ какой документации выполняется при проведении экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4629. Каким должно быть суммарное содержание горючих газов метана и водорода в выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4630. Каким образом обеспечивается дополнительная защита для аварийного отключения на всасывающих и нагнетательных трубопроводах, связывающих технологическую аппаратуру складов (резервуары, емкости) с насосами, согласно руководству по безопасности для складов сжиженных

углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4631. Какое требование к проведению экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4632. Какое требование должно быть выполнено для предотвращения разрушения резервуаров, оборудованных установками газового пожаротушения с использованием жидкой углекислоты, на резервуарах вертикальных стальных со стационарной крышей без понтона согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4633. Какое значение приведенной массы парогазовой среды m для технологических блоков III категории взрывоопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4634. На химически опасных производственных объектах какого класса опасности следует предусматривать установку запорных устройств с ручным

приводом с минимальным временем приведения их в действие за счет рационального размещения (максимально допустимого приближения к рабочему месту оператора), но не более 300 секунд согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4635. Какое значение не должен превышать продольный уклон буксировочной дорожки для безопорных буксировочных канатных дорог на линии согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4636. Каким должен быть угол пересечения в плане линии пассажирской подвесной канатной дороги и высоковольтной линии согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4637. Каким образом необходимо размещать в помещении разливочной раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4638. Каким образом следует размещать резервуары для хранения фосфора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4639. Какой должна быть ширина свободного прохода для людей в выработках с конвейерным транспортом согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4640. На участке какой шириной необходимо проводить визуальный и измерительный контроль сварных соединений трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4641. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать описание решений, направленных на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4642. Какой должна быть высота прохода в горизонтальных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 505?

4643. Для производств с технологическими блоками каких категорий взрывоопасности предусматривается автоматическое управление системами подачи инертных газов и флегматизирующих добавок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических,

нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4644. При каком условии разрешается механическое соединение стыков тканевых лент участковых конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4645. Какой должна быть вместимость отсека поддона для резервуаров общей вместимостью фосфора более 1000 т согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4646. По какой формуле определяется допускаемое напряжение для расчета допускаемой толщины пояса стенки резервуара по критерию прочности согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4647. Какое определение глубины залегания подповерхностного дефекта является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4648. Каким должно быть разрежение в групповом водородном коллекторе при электролизе диафрагменным методом согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4649. Какой элемент не относится к оборудованию и конструктивным элементам резервуаров согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4650. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов, согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4651. Какое требование к привлечению специалистов по техническому диагностированию, обследованию зданий и сооружений, неразрушающему контролю, разрушающему контролю, состоящих в штате заказчика, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4652. Какими должны быть зазоры между габаритом вагонетки (с учетом поперечного и продольного качания и полного круга вращения ее кузова) до настила предохранительного моста согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4653. С какой целью в зоне железнодорожной эстакады устанавливаются отдельно стоящие молниеприемники (стержневые или тросовые) согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4654. По какой формуле вычисляют остаточный срок службы по предельному количеству циклов нагружения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 58819-2020 «Арматура трубопроводная для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 05.03.2020 № 112-ст?

4655. Какие обязательные условия необходимо учесть при строительстве фундаментов изотермических резервуаров хранения сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4656. Какое предельно допустимое отклонение разности высотных отметок фундамента резервуаров рулонной сборки в соседних точках на расстоянии 6 м по периметру (при пустом резервуаре) при объеме резервуаров от 10000 до 20000 м³ установлено согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4657. Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы для жидкого и газообразного хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4658. Каким должен быть запас прочности тягового каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4659. Какому значению равна предельно допустимая концентрация хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 486?

4660. В каких насосных станциях предусмотрено включение аварийной вентиляции в случае загазованности согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4661. Какое требование по продолжению эксплуатации центральной опорной стойки резервуара по результатам расчета на прочность и устойчивость установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4662. Какое требование к фланцевым соединениям технологических трубопроводов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4663. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4664. Какой параметр применяется при определении скорости коррозионного равномерного утонения пояса стенки резервуара для расчета срока безопасной эксплуатации пояса стенки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4665. Какие требования к содержанию технологического регламента на производство продукции химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4666. На какую величину на участках протяженностью не более 1/3 длины пролета пассажирской подвесной канатной дороги с открытым подвижным составом (кресла, полуоткрытые кабины) разрешается увеличение максимального расстояния по вертикали от низа подвижного состава до земли или водной поверхности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных

дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4667. Каким должно быть свободное боковое пространство между вагонеткой (с учетом поперечного качания каната и вагонеток) и в местах, где возможен проход людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4668. Какой должна быть ширина боковых проходов у крайних эскалаторов при высоте не менее 1800 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности эскалаторов в метрополитенах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 488?

4669. Какая периодичность проверки параметров настройки для всех предохранительных сбросных клапанов (ПСК), кроме ПСК резервуаров установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 530?

4670. Из какого количества структурных элементов состоит приложение №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4671. Какое значение добавочной величины провеса для тяговых и несуще-тяговых канатов следует учитывать при равномерном движении груженого подвижного состава пассажирской подвесной канатной дороги

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности пассажирских канатных дорог и фуникулеров», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 441?

4672. Какие сведения должен включать Раздел 3 «Выводы и предложения» приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4673. Какое требование к эксперту второй категории установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4674. Какие возможности обеспечивает конструкция сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов железнодорожных эстакад согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4675. Какой параметр применяется для выполнения расчета на прочность центральной опорной стойки резервуара согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4676. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа I является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4677. Какой уклон установлен при прокладке трубопроводов для светлых нефтепродуктов для возможности их опорожнения при остановках согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4678. В каком случае должны проводиться внеочередные осмотры трассы, охранной зоны трубопроводов и участков трубопроводов надземного исполнения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 511?

4679. В соответствии с какой документацией должна быть установлена предельная температура подогревателей взрывчатых веществ и составов на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4680. Каким устройством снабжаются сливоналивные устройства для налива легковоспламеняющихся жидкостей упругостью паров от 500 мм рт. ст. согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4681. Какие трубопроводы рекомендуется применять для транспортирования нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4682. Какая характеристика сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов типа YI является верной согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4683. Какой раздел приложения №1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности должен включать оценку риска аварий, включающую данные о вероятности аварий, показателях риска причинения вреда работникам декларируемого объекта и физическим лицам, ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде (по составляющим объекта), согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4684. Каким должно быть ограждение резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 778?

4685. С какой периодичностью следует проводить испытания парашютов на клетях и противовесах людских и грузолюдских подъемных установок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4686. С каким приводом выполняется запорная арматура, установленная на трубопроводах с условным диаметром более 400 мм, согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4687. Какое значение приведенной массы парогазовой среды m для технологических блоков II категории взрывоопасности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533?

4688. При каком износе головки рельса по вертикали для рельсов типа Р-24 запрещается эксплуатация напочвенных рельсовых путей в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4689. Во сколько раз могут быть увеличены предельно допустимые отклонения разности высотных отметок фундаментов эксплуатируемых резервуаров (РВС, РВСП и РВСПК) при сроке эксплуатации более 20 лет согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4690. Какой должна быть ширина ленты при перевозке людей ленточными конвейерами в выработках с углами наклона более 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция

по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4691. Под каким углом должны быть установлены лестницы в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4692. Какое требование по определению срока безопасной эксплуатации резервуара в целом при отсутствии дефектов по степени опасности группы 1 установлено согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4693. Каким должен быть запас прочности резинотросовых лент при навеске при углах наклона конвейера более 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по безопасной перевозке людей ленточными конвейерами в подземных выработках угольных (сланцевых) шахт», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.11.2020 № 438?

4694. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты первой и (или) второй категории, аттестованные в области аттестации, соответствующей объекту экспертизы, в установленном порядке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4695. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4696. Какое значение радиуса закругления рельсовых путей на сопряжении горных выработок, не предназначенных для локомотивной откатки, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4697. Какое определение расслоения с выходом на поверхность является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4698. Каким образом рекомендуется выполнять технологические линии от концевых задвижек отвода до приемных резервуаров потребителя согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4699. Какое определение сливо-наливного устройство нефтепродуктов является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4700. Каким должно быть значение дополнительной прибавки для компенсации коррозии на штуцерах емкостей для хранения жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 03.12.2020 № 486?

4701. Какому термину соответствует определение «техническое диагностирование резервуара с наружной и внутренней стороны, требующее вывода резервуара из эксплуатации, его опорожнения, зачистки и дегазации» согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4702. Какое требование предъявляется к наливу любого из заданных светлых нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.

4703. На какое давление должны быть отрегулированы предохранительные клапаны в резервуарах для нефти/нефтепродуктов со стационарной крышей согласно ГОСТ Р 58623-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные. Правила технической эксплуатации», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1082-ст?

4704. Какое определение вырыва является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти

и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4705. При каком износе реборды или обода шкивов с литыми или штампованными ободьями, для которых не предусматривается использование футеровки, шахтных подъемных установок заменяют новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4706. Какой критерий необходимости выполнения расчета прочности стенки резервуара является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4707. В каком случае допускается отсутствие парашютов на клетях и противовесах людских и грузолюдских подъемных установок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4708. Какой документ подтверждает величину разрешенного (допустимого) рабочего давления при эксплуатации опасных производственных объектов магистральных аммиакопроводов (ОПО МАП) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517?

4709. Какой раздел декларации промышленной безопасности должен включать сведения о наличии обоснования безопасности декларируемого объекта и изменений к ним (при наличии) согласно приказу Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений»?

4710. Для химически опасных производственных объектов (ХОПО) каких классов опасности должен разрабатываться план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, в котором предусматриваются действия работников по предупреждению аварий, а в случае их возникновения - по локализации и максимальному снижению тяжести последствий, а также технические системы и средства, используемые при этом, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4711. Каким должно быть расстояние между крепью горной выработки и лестницей у ее основания в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 507?

4712. Какое требование к конструктивным элементам сливо-наливных устройств нефти/нефтепродуктов V типа является верным согласно ГОСТ 34569-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Устройства сливо-наливные нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 № 753-ст?

4713. Какое образование должен иметь эксперт второй категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420?

4714. Какое значение не должна превышать толщина слоя пород на породном отвале обогатительной фабрики при отсыпке плоских породных отвалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Инструкция по предупреждению экзогенной и эндогенной пожароопасности на объектах ведения горных работ угольной промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.11.2020 № 469?

4715. Каким должно быть расстояние по вертикали от низшей точки вагонетки с учетом продольного качания, а также каната или предохранительного устройства над незастроенными территориями на трассе грузовой подвесной канатной дороги между конечными линейными станциями согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности грузовых подвесных канатных дорог», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 487?

4716. Какой критерий необходимости выполнения расчета срока и условий безопасной эксплуатации основного металла и сварных соединений конструкций резервуара с дефектами является верным согласно ГОСТ Р 58622-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Методика оценки прочности, устойчивости и долговечности резервуара вертикального стального», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01.11.2019 № 1081-ст?

4717. Каким образом рекомендуется производить налив нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности для нефтебаз

и складов нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

4718. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от верхней части котлов с электродной группой, смонтированной на съёмной крышке, до нижних конструктивных элементов перекрытия в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4719. Какой должна быть максимальная величина колебания давления газа на выходе по сравнению с рабочим давлением относительно параметров настройки регуляторов в пунктах подготовки газа, указанным в эксплуатационной документации изготовителей на поставку газотурбинных установок, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

4720. В каком объеме проводится измерение остаточной деформации паропровода в пределах котла из сталей 12МХ и 15ХМ с расчетными параметрами среды выше 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4721. С какой периодичностью должно проводиться измерение остаточной деформации прямых труб и гибов паропровода в пределах котла из сталей 12МХ и 15ХМ с расчетными параметрами среды выше 450°С в случае выявления микроповрежденности 3 балла и более согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4722. Какой дополнительный контроль должен осуществляться при эксплуатации сосудов, работающих при изменяющейся температуре стенок, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4723. Каким образом ведется визуально-измерительный контроль, ультразвуковой контроль и магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии штампованных и штампосварных отводов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4724. Какое требование к подземной прокладке трубопроводов пара и горячей воды эксплуатационной категории Iэ пара и горячей воды в одном канале совместно с технологическими трубопроводами установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4725. Какое мероприятие по верхней части технической колонны при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4726. В каком случае допускается не проводить гидравлическое испытание оборудования, работающего под давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4727. Какое блокировочное устройство должно быть предусмотрено на насосе, подающем масло на торцевые уплотнения насосов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и сжиженных углеводородных газов на объектах сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4728. Для прессования трассеров к пулям какого калибра допускается устанавливать прессы, автоматические линии в общем зале (на отдельном огражденном рабочем месте, участке) при производстве пиротехнических составов и изделий согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4729. Какое требование к установке кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4730. В каких целях проводится исследование микроструктуры металла элементов оборудования в случае проведения разрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4731. Каким должно быть расстояние по вертикали от консоли противовеса или от противовеса, расположенного под консолью башенного крана, до площадок, на которых могут находиться люди, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4732. Какое требование для защиты от проявлений статического электричества зданий (сооружений) и технических устройств на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4733. Каким должен быть запас прочности подвесных устройств грузового подъема при навеске по отношению к максимальной статической нагрузке

в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4734. С какой периодичностью пользователем недр или его представителем должен проводиться контроль давлений в трубном и межколонном пространствах, а также контроль воздуха вокруг устья скважины и в близлежащих низинах на содержание сернистого водорода после проведения ликвидационных работ на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4735. Какое требование к аварийной вытяжной вентиляции экстракционного цеха, бензонасосной на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4736. Каким образом необходимо проводить нивелирование окрайки днища резервуара в первые четыре года после ввода в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4737. Какой должна быть нагрузка, приходящаяся на каждое подъемное сооружение (ПС), при подъеме и перемещении груза несколькими ПС согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4738. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация оксида азота (в перерасчете на NO2) в рудничной атмосфере горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4739. Какой запас прочности по отношению к максимальной расчетной статической нагрузке должны иметь канаты шахтных лебедок для скреперных, маневровых и откаточных лебедок по горизонтальным горным выработкам нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4740. При каком содержании угарного газа в воздухе производственных помещений категории А, где обращается водород, должны срабатывать автоматические газоанализаторы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4741. С какой периодичностью необходимо проводить проверку всех блокировок электродегидраторов в соответствии с требованиями к эксплуатации электрообессоливающих установок подготовки нефти федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4742. Каким образом проводится ультразвуковой контроль толщины стенки в растянутой и нейтральных зонах крутозагнутых гибов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4743. Каким образом определяется величина твёрдости для каждой контрольной площадки по результатам измерении твердости металла элементов котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4744. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории II-а согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4745. Какая величина концентрации взрывоопасной парогазовой фазы растворителя является предельно допустимой в производственных помещениях, на открытых наружных установках химически опасных производственных объектов, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4746. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля, ультразвуковой толщинометрии и магнитного контроля тепловой

неравномерности установлена для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами ниже 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4747. Каким должен быть коэффициент запаса прочности при замене пластинчатых цепей, применяемых в механизмах подъемных сооружений, по отношению к разрушающей нагрузке для групп классификации (режима) механизма М1 - М2 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4748. Какому баллу соответствует характеристика «неудовлетворительное качество» в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4749. Каким образом должны проводиться испытания вновь смонтированного подъемного сооружения (ПС), имеющего несколько сменных грузозахватных органов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4750. Какое требование к нанесению значения рабочего давления на показывающих манометрах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4751. Какое требование к проведению технического диагностирования подъемных сооружений (ПС) в отношении металлоконструкций, узлов, механизмов, пневмо- и гидросистем, электрооборудования, указателей, ограничителей, регистраторов, средств автоматической остановки, предупредительной сигнализации является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4752. С какой целью проводятся динамические испытания подъемных сооружений (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4753. В каком случае канат заменяется другим в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4754. При каком уменьшении толщины полки рельса вследствие износа монорельсовый путь подвесных кранов, электрических талей и монорельсовых тележек подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4755. Какое требование к территории объектов производств растительных масел установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4756. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения для хранения шлангов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4757. Какую цель имеет наружный и внутренний осмотр котла при периодическом и внеочередном техническом освидетельствовании в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4758. К каким насосам приравниваются пароструйные инжекторы, используемые для питания котлов, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4759. В каких случаях запрещено применение огневого взрывания в соответствии с федеральными нормами и правилами в области

промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4760. Какой автоматической системой защиты оснащаются помещения, где обращается только газообразный хлор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4761. Какой должна быть глубина зева рабочих башмаков скольжения открытого типа подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт для проводников прямоугольного сечения при их установке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4762. В каком временном интервале выполняется эксплуатационный контроль металла оборудования на тепловых электростанциях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4763. Из каких материалов не должны изготавливаться детали изделий и материалы покрытий зарядного, доставочного и смесительного оборудования, контактирующие со взрывчатыми веществами, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4764. На какую высоту от уровня площадки наблюдения за манометром сосуда допускается устанавливать манометр с номинальным диаметром корпуса 200 мм в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4765. В зависимости от каких параметров следует выбирать стали для газопроводов и запорной арматуры сетей газораспределения и газопотребления газотурбинных и парогазовых установок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

4766. Какое требование к установке тупиковых упоров на рельсовых путях подъемных сооружений (ПС) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4767. Каким должен быть уровень подтоварной воды при хранении нефтепродуктов в резервуарах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4768. Какие устройства следует применять в целях исключения перелива нефтепродукта через край горловины автомобильной цистерны согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4769. Каким должен быть максимально допустимый объём заполнения резервуара жидкой фазой сжиженных углеводородных газов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 532?

4770. Материалы с какой температурой тления применяются в качестве прокладочных материалов для фланцевых соединений шахтных воздухопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4771. Какой высотой должны быть перила с двух сторон маршевых лестниц вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4772. В каком интервале должна проводиться установка цементного моста при ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или коррозии эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4773. Какое требование к ограждению опасных производственных объектов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4774. При каком содержании кислорода в воздухе производственных помещений категории А, где обращается водород, должны срабатывать автоматические газоанализаторы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4775. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль или вихретоковый контроль выходного коллектора горячего промперегрева котла с расчетными параметрами среды 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4776. Какое значение должна составлять толща грунта над хранилищем подземного склада взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4777. Какое требование для перехода через обвалование для группы резервуаров и для отдельно стоящих резервуаров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4778. Какое требование к процессам прессования при производстве пиротехнических составов и изделий установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4779. Каким давлением должна быть испытана пневматическая система буровой установки (трубопроводы, краны, соединения) после монтажа на месте производства работ, а также после ремонтных работ в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4780. Какие мероприятия должны быть проведены при проведении технического освидетельствования трубопровода пара и горячей воды после реконструкции и восстановительного ремонта вследствие аварии, связанного со сваркой и термической обработкой, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4781. С какой периодичностью должен проводиться магнитопорошковый контроль или контроль методом цветной дефектоскопии гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для перлитных сталей 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4782. Какой коэффициент запаса прочности по разрывной нагрузке должен иметь в отдельной ветви стропа канатный строп, используемый для подвеса люльки (кабины) для транспортирования людей на однорогий или двурогий крюк подъемного сооружения, для обеспечения безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4783. Какое требование к определению предельной разности отметок верхних полок балок в одном поперечном сечении на колоннах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4784. На какую высоту продуктивный пласт должен перекрываться цементным мостом по всей его мощности при ликвидации скважин (с эксплуатационной колонной или без нее) на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

4785. Какое значение должно составлять отношение световой поверхности окон к площади пола в хранилищах взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4786. В какой документ следует заносить ежегодные результаты нивелирования окрайки днища резервуара в первые четыре года после ввода в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4787. На каком расстоянии от зданий, где имеются открытые огневые топки и источники открытого огня или где производятся работы с открытым огнем (кузницы, котельные, сварочные мастерские), должны располагаться транспортные пути для перевозок взрывчатых материалов (ВМ) на территории поверхностных пунктов производства (подготовки) ВМ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4788. Какой должна быть продолжительность выдержки под давлением опрессовки нагнетательных трубопроводов насосов буровой установки, их деталей и арматуры в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4789. При достижении какого значения загазованности воздушной среды рабочей зоны на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, слив и налив должен автоматически прекращаться согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4790. Какой суммарный износ проводника и башмака на сторону подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт допускается для коробчатых проводников согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4791. Какое требование к перилам ограждения люльки (кабины), выбираемой для транспортирования людей в установленных случаях, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4792. Какие величины составляют предельные размеры выявляемых несплошностей условного уровня чувствительности «Б», принятого для контроля теплосилового оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4793. Какое мероприятие по консервации скважин с открытым стволом в процессе бурения яляется неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4794. На каком расстоянии от зданий (помещений), в которых изготавливаются или перерабатываются взрывчатые вещества, должны располагаться транспортные пути для перевозок взрывчатых материалов

(ВМ) на территории поверхностных пунктов производства (подготовки) ВМ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4795. Каким образом измеряется овальность цилиндрических элементов (для барабанов) при проведении измерительного контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4796. На руководителя какой организации возлагается ответственность за безопасную реализацию мероприятий по длительной остановке и (или) консервации объекта в полном объеме и в установленный срок в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4797. Какой срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4798. Какие промысловые трубопроводы должны быть в коррозионностойком исполнении согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4799. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация сернистого ангидрида (SO2) в рудничной атмосфере горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4800. При каком условии контроль прямых труб методом ультразвукового контроля может не проводиться в рамках дополнительного контроля прямых труб паропровода, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки ими назначенного или индивидуального (дополнительно назначенного) ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4801. Какое требование к использованию слежавшихся и не поддающихся размятию порошкообразных взрывчатых веществ, не содержащих гексоген или жидких нитроэфиров, установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4802. Какое давление при гидравлической опрессовке должны выдерживать напорные линии центробежных насосов, нагнетательные линии и компенсаторы давления объемных насосов, эксплуатируемых в нефтяных шахтах, после их установки или ремонта согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4803. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4804. Какое требование к назначенному ресурсу для групп элементов оборудования установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4805. При каком износе головки рельсов по вертикали для рельсов типа Р-38 не допускается эксплуатация рельсового пути в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4806. Предохранительными решетками с каким размерами ячеек должны быть перекрыты бункера при подготовке шихты и производстве титанового шлака согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4807. Какое количество превенторов должно быть в составе опасного производственного объекта морского нефтегазового комплекса согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО) федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4808. Каким образом в случаях нескольких продуктивных горизонтов на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) производится изоляция каждого продуктивного горизонта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4809. Какое условие, при котором допускается размещение в помещении пунктов разлива и фасовки раздаточных резервуаров с нефтепродуктами единичной вместимостью до 25 кубических метров включительно при общей вместимости до 200 кубических метров в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4810. В каком радиусе должны быть выставлены знаки обозначения границ опасных зон прострелочно-взрывных работ вокруг устья скважины согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4811. Какое значение не должна превышать продолжительность холостого хода предохранительного тормоза подъемных машин в горных выработках

нефтяных шахт при гидрроузовом приводе тормоза согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4812. При каком износе прокате бандажей не допускается эксплуатация локомотивов для перевозки людей в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4813. На какие виды разделяются склады взрывчатых материалов по месту расположения относительно земной поверхности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4814. Какое требование к оснащению проходных каналов для трубопроводов пара и горячей воды входными люками является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4815. Какое мероприятие при проведении статических испытаний мостового крана является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4816. Какое мероприятие является обязательным перед выполнением магнитного контроля тепловой неравномерности и магнитной ферритометрии поверхности элементов оборудоввания в зоне контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4817. Какая периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе бурения, после окончания бурения и в процессе эксплуатации, если в них установлены цементные мосты, является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4818. Какими системами и приборами контроля должны быть оборудованы газокомпрессорные станции в соответствии с требованиями к эксплуатации установок и оборудования для сбора и подготовки нефти, газа и конденсата федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4819. При каком увеличении зазора между ободом барабана и тормозной колодкой должна срабатывать защита от чрезмерного износа тормозных колодок, вызывающая предохранительное торможение машины, в схеме управления автоматизированной подъемной установкой нефтяной шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4820. Каким образом должны быть выполнены соединения технологических трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов между собой согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4821. В каких целях не применяются гибкие шланги во взрывопожароопасных производствах на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4822. Какое мероприятие при обнаружении в ходе проверок законсервированных скважин или в других случаях недостатков (устьевое давление, межколонные проявления, грифоны и газонефтеводопроявления) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4823. В каком радиусе должны быть выставлены знаки обозначения границ опасных зон взрывных работ вокруг мест снаряжения прострелочно-взрывной аппаратуры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4824. До какого значения увеличивается объем ультразвукового контроля основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов при выявлении дефектов согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4825. Каким должно быть время срабатывания сигнализатора при достижении концентрации хлора в воздухе, превышающей 20 ПДК (предельно допустимой концентрации) в помещениях, где возможно выделение хлора, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростхнадзора от 09.12.2020 № 512?

4826. Какое требование к оснащению системами безопасности и средствами измерения агрегатов непрерывного горячего цинкования металлов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4827. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для машин и лебедок аварийно-ремонтных подъемных установок в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4828. Какая кратность воздухообмена должна быть обеспечена при проверке степени воздухообмена, создаваемого принудительной вентиляцией на газонаполнительных станциях и газонаполнительных пунктах в один час в рабочее время, согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4829. Какое требование к размещению здания выдачи взрывчатых материалов (ВМ) в случае его оборудования на поверхностных и полууглубленных складах ВМ установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4830. При каком падении давления сжатого воздуха для питания систем контроля и управления системы противоаварийной автоматической защиты экстракционной установки должна обеспечиваться остановка цеха на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4831. К какому виду в зависимости от срока эксплуатации относится склад взрывчатых материалов со сроком эксплуатации до одного года согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4832. В какие сроки проводится первичное обследование специализированной организацией воздухонагревателя доменной печи с площадью нагрева 4800 - 6500 м² и среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния

25 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4833. Какое требование к оснащению средствами контроля и сигнализации резервуаров, танков, сборников жидкого хлора установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4834. При каком условии допускается включение котлов в одну группу по питанию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4835. Какая периодичность проведения измерения остаточной деформации установлена для паропровода в пределах котла из сталей 12МХ и 15ХМ с расчетными параметрами среды выше 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4836. Каким должно быть содержание диоксида (двуокиси) углерода в воздушной среде подвальных и полуподвальных помещений складов масличного сырья, галерей и туннелей, предназначенных для транспортирования маслосемян, а также в приямках, в которых размещено оборудование для транспортирования масличного сырья, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных

производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4837. С какой периодичностью должен проводиться визуально-измерительный контроль основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4838. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль коллекторов пароперегревателей с расчетными параметрами среды выше 450°С при обнаружении трещин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4839. Какие данные должны быть указаны на табличках находящихся в эксплуатации подъемных сооружений (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4840. Какое значение не должна превышать продолжительность холостого хода предохранительного тормоза подъемных машин в горных выработках нефтяных шахт при пневмопружинном и гидропружинном приводах тормоза согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4841. Какое требование к заземлению насосов, перекачивающих легковоспламеняющиеся и горючие продукты, на объектах сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4842. Какие помещения и пространства относятся по классу взрывоопасности к зоне 1 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4843. Для обнаружения каких дефектов служит ультразвуковой контроль металла и сварных соединений оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4844. Какая предельная разность отметок верха колонн или опорных площадок одноэтажных зданий и сооружений при длине колонн от 8 м до 16 м установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4845. Какой должна быть температура воздуха в помещениях для сушки дымного пороха в соответствии с федеральными нормами и правилами

в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4846. Какое требование к расположению на производственных площадках зданий и сооружений с производственными процессами, выделяющими в атмосферу вредные и (или) горючие вещества, а также включающие источники возможных аварийных выбросов этих веществ, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4847. Какой параметр для вычисления коэффициента распределения нагрузки, характеризующего класс нагружения механизма подъемного сооружения, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4848. При каком условии допускается использовать резинотросовые канаты в качестве уравновешивающих для грузовых одноканатных подъемных установок горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4849. Каким должно быть расстояние между краем проема (люка) и грузом (или крюковой обоймой, если она опускается в проем (люк) при подаче грузов в проемы (люки) перекрытий и покрытий, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4850. При каком условии состояние перехода промысловых трубопроводов (ПТ) через водные преграды считается неисправным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4851. Какое требование к установке мембранных предохранительных устройств на электрических котлах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4852. Какое требование к проведению разгерметизации резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4853. Какими средствами измерения должны быть оборудованы приемные емкости приемно-сливной железнодорожной эстакады складов мазута согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4854. Из каких материалов должны быть выполнены узлы и детали зарядного, доставочного и смесительного оборудования, контактирующие

со взрывчатыми веществами, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4855. Какое требование к креплению контррельсов к путевым рельсам при канатной откатке по наклонным горным выработкам на закругленных заездах рельсового пути установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4856. Какой параметр не применяется для определения остаточной деформации ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4857. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль поверхности отверстий в пределах водяного объема и штуцеров котлов с примыкающими к ним участками поверхности барабана шириной 30-40 мм от кромки отверстия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4858. Какой способ обеспечения непрерывности работы насосных агрегатов, перекачивающих высоковязкие, обводненные или застывающие

при температуре наружного воздуха нефтепродукты при их установке на открытых площадках, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4859. Какие мероприятия должны быть проведены при проведении технического освидетельствования перед пуском вновь смонтированного трубопровода пара и горячей воды в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4860. Какая характеристика соответствует баллу 1 в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4861. Какое требование к эксплуатации фонтанным способом скважин, вскрывших пласты, содержащие в продукции сернистый водород, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4862. В каком объеме проводится ультразвуковой контроль толщины стенки в растянутой и нейтральных зонах гибов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока

службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4863. В каком случае проводится внеочередное техническое освидетельствование котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4864. Каким образом должны быть заземлены пневмотранспорт и его элементы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4865. На какое расстояние от главных стационарных железнодорожных путей должны быть удалены места (площадки) выгрузки, погрузки и отстоя железнодорожных вагонов с взрывчатыми материалами в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4866. К какой категории относятся ликвидируемые скважины нагнетательные, наблюдательные, эксплуатационные, йодобромные, теплоэнергетические, бальнеологические, а также скважины, пробуренные для закачки в пласт промысловых вод, утилизации промышленных отходов, для эксплуатации

подземных хранилищ нефти и газа, оказавшиеся в неблагоприятных геологических условиях, при отсутствии необходимости их использования в иных хозяйственных целях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4867. На какое расстояние при ведении прострелочно-взрывных работ в скважинах должны быть удалены от устья скважины лаборатории перфораторной станции при зарядке в них прострелочно-взрывной аппаратуры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4868. Какой должна быть минимальная площадь поперечных сечений в свету людских ходок для механизированной перевозки в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4869. При каком падении давления горячего дутья должен автоматически срабатывать отделительный клапан, установленный на смесительном трубопроводе доменной печи, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4870. К какой категориии относятся скважины, ликвидируемые по техническим причинам, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной

и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4871. Какое требование к проведению операций снаряжения боеприпасов взрывчатых веществ и составов на их основе методом шнекования установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4872. При какой потере сечения стали уравновешивающих канатов в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4873. С каким шагом следует выполнять измерения при проведении магнитной ферритометрии (МФ) на контрольном участке пароперегревательного тракта котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4874. Каким образом должны производиться операции закатки, завальцовки, развальцовки, обжима элементов конструкции боеприпаса, кернение деталей со снаряженным корпусом боеприпаса при исключении передачи усилия закатки, кернения на взрывчатое вещество согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4875. Для сосудов взрывоопасной, пожароопасной рабочей среды, отнесенных к какой группе, на линии подвода рабочей среды к испарителям с огневым или газовым обогревом должен быть установлен обратный клапан, автоматически закрывающийся давлением из сосуда, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4876. Какие устройства не применяются для проведения сливоналивных операций сжиженных углеводородных газов (СУГ) из железнодорожных и автомобильных цистерн в резервуары согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4877. Какое устройство не должно устанавливаться на трубопроводах, подводящих острый водяной пар в аппараты для отгонки растворителя, пропаривания, барботирования на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4878. Какие трубопроводы относятся к промысловым для газовых, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4879. Какое значение составляет назначенный ресурс для штампосварных колен паропроводных систем согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4880. На какое расстояние должны быть удалены от жилых и бытовых помещений площадки для работ по снаряжению и заряжанию прострелочно-взрывной аппаратуры при ведении прострелочно-взрывных работ в скважинах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4881. С какой периодичностью повторно испытываются канаты на людских и грузолюдских подъемных установках в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4882. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль наружной поверхности обечаек в местах возможного попадания воды на изоляцию по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4883. Какое значение не должна превышать температура наружных поверхностей оборудования производств боеприпасов и спецхимии в местах, доступных для обслуживания персонала, внутри помещений в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4884. При какой температуре стенки трубы (отвода) проводится измерение остаточной деформации ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4885. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории II-д согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4886. Провода из какого материала должны применяться в соединительных и магистральных проводах (кабелях) электровзрывной сети в шахтах (рудниках), опасных по газу или пыли, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4887. Какими устройствами не оснащаются резервуары основного хранилища растворителя на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4888. Какому заключению об использовании при оценке воздействия высоких температур на сталь при обследовании кожуха доменной печи соответствуют внешние признаки «участок мало деформирован и имеет на поверхности легко очищаемый нагар и обгоревшую кромку» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4889. Каким видам контроля должны подвергаться действующие наружные газопроводы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4890. Каким должно быть расстояние от ближайшей ячейки или камеры до выработок, служащих для постоянного прохода людей, для склада камерного типа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4891. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, законсервированные в ожидании организации добычи, если срок консервации составляет 10 лет и более, но не более 15 лет от общего срока консервации, или по данным контроля за техническим состоянием колонны и цементного камня дальнейшая консервация нецелесообразна согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4892. Из каких материалов должны быть выполнены здания литейных дворов и поддоменников согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4893. Какой должна быть ширина лестниц в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4894. Какое требование к размещению инженерных сетей с токсичными жидкостями и газами установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4895. Для опасных производственных объектов каких классов опасности разрабатываются ПМЛА (планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4896. Какие требования предъявляются к процессам контроля и регулирования технологических процессов в мастерских нитрации в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для

объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4897. При каком значении общего тока, протекающего через изолирующие вставки электродных котлов, должна действовать защита на отключение всех электродных котлов напряжением выше 1 кВ с изолированным корпусом котельной установки в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4898. В какой документации указываются сроки эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

4899. Какая характеристика соответствует интенсивному износу всех наружных проволок каната крестовой свивки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4900. Какое количество наполненных газом баллонов, находящихся на длительном складском хранении, следует выбрать из партии в 400 баллонов при наступлении очередных сроков периодического освидетельствования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4901. Воздушные сушилки (шкафы, камеры) с какой температурой теплоносителя (воздуха) разрешается использовать для сушки промышленных взрывчатых веществ, сенсибилизированных тротилом, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4902. Какую величину не должен превышать зазор между колошниковой площадкой, вагранкой и шахтой подъемника согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4903. Воздушные сушилки (шкафы, камеры) с какой температурой теплоносителя (воздуха) разрешается использовать для сушки промышленных взрывчатых веществ, сенсибилизированных нитроэфирами, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4904. На каком расстоянии от наиболее выступающей части привода до кромки подвижного состава устанавливаются механические и ручные приводы стрелочных переводов, откаточных путей в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4905. Какое требование к проведению неразрушающего контроля сварных соединений после ремонта подъемного сооружения является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4906. Каким образом должен оформляться отрицательный результат технического освидетельствования подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4907. Какой организацией утверждается перечень уставок срабатывания блокировок и сигнализации для осуществления технологических операций, предусмотренных проектной документацией (документацией на техническое перевооружение), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4908. Какими датчиками должен быть оборудован смесительный аппарат в производстве бризантных веществ для предотвращения возникновения аварийной ситуации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4909. Какое требование к наливу светлых нефтепродуктов в железнодорожные цистерны является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной

безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4910. Каким образом осуществляется диагностирование возможного наличия дефектов в недоступных для осмотра местах со снятием защитного покрытия сосуда в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если его конструкцией и (или) особенностью технологического процесса не предусмотрена возможность удаления изоляции и других защитных устройств корпуса с последующим восстановлением?

4911. При какой потере сечения стали подъемных канатов в вертикальных стволах с длиной отвеса более 900 м в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4912. На какие группы опасности по высшим углеводородным газам подразделяются опасные по газу нефтяные шахты в зависимости от суммарного содержания выделяющихся в рудничную атмосферу этана, пропана, изобутана и бутана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4913. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль (измерение овальности), ультразвуковая толщинометрия, ультразвуковой контроль, магнитопорошковый контроль или контроль методом цветной дефектоскопии гибов паропровода в пределах котла

независимо от марки стали с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4914. Какой должна быть температура для изолируемых поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных на открытом воздухе в рабочей или обслуживаемой зоне, при металлическом покрывном слое на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4915. На каком расстоянии от зданий на территории поверхностных пунктов производства (подготовки) взрывчатых материалов (ВМ) должны располагаться транспортные пути для перевозок ВМ, если пути предназначены для подъезда к этим зданиям, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4916. В каком объеме подвергаются ультразвуковому и магнитопорошковому контролю ремонтные сварные соединения элементов металлоконструкций из высокопрочных сталей после ремонта подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых

используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4917. Какое требование к прокладке технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4918. Какая высота решетчатого вертикального ограждения должна предусматриваться для бункеров и завальных ям на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4919. Какое время выдержки сосуда с толщиной стенки 110 мм под пробным давлением при проведении гидравлического испытания установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации?

4920. Какой должна быть максимальная глубина выемки в месте отбора локальных проб на элементах оборудования с толщиной стенки до 30 мм при проведении металлографического контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4921. Какие данные должны быть указаны на корпусах оборудования, входящего в состав талевой системы (кронблок, талевый блок, крюк) буровой установки, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4922. Какие устройства должны быть установлены в печах, при розжиге и разогреве которых в подкупольном пространстве возможны взрывы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4923. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для отклоняющих шкивов проводниковых канатов, если их натяжение осуществляется грузами, расположенными на копре, в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4924. Соблюдение какого требования должно быть предусмотрено проектом котельного помещения в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если расстояние от нулевой отметки котельного помещения до верхней площадки котлов превышает 20 метров?

4925. При какой потере сечения стали тормозных канатов парашютов в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4926. Какая периодичность проведения измерения остаточной деформации установлена для паропровода в пределах котла из сталей 12Х1МФ и 15Х1М1Ф с расчетными параметрами среды 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4927. Каким должен быть минимальный диаметр порохового заряда, резку которого допускается проводить только дистанционно автоматическим ножом при отсутствии людей в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4928. В каком объеме должна проводиться ультразвуковая толщинометрия поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4929. Какое требование к операциям смешивания, гранулирования, провяливания при приготовлении составов мелкой фракции в производстве патронов стрелкового оружия установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные

требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

4930. С какой периодичностью должны подвергаться периодической зачистке металлические резервуары для светлых нефтепродуктов и масел, за исключением авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4931. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, законченные бурением и непригодные к эксплуатации из-за несоответствия прочностных и коррозионностойких характеристик эксплуатационной колонны фактическим условиям, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4932. В какие сроки проводится первичное обследование специализированной организацией воздухонагревателя доменной печи с площадью нагрева до 4800 м² и среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 30 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4933. Какое требование к блокировкам, оборудованным на вагон-весах рудных дворов доменных цехов, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4934. Какие испытания должны проводиться трубкам индуктора ферросплавных печей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4935. Какие поверхности при проведении ультразвуковой дефектоскопии основных элементов и деталей оборудования подлежат контролю согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4936. Каким должно быть расстояние от любой ближайшей точки склада до ствола шахты и околоствольных выработок, а также до вентиляционных дверей, разрушение которых может лишить притока свежего воздуха всю шахту либо значительные ее участки для камерного склада согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4937. Какой срок консервации является основанием для ликвидации скважин, законсервированных в ожидании организации добычи, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4938. С какой периодичностью должны проводиться гидравлические испытания лубрикаторных устройств, входящих в комплект наземного оборудования

для проведения геофизических работ в скважинах под давлением, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4939. С какой периодичностью присосы воздуха в топку котла должны определяться инструментально в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4940. Какое требование к настилу пола кабины (люльки), выбираемой для транспортирования людей в установленных случаях, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4941. Какое требование к выполнению прострелочно-взрывных работ (ПВР) в скважинах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4942. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории I-б согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4943. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-г согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4944. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для передвижных подъемных машин, направляющих шкивов и барабанов лебедок породных отвалов и откаточных лебедок в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4945. Какой документ составляется на каждую ликвидируемую и консервируемую морскую нефтегазовую скважину с учетом результатов проверки их технического состояния согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4946. На каком расстоянии от ограждения территории установки низкотемпературной сепарации газа должны быть установлены система или факел (свеча), в которые отводится сбрасываемый предохранительными устройствами газ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4947. При каком значении в случае уменьшения диаметра у всех канатов, кроме некрутящихся, в результате повреждения сердечника (внутреннего износа, обмятия, разрыва) канат подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных

производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4948. На какую величину допустима разница в давлении настройки (в процентах) предохранительного сбросного клапана и рабочего давления в резервуарах и газопроводах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 532?

4949. Какая навивка канатов на барабаны применяется на вертикальных и наклонных поверхностных, а также подземных с углом наклона более 60° грузолюдских и людских подъемах в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4950. Какое значение должна составлять концентрация кислорода в воздухе в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4951. Какой манометр допускается к применению на паропроводе с рабочим давлением 25 МПа в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4952. Через какой интервал должен крепиться к буровому шлангу стальной канат, применяемый для страховки от падения бурового шланга,

в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4953. Каким должно быть давление настройки предохранительных сбросных клапанов газопроводов жидкой фазы сжиженных углеводородных газов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4954. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-е согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4955. Какое требование к дозированию и смешиванию шихтовых материалов в металлотермических цехах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4956. Для каких нефтепродуктов не допускается хранение в таре на открытых площадках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4957. Какими устройствами должны быть оборудованы газопроводы жидкой фазы сжиженных углеводородных газов и резервуары сжиженных углеводородных газов согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4958. Какое требование к мазутным форсункам паровых котлов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4959. Какой должна быть температура воздуха в помещениях для сушки взрывчатых веществ в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4960. Каким образом осуществляется управление системами подачи флегматизирующих веществ для производств с блоками III категории взрывоопасности на химически опасных производственных объектах производства растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4961. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля (измерение овальности), ультразвуковой толщинометрии, ультразвукового контроля, магнитопорошкового контроля или контроля методом цветной дефектоскопии установлена для паропровода в пределах котла независимо от марки стали с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4962. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-а согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4963. При какой потере сечения стали круглопрядных канатов диаметром более 45 мм с органическим сердечником на вертикальных грузовых подъемах с запасом прочности по отношению к максимальной расчетной статической нагрузке не менее 6,5-кратного в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4964. Каким должно быть расстояние по горизонтали между выступающими частями крана, передвигающегося по наземному крановому пути, и строениями, штабелями грузов и другими предметами, расположенными на высоте до 2 м от уровня земли или рабочих площадок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4965. Какая характеристика соответствует баллу 2б в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4966. Какое значение не должно превышать расчетное значение замедления подъемных установок, предназначенных для подъема и спуска людей, для вертикальных и наклонных (более 30°) установок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4967. Манометры какого класса точности необходимо применять при эксплуатации трубопроводов с рабочим давлением более 14 МПа в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4968. На какое количество категорий подразделяются ликвидируемые скважины I категории - скважины, выполнившие свое назначение, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4969. Каким должно быть значение припуска на коррозию на штуцерах сосудов, содержащих жидкий хлор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

4970. В какой части конденсатосборника должны быть установлены предохранительные устройства в соответствии с требованиями к установкам низкотемпературной сепарации газа федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4971. Какая защита не относится к технологическим защитам, обеспечивающим взрывобезопасность оборудования сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

4972. Какой запас по грузоподъемности должно иметь подъемное сооружение (ПС), выбираемое для транспортирования людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4973. Какое мероприятие должно проводиться при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной, если по решению пользователя недр производится отворот незацементированной части эксплуатационной колонны, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4974. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля и ультразвуковой толщинометрии установлена для цельносварных топочных экранов котлов с расчетными параметрами среды 300°С и выше, работающих

на газовом топливе, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4975. Каким следует принимать расстояние по вертикали от площадки для обслуживания водоуказательных приборов котла до середины водоуказательного стекла (шкалы) при диаметрах барабанов меньше 1,2 метра и больше 2 метров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4976. Какое требование к выполнению заземления станка-качалки установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4977. При каком значении временного сопротивления на образцах из углеродистой стали, полученном при проведении механических испытаний металла барабана или других элементов в рамках технического освидетельствования котла, дальнейшая эксплуатация данного элемента должна быть запрещена в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4978. Какое требование к установкам низкотемпературной сепарации газа является верным согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4979. Каким образом проводится ультразвуковой контроль толщины стенки в растянутой и нейтральных зонах нормально загнутых гибов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4980. Какое мероприятие при проведении ревизии промысловых трубопроводов (ПТ) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4981. Какой должна быть обваловка подземных резервуаров для хранения сжиженных углеводородных газов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

4982. Какой должна быть глубина зева предохранительных башмаков скольжения подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт для проводников из рельсов при их установке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4983. Какой запас прочности должны иметь прицепные устройства типа «баранчик» для откатки бесконечным канатом в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4984. Какое требование к хранилищам аммиачной, натриевой и кальциевой селитры установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4985. Какие меры предусматриваются на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, в случае обоснованной в проектной документации необходимости проведения процесса в области критических значений температур согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4986. Какое требование к установке сосудов под давлением, подлежащих учету в территориальных органах Ростехнадзора, в жилых, общественных и бытовых зданиях, а также в примыкающих к ним помещениях является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

4987. По какой формуле определяется остаточная деформация ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

4988. Какие данные должны быть указаны на табаличках, устанавливаемых на устье законсервированных скважин, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4989. Каким должно быть расстояние от ближайшей ячейки или камеры до выработок, служащих для постоянного прохода людей, для склада ячейкового типа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4990. На какое расстояние до пола и покрытия (перекрытия) открытых насосных станций нефти и нефтепродуктов, расположенных под навесами, по условиям естественной вентиляции не должны доходить защитные боковые ограждения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4991. Какой должна быть величина давления контрольной опрессовки внутренних газопроводов котельных согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

4992. При достижении какой концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов в насосных нефти и нефтепродуктов закрытого типа должно осуществляться включение аварийной вентиляции согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4993. Каким должно быть расстояние от любой ближайшей точки склада до ствола шахты и околоствольных выработок, а также до вентиляционных дверей, разрушение которых может лишить притока свежего воздуха всю шахту либо значительные ее участки для склада ячейкового типа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

4994. Каким устройством должны быть оснащены нории на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

4995. При каком условии допускается не оборудовать посадочными кулаками или качающимися площадками верхние и нижние приемные площадки клетевых стволов на подъемах, не используемых для перевозки грузов, на нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4996. Какое требование к запорной арматуре для аварийного освобождения резервуаров для хранения легковоспламеняющихся и горючих жидкостей установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

4997. К какой группе опасности по углеводородным газам относятся опасные по газу нефтяные шахты при содержании высших углеводородных газов в общем объеме углеводородных газов не более 10% (по объему) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

4998. Каким должно быть расстояние по горизонтали между перемещаемыми грузами при совместной работе нескольких подъемных сооружений на строительном объекте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

4999. Какое требование к процессу просеивания тетразена установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5000. В каком количестве контрольных точек должна проводиться ультразвуковая толщинометрия на внутренней или наружной поверхности обечаек по типовой программе технического диагностирования барабанов

котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5001. Какое требование к проведению визуального контроля и измерению стыковых сварных соединений расчетных элементов подъемного сооружения (ПС) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5002. Какие склады взрывчатых материалов по месту расположения относительно земной поверхности относятся к поверхностным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5003. Какие технологические участки объектов производства растительных масел относятся к химически опасным производственным объектам (ХОПО) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5004. В каком случае проверка исправности установленных на трубопроводе пара и горячей воды предохранительных клапанов осуществляется путем проверки срабатывания клапана на испытательных стендах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования,

работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5005. На каком растоянии от мест посадки людей в пассажирские вагоны и мест погрузки (выгрузки) горной массы должны размещаться оборудуемые отдельно подземные пункты производства и (или) подготовки взрывчатых веществ в горных выработках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5006. Подповерхностные несплошности на какой глубине могут быть выявлены методом магнитопорошкового контроля (дефектоскопии) при контроле металла и сварных соединений оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5007. В каком объеме проводится анализ микроструктуры и микроповреждённости металла гибов паропроводов из перлитных сталей, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5008. Какой уклон должны иметь маршевые лестницы вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5009. Какое требование к установке содорегенерационных котлов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5010. На изделиях и деталях теплосилового оборудования тепловых электростанций, изготовленных из каких металлов, применяется вихретоковый контроль согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5011. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-е согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5012. При каком уменьшении номинального диаметра каната не допускается его использование в шахтных подъемных установках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5013. Какое определение промыслового трубопровода является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5014. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки корпуса арматуры промыслового трубопровода номинальным диаметром DN более 400 при рабочем давлении менее 10 МПа включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5015. Какие виды обследования кожухов доменных печей и воздухонагревателей установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5016. В какой документации определяется оборудование закрытой насосной станции нефти и нефтепродуктов аварийной вентиляцией согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5017. При каких дефектах не допускается эксплуатация сварных тиглей в производстве порошков и пудр из алюминия, магния и сплавов на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5018. Какое требование к установке воздухосборников или газосборников является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5019. Какой должна быть ширина основной выработки подземного склада взрывчатых материалов, в которой применяются погрузчики, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5020. Каким документом должен быть предусмотрен порядок эвакуации людей, транспорта, спецтехники при газонефтеводопроявлениях, открытых фонтанах и других авариях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5021. Какие меры должны быть предприняты в случае, если во время работы с боеприпасами началась гроза согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5022. Какие предохранительные клапаны устанавливаются на нагнетательных трубопроводах насосов, проложенных в наклонных горных выработках, вертикальных стволах и скважинах нефтяных шахт, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5023. Какое требование к водоотводящей от предохранительных клапанов трубе водогрейного котла является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5024. Какое требование к цистернам, наполняемым жидким аммиаком, при температуре, не превышающей в момент окончания наполнения минус 25 °С, противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5025. Из каких материалов должны быть изготовлены оборудование и аппараты, используемые для измельчения, смешивания, просеивания бризантных взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5026. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, законченные бурением на подземных хранилищах нефти, газа и месторождениях теплоэнергетических и промышленных вод и оказавшиеся в геологических условиях, не соответствующих их назначению, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5027. При каком превышении давления должна срабатывать сигнализация резервуаров, танков и сборников жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5028. Какое требование к защите манометра, установленного на сосуде, работающем под давлением, от воздействия среды, находящейся в сосуде,

и внешних условий противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5029. К какому типу относятся стыковые сварные соединения с конструктивным концентратором напряжений (трубы с донышком коллектора, литой, кованой и штампованной деталью) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5030. Каким должно быть значение прибавки для компенсации коррозии для определения расчетной толщины стенки сосудов, содержащих жидкий хлор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5031. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки промыслового трубопровода наружным диаметром менее 114 мм включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5032. При бурении горизонтального участка ствола скважины какой длиной в скважинах глубиной по вертикали более 3000 м буровые установки должны оснащаться верхним приводом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5033. Какое требование к рельсовому пути подъемных сооружений (ПС), за исключением рельсовых путей башенных и железнодорожных кранов, и рельсовому пути грузовых подвесных тележек является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5034. Какие устройства могут применяться в качестве дозирующих устройств на зарядном оборудовании для льющихся взрывчатых веществ и компонентов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5035. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для концевых шкивов монорельсовых дорог в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5036. При каком условии в случае центрального расположения двух и более вертикальных и (или) наклонных горных выработок, пройденных до одного горизонта, лестничное отделение в одной из этих выработок может отсутствовать согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5037. Какой должна быть величина испытательного гидравлического давления для шахтных промысловых трубопроводов, кроме «горячих» трубопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5038. С какой периодичностью должны подвергаться частичному техническому освидетельствованию подъемные сооружения (ПС) в течение срока службы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5039. Какое требование к размещению складов жидкого хлора относительно других близлежащих зданий и сооружений, а также относительно мест расположения ближайших населенных пунктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5040. Какое блокировочное устройство конвейеров (ленточных, цепных, винтовых), транспортирующих пожаровзрывоопасные вещества в пунктах производства и пунктах подготовки взрывчатых веществ, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5041. Какой должна быть ширина маршевых лестниц вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной

и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5042. В каком случае разрабатывается новый технологический регламент (ТР) на опасном производственном объекте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5043. Какое количество выходов должен иметь поддоменник согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5044. При каком превышении концентрации паров нефтепродуктов на площадках автомобильных сливоналивных станций и пунктов слива-налива должны срабатывать блокировки по прекращению операций слива-налива и сигнализация, оповещающая о запрете запуска двигателей автомобилей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5045. Какую документацию об оценке (подтверждении) соответствия должны иметь технические устройства, применяемые в сети газопотребления газотурбинных и парогазовых установок, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5046. Вентиляцией какого вида должны оборудоваться места работы с легковоспламеняющимися и горючими жидкостями в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности

«Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5047. В каком количестве точек каждого контрольного сечения должна измеряться толщина стенки в местах врезки штуцеров с DN50 и более дренажных линий прямых участков паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5048. Какой должна быть скорость воздуха в горных выработках нефтяных шахт длиной менее 30 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5049. Какие технические средства должны предусматриваться для материала, поступающего на экстракцию, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5050. К какому виду в зависимости от срока эксплуатации относится склад взрывчатых материалов со сроком эксплуатации три года и более согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5051. Установка какого устройства должна быть предумотрена на нагнетательном трубопроводе насосного агрегата для предотвращения перемещения транспортируемых веществ обратным ходом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5052. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в рудничном воздухе в исходящих струях тупиковых горных выработок и горных выработок, где ведется бурение и эксплуатация скважин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5053. В каком случае на устье скважины устанавливаются три или четыре превентора, в том числе один универсальный, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5054. С какой целью необходимо следить за затяжкой анкерных болтов на насосах, компрессорах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 532?

5055. В какое положение должна устанавливаться стрела относительно ходовой опорной части при проведении статических испытаний кранов стрелового типа при периодическом или внеочередном техническом освидетельствовании согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5056. К какой категории относятся ликвидируемые скважины с разрушенными в результате стихийных бедствий (землетрясения, оползни) устьями или возникновением опасности оползневых явлений или затопления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5057. Какое минимальное значение относительной влажности воздуха в производственных помещениях утилизации обычных боеприпасов, где ведутся работы со взрывопожароопасными материалами, должно поддерживаться для уменьшения удельного электрического сопротивления в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5058. Какой должна быть ширина зазора между шахтными трубопроводами и габаритами подвижного состава в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5059. Какой электроблокировкой должны быть оборудованы нории на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5060. В какой документации должен определяться тип торцового уплотнения (одинарное, одинарное с дополнительным уплотнением, двойное) в центробежных насосах для нагнетания легковоспламеняющихся (ЛВЖ) и горючих жидкостей (ГЖ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5061. При каком числе обрывов проволок на шаге свивки канатов бесконечных откаток по наклонным горным выработкам, канатов скреперных, маневровых и вспомогательных (по горизонтальным горным выработкам) лебедок нефтяных шахт не допускается их эксплуатация согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5062. Какие требования к хранению угольной пыли в бункерах литейного производства установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5063. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии, ультразвуковой контроль лазовых отверстий котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов

тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5064. Какое требование к доставочному и смесительному оборудованию, имеющему дозаторы и выгрузочные люки, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5065. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация сернистого водорода в смеси с углеводородами (С1 - С5) в рудничной атмосфере горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5066. Какая кратность воздухообмена должна быть обеспечена при проверке степени воздухообмена, создаваемого принудительной вентиляцией на газонаполнительных станциях и газонаполнительных пунктах в один час в нерабочее время, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5067. Какие действия следует предпринять при неудовлетворительных результатах периодического освидетельствования партии баллонов, находящейся на длительном складском хранении, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования,

работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5068. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории II-в согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5069. Какой высотой должна быть бортовая обшивка или боковые планки с обеих сторон ступеней маршевых лестниц вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5070. Какое максимальное давление допустимо в сосуде с разрешенным давлением 0,2 МПа при работающих предохранительных клапанах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5071. Какое требование к прокладке промысловых трубопроводов в стенах, перекрытиях, фуундаментах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5072. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитный контроль тепловой неравномерности и (или) магнитной ферритометрии для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного

контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5073. Какое значение не должно превышать суммарное содержание высших углеводородных газов в рудничной атмосфере нефтяных шахт II группы опасности при наличии в смеси этана, пропана и изобутана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5074. С какой нагрузкой (по отношению к номинальной паспортной грузоподъемности) должны проводиться статические испытания для подъемников (вышек) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5075. Какой срок службы подвесных устройств на эксплуатационных подъемно-транспортных установках в горных выработках нефтяных шахт установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5076. В каком случае допускается отвод воды из котла продувочным трубопроводом в емкость, работающую под давлением, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5077. В каком случае при проведении пневматических испытаний эксплуатируемого сосуда допускается использовать в качестве нагружающей среды газообразную рабочую среду объекта испытаний согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5078. В каком объеме выполняется магнитная ферритометрия пароперегревателей из аустенитных сталей при техническом диагностировании экранов и пароперегревателей (прямых участков и гибов труб) котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5079. Какие требования установлены к устройствам для увлажнения и гидрообеспыливания материала при его дроблении или измельчении согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5080. Какой вид транспорта должен применяться при работе с высокомощными взрывчатыми веществами и составами на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5081. Каким должен быть свободный от застройки объем внутри ограждения группы резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5082. Какие дефекты выявляются при осуществлении вихретокового контроля металла оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5083. Какой запас прочности по отношению к максимальной статической нагрузке головного (головных) каната должны иметь подвесные устройства уравновешивающих канатов на эксплуатационных подъемно-транспортных установках в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5084. Какое требование к оборудованию системами и средствами для предотвращения образования взрывоопасных смесей резервуаров для хранения различных видов мазута установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5085. На какой высоте от нулевой отметки котельного помещения должна находиться верхняя площадка котлов, чтобы потребовалась установка подъемного устройства для подъема людей и грузов грузоподъемностью не менее 1000 кг, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной

безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5086. Каким должно быть расстояние по горизонтали между выступающими частями крана, передвигающегося по наземному крановому пути, и строениями, штабелями грузов и другими предметами, расположенными на высоте более 2 м от уровня земли или рабочих площадок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5087. Какое требование к смотровым окнам металлических щитов для операций смешивания, гранулирования, провяливания при приготовлении составов мелкой фракции в производстве патронов стрелкового оружия установлено в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5088. В какие сроки проводится вторичное обследование специализированной организацией кожуха доменной печи со среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 14 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5089. Какой системой автоматики, контролирующей параметры нормального технологического режима работы компрессора, а также сигнализирующей и блокирующей предельные параметры выхода из нормального режима, должны быть снабжены компрессоры при компримировании водорода

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5090. Какой критерий для принятия технических решений по применению систем и средств для предотвращения образования взрывоопасных смесей в резервуарах для хранения нефти и нефтепродуктов в документации на техническое перевооружения является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5091. Каким принимается назначенный ресурс для тройниковых сварных соединений элементов паропроводов из хромистых сталей, а также для композитных сварных соединений элементов паропроводов из разнородных сталей мартенситного и перлитного классов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5092. Каким должен быть видимый разрыв между выносными подшипниками и стенкой, отделяющей тракт прохождения взрывчатого вещества, в случаях, когда вал приводит в движение исполнительные органы измельчающих, перемещающих, транспортирующих или дозирующих устройств, расположенных в камерах или полостях, где может находиться взрывчатое вещество, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5093. Какой должна быть минимально допустимая высота полупроходных каналов в свету, в которых прокладываются трубопроводы пара и горячей воды, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5094. В каком объеме должны проводиться ультразвуковой контроль и ультразвуковая толщинометрия пусковых впрысков в паропроводах горячего промперегрева и главных паропроводах котла с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5095. Какое требование к устройству валов хранилищ на территории постоянных поверхностных и полууглубленных складов взрывчатых материалов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5096. Какое требование к установке указателей уровня воды паровых котлов указано неверно в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5097. Какое требование к размещению установок подготовки нефти и газа является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5098. В какой точке установки должен быть размещен расширительный сосуд жидкостного котла, работающего с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5099. В какой срок проводится повторная проверка подводного трубопровода опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса после ввода в эксплуатацию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5100. Какие типы стыковых сварных соединений элементов оборудования установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5101. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии, ультразвуковой контроль лазовых отверстий котлов согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5102. В какой документации подлежит обоснованию выбор места установки и количества датчиков загазованности помещения в здании насосной и рабочей зоне открытых насосных установок (станций) нефти и нефтепродуктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5103. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль обмуровки и тепловой изоляции обечайки по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5104. С какой периодичностью должна проводиться оценка состояния металла вырезок для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5105. Какой уклон должны иметь ступени маршевых лестниц вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5106. При каком превышении давления в нагнетательном трубопроводе должны срабатывать блокирующие устройства по отключению привода буровых насосов буровой установки в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5107. К какой категориии относятся скважины, выполнившие свое назначение, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5108. С какой периодичностью должна проводиться проверка технического состояния копровых устройств, применяемых при подготовке лома и отходов черных и цветных металлов для переплава согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5109. При достижении какой перегрузки должно происходить автоматическое отключение механизмов для кранов мостового типа при проверке ограничителя грузоподъемности подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых

используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5110. В каком объеме должна проводиться оценка состояния металла вырезок для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами ниже 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5111. Каким должен быть запас прочности подвесных устройств проводниковых канатов при навеске по отношению к максимальной статической нагрузке в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

5112. По какой формуле вычисляется величина овальности цилиндрических элементов по результатам измерительного контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5113. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при гидравлическом испытании сосудов, изготовленных из неметаллических материалов с ударной вязкостью более 20 Дж/см², согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности

при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5114. На какие виды разделяются склады взрывчатых материалов в зависимости от срока эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5115. С какой периодичностью должен проводиться визуально-измерительный контроль (измерение овальности) гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для мартенситных сталей 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5116. В течение какого времени должен выдерживаться контрольный груз в поднятом состоянии при проведении статических испытаний кабельных кранов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5117. В каком случае литые изношенные корпуса задвижек, кранов, клапанов и литые детали промыслового трубопровода подлежат отбраковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5118. Какое требование к техническому освидетельствованию подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5119. Какое устройство должно быть установлено на береговом трубопроводе, предназначенном для выгрузки из судна нефти, нефтепродукта или балласта, в районе шлангоприемников согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5120. Какое требование к помещениям, где возможно выделение хлора, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5121. При выполнении каких условий допускается заменять гидравлическое испытание сосуда, работающего под давлением, пневматическим испытанием согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5122. В какие сроки проводится первичное обследование специализированной организацией кожуха доменной печи со среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 14 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5123. При достижении какого значения нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами должно быть обеспечено полное отключение оборудования и механизмов буровой установки в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5124. Какое требование к установке шаровых кранов на буровой является верным и соответствует требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО) федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5125. Какие виды периодического технического освидетельствования подъемных сооружений (ПС) установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5126. При достижении какой концентрации хлора в помещениях, где обращается жидкий и газообразный хлор, должна срабатывать система противоаварийной защиты, включающая аварийную вентиляцию, сблокированную с системой аварийного поглощения хлора, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5127. Каким образом измеряют остаточную деформацию ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5128. В каком случае должно проводиться внеочередное техническое освидетельствование паропровода в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5129. Какой должна быть максимальная величина скорости падения давления в подземных и надземных (наружных) газопроводах тепловых электрических станций независимо от расчетного давления после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5130. Каким образом может быть определено разрывное усилие каната подъемного сооружения (ПС) в целом, если в сертификате на канат дано суммарное разрывное усилие проволок каната, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5131. С какой периодичностью должна проводиться проверка параметров срабатывания предохранительного запорного клапана и предохранительного сбросного клапана в пункте редуцирования газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5132. Какое требование к расположению устройства пускового дренажа на прямых участках паропроводов тепловых сетей при встречном уклоне является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5133. С какой периодичностью должны подвергаться периодической зачистке металлические резервуары для нефти и мазутов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5134. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для направляющих шкивов и барабанов подземных подъемных машин и лебедок в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5135. Каким должно быть время выдержки под пробным давлением при гидравлическом испытании паровых и водогрейных котлов в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5136. На какую величину не должна отличаться масса контрольных грузов от необходимой при проведении статических испытаний подъемных

сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5137. Какие ликвидируемые скважины относятся к II категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5138. В соответствии с какими документами должна проводиться проверка исправности сигнализации и автоматических защит котлов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5139. Какое требование к оборудованию техническими устройствами приемных емкостей приемно-сливной железнодорожной эстакады складов мазута является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5140. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии внутренней поверхности днища котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5141. При какой скорости движения сосуда при обратном ходе должна срабатывать защита от обратного хода машины, вызывающая предохранительное торможение, в схеме управления автоматизированной подъемной установкой нефтяной шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5142. Какое требование к расхолаживанию прямоточных котлов указано верно в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5143. На какие группы подразделяются отказы зарядов по внешним признакам в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5144. Какое требование к подвесным устройствам в проводимых наклонных или вертикальных горных выработках нефтяных шахт установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5145. Какие данные в плане безопасного проведения изоляционно-ликвидационных работ по каждой ликвидируемой и консервируемой морской нефтегазовой скважине являются неверными и противоречат федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5146. В какой документации определяется расчетом и обосновывается время срабатывания запорных и (или) отсекающих устройств на сливоналивных железнодорожных эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5147. Какой вид испытаний должен проводиться после замены грузозахватного органа подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5148. Какими средствами регулирования и измерительными приборами должны быть оснащены пневмосепарационные размольные установки и полировальные барабаны при раздельной полировке при производстве порошков и пудр из алюминия, магния и сплавов на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5149. При каких углах наклона наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, оборудуются трапами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5150. Каким образом следует определять число входов в хранилище взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5151. Какое требование к устройству бункеров с открытыми проемами в доменных цехах, где подача шихтовых материалов производится конвейерами или вагонами с дистанционным открыванием люков, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5152. С какой периодичностью должен проводиться визуально-измерительный контроль (измерение овальности) гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для перлитных сталей 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5153. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль и ультразвуковой контроль штатных впрысков паропроводов между поверхностями нагрева котла независимо от параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5154. Какое мероприятие включает в себя техническое освидетельствование твердотопливного котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5155. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-в согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5156. При каком условии допускается совместная прокладка трубопроводов пара и горячей воды с технологическими трубопроводами различного назначения в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5157. Какие условия должны быть обеспечены при хранении нефтепродуктов в таре в складских помещениях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5158. Какие устройства должны быть установлены на щитах управления газоочистных сооружений в конвертерном производстве согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5159. Какое требование к ликвидации горных выработок нефтяных шахт является верным согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5160. Какому заключению об использовании при оценке воздействия высоких температур на сталь при обследовании кожуха доменной печи соответствуют внешние признаки «участок мало деформирован и имеет на поверхности нагар и тонкий трудно счищаемый слой окалины» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5161. На каком уровне над башмаком технической колонны должен устанавливаться цементный мост после извлечения части бурильной колонны, находящейся выше башмака технической колонны или кондуктора, при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны при аварии с колонной бурильных труб согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5162. Какие требования должны быть выполнены при автоматическом регулировании питания котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5163. Какое требование к оснащению средствами контроля и сигнализации резервуаров, танков, сборников жидкого хлора является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5164. Каким должно быть минимальное расстояние от площадок, с которых производят обслуживание котла, его арматуры, контрольно-измерительных приборов и другого оборудования до потолочного перекрытия или выступающих конструктивных элементов здания (помещения), элементов котла и металлоконструкций его каркаса в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5165. Каким веществом должны производиться испытания оборудования и трубопроводов экстракционного цеха на прочность и герметичность на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5166. Каким должно быть максимальное значение температуры воды, используемой для гидравлического испытания сосуда (если конкретное значение не указано в технической документации изготовителя), в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5167. В каком случае допускается ведение взрывных работ по паспортам в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5168. Какое требование к размещению группой резервуаров со стационарной крышей при температуре вспышки нефти и нефтепродуктов 45°С и ниже установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5169. Какими материалами должна производиться футеровка и заправка плавильных шахт, ковшей и изложниц в металлотермическом производстве согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5170. При каком проценте вертикального, горизонтального или приведенного (вертикального плюс половина горизонтального) износа головки рельса рельсовый путь опорных подъемных сооружений (ПС) на рельсовом ходу подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5171. В каком интервале должна проводиться установка цементных мостов в интервалах перфорации при ликвидации скважин со смятой или смещенной эксплуатационной колонной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5172. Для канатов какой длиной в случае применения подвесного оборудования при проходке стволов нефтяных шахт допускается соединение

канатов спаренными коушами с установкой на каждой ветви каната жимков согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5173. Какие ликвидируемые скважины относятся к III категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5174. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль и ультразвуковой контроль корпуса впрыскивающего пароохладителя котла независимо от параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5175. Какое требование к выходам с каждого горизонта нефтяной шахты установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5176. В каком случае сегменты футеровки копровых шкивов на нефтяных шахтах заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5177. Какими устройствами непрерывного контроля, регистрации, сигнализации и блокировками должна оборудоваться экстракционная установка на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5178. Каким должен быть коэффициент запаса прочности при замене сварных грузовых цепей механизмов подъема по отношению к разрушающей нагрузке для групп классификации (режима) механизма М1 - М2 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5179. Какой организацией обосновывается и определяется возможность и условия эксплуатации оборудования, в том числе проведение дополнительного объема контроля металла, в случае отклонения результатов контроля металла от установленных норм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5180. Какой вид испытаний лубрикаторных устройств, входящих в комплект наземного оборудования для проведения геофизических работ в скважинах под давлением, должен проводиться согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5181. Какое требование к конструкции двухвалкового измельчителя для восстановления сыпучести гранулированных взрывчатых веществ, не содержащих сенсибилизаторов, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5182. Канатами с каким запасом прочности должны укомплектовываться аварийно-ремонтные подъемные установи на нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5183. Какой запас прочности должны иметь прицепные устройства при откатке концевым канатом в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5184. Какой запорной арматурой должна оснащаться бочка для хлора и фосгена в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5185. До какого значения при обнаружении трещин увеличивается объем магнитопорошкового контроля (дефектоскопии) или контроля методом цветной дефектоскопии продольных и поперечных мостиков на внутренней поверхности обечаек между отверстиями парового объема по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5186. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, пробуренные на морских месторождениях в случае аварийного ухода буровых установок, разрушения гидротехнических сооружений, технической невозможности и экономической нецелесообразности их восстановления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5187. Какое требование к объему контроля гибов необогреваемых труб в пределах котла в случае обнаружения дефектных гибов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5188. В технологических блоках производства растительных масел какой категории взрывоопасности допускается при соответствующем обосновании применение арматуры из чугуна и неметаллических конструкционных материалов в пределах давления и температур, указанных в технической характеристике, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5189. На каком расстоянии от места погрузки (выгрузки) взрывчатых материалов разрешается располагать рубильники в нормальном исполнении

электрического освещения погрузочно-разгрузочной площадки взрывчатых материалов, за исключением площадок, расположенных на территории складов взрывчатых материалов, в околоствольных дворах шахт, рудников, штолен и надшахтных зданиях, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5190. Каком требование к отводу сбрасываемого предохранительными устройствами газа на установках низкотемпературной сепарации газа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5191. При какой остаточной высоте футеровки в результате износа сегменты футеровки копровых шкивов на нефтяных шахтах заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5192. При достижении какой концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов в насосных установках (станциях) закрытого и открытого типа должны срабатывать средства автоматического контроля загазованности помещения в здании насосной и рабочей зоне открытых насосных установок (станций) нефти и нефтепродуктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5193. При каком увеличении зазоров между направляющими башмаками подъемных сосудов и рельсовыми проводниками массой до 55 кг/м в горных выработках нефтяных шахт башмаки подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5194. Какой раздел в составе документации на ликвидацию и (или) консервацию скважин является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5195. Какое требование к оснащению ленточных и пластинчатых конвейеров является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5196. Какими средствами передвижения оборудуются наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 26° до 30° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5197. Какие помещения и пространства относятся по классу взрывоопасности к зоне 2 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5198. Какое мероприятие при аварии с колонной бурильных труб, когда ее верхняя часть осталась в интервале ствола, перекрытого технической колонной или кондуктором, при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5199. Какому заключению об использовании при оценке воздействия высоких температур на сталь при обследовании кожуха доменной печи соответствуют внешние признаки «участок сильно деформирован и имеет изломы, надрывы, оплавленные и пережженные участки» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5200. Какими системами контроля содержания кислорода в азотнокислородной смеси должны быть оснащены пневмосепарационные размольные установки и полировальные барабаны при раздельной полировке при производстве порошков и пудр из алюминия, магния и сплавов на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5201. Какое требование к замене стальных канатов крестовой свивки, устанавливаемых на подъемных сооружениях, на канаты односторонней свивки является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5202. Какое требование к креплению буровых насосов установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5203. Какое значение концентрации хлора является предельно допустимым согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5204. Какое требование к совместному хранению взрывчатых материалов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5205. Какой запас прочности по отношению к максимальной расчетной статической нагрузке должны иметь канаты шахтных лебедок для подвески грейферов и проходческих люлек в стволе горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5206. Какое требование к хранению токсичных жидкостей на производственных площадках установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

5207. Манометры какого класса точности необходимо применять при эксплуатации трубопроводов с рабочим давлением более 2,5 МПа до 14 МПа в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5208. С какого момента исчисляется срок повторных испытаний канатов, за исключением канатов в установках со шкивами трения, канатов подземных пассажирских подвесных дорог горных выработок нефтяных шахт, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5209. Какими средствами передвижения оборудуются наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 11° до 25° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5210. Какими средствами передвижения оборудуются наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 7°до 10° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5211. С какого момента исчисляется срок эксплуатации склада взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5212. На каком расстоянии до упора должен обеспечить остановку грузозахватного органа ограничитель механизма подъема груза специальных подъемных сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5213. Какое требование к оснащению ленточных и пластинчатых конвейеров является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5214. Какое требование к выбору напора питательного насоса при групповом питании котлов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5215. Какой запас прочности по отношению к номинальному усилию на рабочих барабанах должны иметь тяговые канаты для перемещения забойного оборудования по горным выработкам нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5216. Какими приборами контроля и регулирования должны быть оснащены шнековые экстракторы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5217. Каким должно быть давление гидравлического испытания трубок индуктора печи при производстве сурьмы и ее соединений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5218. На какую высоту от уровня пола должны быть облицованы кислотостойкими материалами поверхности стен и колонн внутри хлорных компрессорных согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5219. Какое требование к электродегидраторам является неверным и противоречит требованиями к эксплуатации электрообессоливающих установок подготовки нефти федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5220. Какой должна быть масса испытательного груза при проведении грузовых испытаний люльки (кабины), выбираемой для транспортировки людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5221. Какое требование к проведению испытаний промысловых трубопроводов (ПТ) на прочность и герметичность по завершении

технического перевооружения в случае отрицательных температур окружающей среды
или невозможности обеспечить необходимое количество испытательной среды для проведения гидравлических испытаний установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

5222. В каком случае допускается питание котла из водопроводной сети в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5223. В каком объеме должно проводиться определение овальности гнутых отводов (гибов) паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5224. Каким должно быть время срабатывания предохранительного тормоза подъемных машин с учетом времени холостого хода независимо от типа привода тормоза в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5225. Какие сосуды подлежат учету в органах Ростехнадзора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5226. Какие ликвидируемые скважины относятся к I категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5227. Какое требование по установке предохранительных клапанов на технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5228. При каком износе рельсовые проводники массой до 45 кг/м подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5229. Какое требование к расположению элементов оборудования относительно вертикальных и горизонтальных соединений стенки вертикальных стальных цилиндрических резервуаров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5230. В каком случае проводится капиллярный и магнитопорошковый контроль сварных соединений оборудования под давлением в соответствии

с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5231. При каком условии канат подлежит браковке при несовпадении направлений спирали волнистости и свивки каната и неравенстве шагов спирали волнистости и свивки каната или совпадении одного из параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5232. Площадка какого размера должна быть оборудована вокруг устья скважины по окончании ликвидационных работ на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5233. Какое требование к процессам сушки и полимеризации составов и изделий при производстве пиротехнических составов, металлизированных огнесмесей и изготовлении зарядов твердого пиротехнического топлива установлено в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5234. Какой должна быть ширина валов хранилищ по верху на территории постоянных складов взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов

промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5235. Какое требование к автоматической защите системы подачи топлива, воздуха и кислорода в печь установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5236. Какую величину должна составлять длина контрольного участка для проведения магнитной ферритометрии (МФ) на пароперегревательном тракте котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5237. Какое требование к консервации и ликвидации морских нефтегазовых скважин с межколонными пропусками газа, нефти и воды установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5238. Какое нормируемое максимальное значение присосов воздуха в топку водогрейного газомазутного котла допускается в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5239. Какое время срабатывания должно быть предусмотрено у запорных устройств с ручным приводом для технологических блоков со значением

относительного энергетического потенциала Qв < 10 для максимального снижения выбросов в окружающую среду растворителя в виде паров и жидкой фазы при аварийной разгерметизации системы в технологических системах объектов производств растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5240. Какое требование к обозначению трассы промысловых трубопроводов (ПТ) на местности установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5241. С какой периодичностью кольца и цапфы ковша для разливки металла в литейном производстве должны после изготовления проверяться методом неразрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5242. Какое требование к установлению возможности и срока дальнейшей безопасной эксплуатации оборудования тепловых электростанций после выработки назначенного ресурса (срока службы) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5243. Исходя из какого условия выбирается количество питательных насосов при групповой схеме питания паровых котлов, работающих

с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5244. Каким давлением проверяется на герметичность арматура трубопровода после ремонта, во время которого она не снималась с места установки, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5245. Какой должна быть минимально допустимая ширина прохода между изолированными трубопроводами пара и горячей воды при прокладке в полупроходных каналах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5246. Какое требование к применению канатов одинарной свивки из круглых проволок для навески проходческого оборудования, закрытых подъемных канатов в качестве проводников бадьевого подъема в горных выработках нефтяных шахт установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5247. Какой минимальной ширины должны быть проходы для погрузки и разгрузки в помещениях, предназначенных для хранения

взрывопожароопасных веществ, материалов и изделий на их основе, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5248. Какой должна быть максимальная величина падения давления за один час в наружных газопроводах всех давлений после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5249. Какое требование к прокладке заглубленных каналов тоннелей для размещения кабелей в помещениях и на территории наружных установок, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5250. Каким документом устанавливается объем работ, порядок и периодичность проведения технических освидетельствований в пределах срока службы котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности

при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5251. Под каким углом устанавливаются лестницы в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5252. С какой целью проводится визуальный и измерительный контроль (ВИК) оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5253. Какое требование к проведению испытания на устойчивость при повторных технических освидетельствованиях установлено для всех кранов стрелового типа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5254. В каком случае допускается ручное управление по месту системами подачи флегматизирующих веществ на химически опасных производственных объектах производства растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5255. С какой периодичностью необходимо проводить нивелирование окрайки днища резервуара в первые четыре года после ввода в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5256. Каким давлением подвергаются гидравлическому испытанию на прочность соединительные рукава, применяемые для проведения сливоналивных операций сжиженных углеводородных газов из железнодорожных и автомобильных цистерн в резервуары, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5257. Какое значение составляет назначенный ресурс для литых деталей корпусов арматуры и литых тройников, колен, переходов паропроводных систем, работающих при температуре эксплуатации 450°С и выше, независимо от марки стали согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5258. Какое требование к выполнению полов в складских зданиях для хранения нефтепродуктов в таре установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5259. Каким должен быть коэффициент запаса прочности при замене грузовых калиброванных цепей, работающих на звездочке для групп классификации механизмов М3 - М9, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5260. Какое требование к установке обратного клапана и запорного органа на питательном трубопроводе котла является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5261. Какая разница в номинальной производительности отдельных форсунок в комплекте, устанавливаемом на мазутный котел, допускается в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5262. Какое мероприятие по консервации скважин в процессе производства буровых работ является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5263. Допускается ли на шахтах (рудниках), опасных по газу или пыли, взрывание зарядов без забойки в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5264. Инструмент в каком исполнении должен применяться для всех работ с нитроэфирсодержащими взрывчатыми веществами в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5265. Какое требование к дренажным системам трубопроводов пара и горячей воды указано неверно в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5266. На каком расстоянии от пламенной печи, работающей на жидком или газовом топливе, на топливопроводе должен быть установлен второй запорный вентиль согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5267. Какое значение не должно превышать суммарное содержание высших углеводородных газов в рудничной атмосфере нефтяных шахт II группы опасности при наличии в смеси этана, пропана, изобутана и бутана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5268. Какое требование к оснащению средствами контроля, автоматического регулирования и предупредительной сигнализации системы обработки сточных вод экстракционного цеха на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5269. Какой организацией устанавливается периодичность отбора проб исходной, химически очищенной, котловой, сетевой, питательной и подпиточной воды, конденсата и пара в соответствии с федеральными

нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5270. Какое требование к укрытию рабочей площадки основания под буровую вышку является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5271. Какой суммарный износ проводника и башмака на сторону подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт допускается для проводников из рельсов массой до 55 кг/м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5272. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль или контроль методом цветой дефектоскопии пусковых впрысков в паропроводах горячего промперегрева и главных паропроводах котла с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5273. Какая дополнительная защита на подъемных установках с приводом по системе генератор-двигатель нефтяной шахты является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5274. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль (измерение овальности) гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для мартенситных сталей 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5275. Эксплуатационные скважины, подлежащие ликвидации по какой категории, если они в перспективе могут быть рационально использованы в системе разработки месторождения или в иных целях, в процессе эксплуатации подлежат консервации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5276. Какая величина пробного давления гидравлического испытания баллонов установлена соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности
при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5277. Какое предельное отклонение осей колонн от вертикали одноэтажных зданий и сооружений в верхнем сечении при длине колонн от 16 м до 25 м установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных

производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5278. Какой должна быть ширина транспортерной ленты при транспортировании гранулированных взрывчатых веществ насыпью согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5279. Какое требование к применению текстильных стропов для подвеса люльки (кабины) для транспортирования людей на крюк подъемного сооружения установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5280. Газопроводы каким диаметром должны быть оснащены листовыми задвижками с механизированным приводом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5281. Какое требование к проведению геофизических работ в скважинах под давлением установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5282. Каким образом должно обеспечиваться ограничение максимальной скорости налива нефти и нефтепродуктов до безопасных пределов на сливоналивных железнодорожных эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5283. Какую скорость движения частиц взрывчатых веществ относительно неподвижной или движущейся поверхности должна обеспечивать конструкция зарядного оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5284. На какой срок подлежат консервации все категории скважин по окончании бурения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5285. Какое требование к наземному оборудованию при эксплуатации скважин, вскрывших пласты, содержащие в продукции сернистый водород, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5286. Каким должно быть расстояние от подземного склада взрывчатых материалов ячейкового типа до поверхности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5287. Какое значение не должна превышать продолжительность холостого хода предохранительного тормоза подъемных машин в горных выработках нефтяных шахт при пневмогрузовом приводе тормоза согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5288. Какой высотой должна быть сплошная бортовая полоса настилов площадок обслуживания оборудования, расположенных выше уровня пола, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5289. В каком случае проведение гидравлического испытания отдельных деталей, элементов или блоков оборудования, работающего под давлением, перед их применением (установкой) в составе оборудования при монтаже или ремонте не является обязательным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5290. Какому баллу соответствует характеристика «годные» в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5291. При наборе угла с каким радиусом кривизны в наклонно направленных и горизонтальных скважинах буровые установки должны оснащаться верхним

приводом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5292. В горных выработках нефтяных шахт с каким углом наклона при грузовой откатке бесконечным канатом, кроме применения сцепных и прицепных устройств, не допускающих самопроизвольного расцепления, должны применяться контр-цепи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5293. Каким образом производится наружный осмотр трубопроводов пара и горячей воды при прокладке в непроходных каналах или при бесканальной прокладке в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5294. Какое требование к насосам и компрессорам на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5295. При каком износе головки рельсов по вертикали для рельсов типа Р-33 не допускается эксплуатация рельсового пути в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5296. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел устанавливаются категории помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5297. Какой вид механических испытаний контрольных стыковых сварных соединений не является обязательным, а проводится лишь для отдельных типов оборудования, работающего под давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5298. Какое требование к конвейерам, транспортирующим порошкообразные пылящие материалы, а также материалы, выделяющие пары и газы, или материалы с высокой температурой, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5299. К какому классу взрывоопасности относятся открытые пространства радиусом 1,5 м вокруг открытых технических устройств, содержащих нефть, буровой раствор, обработанный нефтью, нефтяные газы или другие легковоспламеняющиеся вещества, вокруг устья скважины, а также вокруг окончания труб, отводящих попутные или другие легковоспламеняющиеся газы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5300. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, не вскрывшие проектный горизонт и не доведенные до проектной глубины из-за несоответствия фактического геологического разреза проектному, вскрытия в разрезе непреодолимых препятствий (катастрофические зоны поглощения, обвалы, высокопластичные породы, зоны с аномально низким и аномально высоким пластовым давлением) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5301. Каким должно быть минимальное расстояние между воздухосборниками в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5302. Какая остаточная местная деформация (вмятина) трубчатого элемента стержня, работающего на растяжение, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5303. Какое требование к буровым станкам с пневмоприводом в нефтяных шахтах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5304. С какой периодичностью должны проводиться ультразвуковой контроль и ультразвуковая толщинометрия гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для перлитных сталей 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5305. Какие требования установлены к тепловой изоляции участков элементов котлов и трубопроводов с повышенной температурой поверхности, с которыми возможно непосредственное соприкосновение обслуживающего персонала, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5306. Какое мероприятие необходимо выполнить для консервации скважин со спущенной (неперфорированной) колонной в процессе бурения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5307. Каким должно быть минимальное значение высоты тоннеля (коллектора) и ширины прохода между изолированными трубопроводами пара и горячей воды при их прокладке в проходных тоннелях (коллекторах) в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5308. Какой должна быть величина запретной зоны при массовых взрывах на открытых горных работах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5309. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории II-г согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5310. Ограждения какой высотой по всему периметру должны иметь ванны горячего цинкования, расположенные на уровне пола (настила рабочей площадки), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5311. При каком числе обрывов проволок на шаге свивки не допускается эксплуатация стальных прядевых канатов шахтных подъемных установок для уравновешивающих, тормозных, амортизационных, проводниковых, отбойных канатов грузовых наклонных подъемов с углом наклона до 30°согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5312. Какое требование к сливу светлых нефтепродуктов на сливоналивных железнодорожных эстакадах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной

безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5313. Какой должна быть максимальная скорость подъема и спуска людей в вертикальных горных выработках, оборудованных клетями, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5314. На каком расстоянии от сплошной (без проемов) стены помещения пунктов разлива и фасовки нефтепродуктов в тару должны размещаться раздаточные резервуары с нефтепродуктами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5315. Какую операцию при производстве дымных порохов и изделий из них допускается проводить в бронекабинах с применением защитных устройств в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5316. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль наружной и внутренней поверхности и исследование металла вырезки гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром менее 76 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5317. Какой процент свободного объема при заполнении резервуаров растворителем необходимо оставлять для демпфирования температурного расширения продукта на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5318. Для каких котлов, работающих на твердом топливе, должно быть обеспечено механизированное удаление золы и шлака в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5319. Какое ограничение по максимальной производительности наполнения (опорожнения) для резервуара вертикального стального с плавающей крышей (РВСПК) и (или) понтоном емкостью до 30000 кубических метров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5320. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для направляющих шкивов и барабанов одноканатных подъемных установок на поверхности горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5321. Какой должна быть максимальная скорость подъема и спуска людей в наклонных горных выработках, оборудованных вагонетками, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5322. Цементный мост какой высотой должен устанавливаться над головой оставшейся части колонны при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной, если по решению пользователя недр производится отворот незацементированной части эксплуатационной колонны, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5323. При каком содержании высших углеводородных газов в рудничной атмосфере нефтяных шахт II группы опасности нефтяная шахта переводится в I группу опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5324. При каком объемном содержании сернистого водорода при вскрытии пластов с аномально высоким пластовым давлением на устье скважины устанавливаются четыре превентора, в том числе один превентор со срезающими плашками и один универсальный, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5325. Какой параметр не применяется для вычисления величины овальности цилиндрических элементов по результатам измерительного контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5326. В каком объеме должны проводиться измерения прогибов обечаек по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5327. Какое требование к устройству выходов в хранилищах взрывчатых материалов постоянных поверхностных и полууглубленных складов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5328. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел устанавливается необходимость и вид системы защиты автоматическими установками тушения и обнаружения пожара в соответствии с нормами пожарной безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5329. Какая организация согласовывает применение в производстве новых веществ (растворителей, абсорбентов, а также маслосодержащих материалов) на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5330. На каком расстоянии должны располагаться швы приварки отдельных элементов оборудования от горизонтальных соединений стенки вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5331. Какой коэффициент запаса прочности по разрывной нагрузке должен иметь в отдельной ветви стропа цепной строп, используемый для подвеса люльки (кабины) для транспортирования людей на однорогий или двурогий крюк подъемного сооружения, для обеспечения безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5332. Какое требование к оборудованию устья газлифтной скважины установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5333. Каким образом следует выполнять соединение между собой неподвижных металлических конструкций (резервуары, трубопроводы),

а также присоединение их к заземлителям согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5334. На элементах теплосилового оборудования тепловых электростанций, изготовленных из каких материалов, может применяться магнитопорошковый контроль согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5335. Какие средства автоматического газового анализа в производственных помещениях, на открытых наружных установках должны предусматриваться на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5336. На какие опасные производственные объекты не распространяется действие федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5337. При понижении давления до какой величины в остановленном паровом котле с естественной циркуляцией (кроме энергетических котлов, установленных на тепловых электростанциях) разрешается спуск из него воды в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при

использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5338. Каким образом допускается установка реперов для измерения остаточной деформации ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, при невозможности расположения реперов в двух взаимно перпендикулярных направлениях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5339. Какое требование к учету времени нахождения в бездействии эксплуатационной скважины перед консервацией установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5340. В каком размере разрешается размещать взрывчатые материалы у стволов шахт, устьев штолен (тоннелей) при их проходке, а также у зданий и сооружений на земной поверхности в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5341. Какое требование к процессу смешивания компонентов пиротехнических составов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5342. Какое требование к периодичности и объемам проведения ревизии промысловых трубопроводов (ПТ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5343. Какие меры должны быть предусмотрены в конструкции зарядного и смесительного оборудования в целях предупреждения накопления зарядов статического электричества в опасных пределах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5344. В какой документ заносятся результаты технического освидетельствования и сроки следующего освидетельствования оборудования под давлением с указанием максимальных разрешенных параметров эксплуатации (давление, температура), в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5345. Каким должен быть запас прочности подвесных устройств вспомогательных подъемов при навеске по отношению к максимальной статической нагрузке в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5346. В какие сроки проводится вторичное обследование специализированной организацией воздухонагревателя доменной печи с площадью нагрева

4800 - 6500 м² и среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 25 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5347. Какое условие должно выполняться для обеспечения безопасности котлов паропроизводительностью менее 0,7 т/ч, не оборудованных установками докотловой обработки воды, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5348. При каком значении износа по толщине тормозные накладки подъемного сооружения подлежат браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5349. Каким должен быть диаметр тормозных канаты канатов парашютов в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5350. Каким должно быть значение пути переподъема на двухконцевых подъемных установках в наклонных горных выработках нефтяных шахт с углом наклона до 30° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5351. Какое требование к резервуарам для авиационных топлив на топливо-заправочных комплексах является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5352. Какое количество взаимозаменяемых циркуляционных сетевых насосов должно быть установлено в котельных с водогрейными котлами в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5353. Какое время срабатывания должно быть предусмотрено у автоматических быстродействующих запорных и (или) отсекающих устройств

для технологических блоков I категории взрывоопасности для максимального снижения выбросов в окружающую среду растворителя в виде паров и жидкой фазы при аварийной разгерметизации системы в технологических системах объектов производств растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5354. Какое требование к складам открытого типа хранения жидкого хлора в резервуарах (танках, контейнерах-цистернах) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5355. Какое требование к подводящим выработкам, соединяющим главные выработки и выработки, в которых расположены камеры или ячейки

для хранения взрывчатых материалов (хранилища) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5356. Каким образом следует определять число входов в хранилище взрывчатых материалов при механизации погрузочно-разгрузочных работ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5357. Какой метод контроля является обязательным при металлографическом исследовании состояния металла элементов оборудования из перлитных и мартенситных сталей, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5358. С какой периодичностью должна производиться нивелировка межцеховых газопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5359. Какое требование к окнам хранилищ взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5360. Какое требование к проведению внеочередного полного технического освидетельствования подъемных сооружений (ПС) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5361. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения для сточных вод согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5362. При каком условии результат статических испытаний кранов стрелового типа считается положительным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5363. Какой должна быть высота валов хранилищ на территории постоянных складов взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5364. При каком падении температуры шрота в четвертом чане должен отключаться электропривод тостера или разгрузочного винтового конвейера тостера и все предшествующие транспортные элементы и оборудование, включая насосы растворителя, на химически опасных производственных

объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5365. К какому типу относятся стыковые сварные соединения с конструктивным концентратором напряжений (продольные соединения штампосварных колен) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5366. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-г согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5367. В каком случае буровые установки должны оснащаться верхним приводом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5368. При каком значении уменьшения первоначального диаметра наружных проволок в результате износа или коррозии канат бракуется согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5369. Какое требование к приготовлению составов мелкой фракции в производстве патронов стрелкового оружия установлено в соответствии

с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5370. Какими защитными системами контроля уровня загазованности должны быть оборудованы помещения категории А, где обращается водород, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5371. Каким должно быть расстояние от нижней точки крана (не считая грузозахватного органа) до пола цеха или площадок, на которых во время работы крана могут находиться люди (за исключением площадок, предназначенных для ремонта крана), для кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5372. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при гидравлическом испытании металлопластиковых сосудов, у которых ударная вязкость неметаллических материалов более 20 Дж/см², согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5373. Какой нагрузкой должны испытываться прицепные устройства типа «баранчик» в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5374. При каком условии допускается спуск-подъем людей в подъемных сосудах аварийно-ремонтных установок без парашютных устройств и многослойная навивка канатов на барабан подъемной машины на нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5375. Лазы какой высотой для свободного прохода устраиваются в горизонтальных полках в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5376. Какое требование к прекращению налива на сливоналивных железнодорожных эстакадах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5377. Какая остаточная деформация (изогнутость) стержня (элемента фермы), работающего на растяжение, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5378. Цементный мост какой высотой должен устанавливаться при нахождении в верхней части оставшегося в скважине инструмента при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны в результате аварии (категория III-а) в необсаженной части ствола и невозможности его извлечения согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5379. Какое требование к вспомогательным емкостям на металлургических объектах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5380. На какое расстояние должен отставать забой выработки от забоя, где проводится взрывание, при параллельной выработке угольных и сланцевых шахт, при котором допускается не выводить людей из выработки, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5381. Каким образом должны быть перекрыты бункера при подготовке шихты и производстве титанового шлака согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5382. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии внутренней поверхности днища котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5383. Какой параметр применяется при определении остаточной деформации ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5384. В каком случае защитные устройства электродных котлов с заземленным и изолированным от земли корпусом напряжением выше 1 кВ должны отключать котел в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5385. Каким требованием следует руководствоваться при выборе типа противовыбросового оборудования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5386. При каком значении износа рабочей поверхности обода от первоначальной толщины шкивы тормозные подъемного сооружения подлежат браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5387. На какое количество видов разделяются склады взрывчатых материалов по месту расположения относительно земной поверхности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5388. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки корпуса арматуры промыслового трубопровода номинальным диаметром DN 80 при рабочем давлении менее 10 МПа включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5389. К какому типу относятся стыковые сварные соединения с конструктивным концентратором напряжений (тройниковые и штуцерные сварные соединения) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5390. Какие мероприятия предусматриваются в документации на консервацию или ликвидацию опасного производственного объекта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5391. Какие меры должны быть приняты для защиты от электромагнитной индукции между трубопроводами и другими протяженными металлическими предметами (каркас сооружения, металлические оболочки кабелей без наружного покрова), проложенными во взрывоопасной зоне внутри здания (сооружения), согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5392. При каком условии элементы оборудования на тепловых электростанциях считаются пригодными к дальнейшей эксплуатации по результатам технического диагностирования (ТД) или экспертизы промышленной безопасности с выполнением ТД согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5393. В течение какого времени должен выдерживаться суммарный груз при проведении статических испытаний подъемников (вышек), оборудованных люлькой, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5394. Какое требование к эксплуатации нагревательных печей установок подготовки нефти является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5395. Перилами какой высотой должны быть оборудованы по периметру площадки обслуживания оборудования, расположенные на высоте 0,8 метра и более над уровнем пола, открытые приямки и открытые монтажные проемы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5396. На технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов с каким условным диаметром установленная запорная арматура должна иметь механический привод (электро-, пневмо- или гидропривод) с дистанционным управлением и ручным дублированием согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5397. Каким должно быть минимальное значение температуры воды, используемой для гидравлического испытания сосуда, работающего под давлением (если в технической документации изготовителя сосуда не указано конкретное значение температуры, допустимой по условиям предотвращения хрупкого разрушения), в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5398. При каком условии допускается проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) в ремонтируемых скважинах без установки противовыбросового оборудования на устье согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5399. Какие данные на табличках находящихся в эксплуатации подъемных сооружений (ПС) являются неверными и противоречат федеральным нормам

и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5400. При каком условии состояние перехода промысловых трубопроводов (ПТ) через водные преграды считается исправным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5401. Каким давлением производится опрессовка межколонного пространства после установки верхнего моста при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5402. К какому виду в зависимости от срока эксплуатации относится склад взрывчатых материалов со сроком эксплуатации до трех лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5403. Какой критерий для оценки безопасности использования стальных канатов подъемных сооружений является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5404. Какое подъемное сооружение не относится к специальным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5405. Какое требование к нагнетательному трубопроводу буровых насосов установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5406. Какое значение должна составлять суммарная длина контролируемых участков стыковых сварных соединений, за исключением стыков растянутого пояса коробчатой или ферменной металлоконструкции, при проведении неразрушающего контроля стыковых сварных соединений после ремонта подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5407. Каким должно быть минимальное значение условного прохода продувочных трубопроводов и установленной на них арматуры для парового котла с давлением 14 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5408. При достижении какой загазованности в насосной станции производственной канализации должна включаться аварийная вентиляция согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5409. Какой параметр применяется при проверочном расчете соответствия коэффициента использования (коэффициента запаса прочности) стальных канатов, выбираемых для замены на подъемных сооружениях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5410. Каким должно быть расстояние по высоте от перевозимого груза до элементов дверных проемов вентиляционных устройств горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5411. При каком расстоянии от перемещаемого груза до границы опасной зоны скорость поворота стрелы подъемного сооружения (ПС) в сторону границы рабочей зоны должна быть ограничена до минимальной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5412. Какой минимальный номинальный диаметр корпуса должен иметь манометр, установленный на паропроводе с рабочим давлением 4,5 МПа на высоте 6 метров, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5413. Каким должен быть видимый разрыв между выносным подшипником и стенкой (поверхностью), отделяющей тракт прохождения взрывчатого вещества технологического оборудования пунктов производства и (или) подготовки взрывчатых веществ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5414. При каком значении выработки поверхности реборды от первоначальной толщины ходовые колеса кранов и тележек подъемных сооружений подлежат браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5415. Какая общая вместимость для размещения группой резервуаров со стационарной крышей при температуре вспышки нефти и нефтепродуктов 45°С и ниже с общим обвалованием для группы установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5416. Какое требование к установке средств автоматического контроля загазованности помещения в здании насосной и рабочей зоне открытых насосных установок (станций) нефти и нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5417. Какое требование к заполнению прямоточного котла должно выполняться перед его растопкой в соответствии с федеральными нормами и

правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5418. В каком документе указывается максимально допустимое значение температуры материала, поступающего на экстракцию, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5419. На какую величину должна выступать над верхним слоем реборда барабана при навивке более одного слоя каната на барабан на подъемах горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5420. Какое требование к кратковременным складам взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5421. Какой минимальный номинальный диаметр корпуса должен иметь манометр, установленный на паропроводе с рабочим давлением 0,9 МПа на высоте 1,5 метра, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5422. Какое требование к проверке ограничителя нижнего предельного положения грузозахватного органа при техническом диагностировании подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5423. При понижении давления до какой величины в остановленном паровом котле с естественной циркуляцией, установленном на тепловой электростанции, разрешается спуск из него воды в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5424. С какой периодичностью должно проводиться измерение остаточной деформации прямых труб и гибов паропровода в пределах котла из сталей 10Х9МФБ и X10CrMoVNb9-1 с расчетными параметрами среды 530°С и выше в случае выявления микроповрежденности 3 балла и более согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5425. Какими предохранительными устройствами должны быть оборудованы аппараты системы пылеочистки и очистки отходящих ваграночных газов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5426. Каким должно быть расстояние от ресиверов (сосудов) с водородом до периметрального ограждения открытой площадки в производстве водорода различными методами (каталитический риформинг сырьевого газа и пара, электролиз воды, диссоциация аммиака) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5427. Какое требование к процессу просеивания гремучей ртути установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5428. Какая периодичность проведения оценки состояния металла вырезок установлена для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами ниже 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5429. Какое требование к поверхностным постоянным складам взрывчатых материалов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5430. С каким резервом по производительности следует предусматривать аппараты в каждой ступени очистки газа на пунктах подготовки газа в сети газопотребления газотурбинных и парогазовых установок согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5431. Какое мероприятие включает в себя техническое освидетельствование котла без каркаса в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5432. Какое требование дополнительно предусматривается программой производственной аттестации технологии газовой сварки для деталей из аустенитных сталей и высокохромистых сталей мартенситного и мартенситно-ферритного класса согласно требованиям к сварке оборудования под давлением в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5433. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль (измерение овальности), ультразвуковая толщинометрия, ультразвуковой контроль, магнитопорошковый контроль или контроль методом цветной дефектоскопии гибов паропровода в пределах котла независимо от марки стали с расчетными параметрами среды 450°С и выше, если количество гибов в составе паропровода в пределах котла более 20 штук, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов

тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5434. На каком расстоянии от устья вертикальных горных выработок устанавливаются вентиляторные установки, проветривающие эти выработки, проводимые с поверхности, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5435. В каком случае на паровом котле устанавливаются два сниженных дистанционных указателя уровня в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5436. В каком объеме подлежат контролю остаточной деформации ползучести прямые участки паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5437. При каких углах наклона наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, оборудуются сходнями со ступенями и перилами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5438. Какое требование к установке арматуры трубопроводов пара и горячей воды является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5439. При каких условиях допускается применение сальниковой арматуры на котлах, работающих с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5440. При каком расстоянии в параллельно проводимых выработках угольных шахт взрывание зарядов в каждом забое должно проводиться только после вывода людей из забоя параллельной выработки в безопасное место и выставления постов охраны, предусмотренных паспортами буровзрывных работ, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5441. Каким образом должно контролироваться пробное давление при проведении гидравлических испытаний на вертикально установленном сосуде в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5442. Какое требование для защиты от статического электричества металлокордовых и резинотканевых соединительных рукавов, применяемых для проведения сливоналивных операций сжиженных углеводородных газов из железнодорожных и автомобильных цистерн в резервуары, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5443. На какой срок допускается смещение сроков контроля оборудования или групп элементов оборудования на тепловых электростанциях в большую сторону от соответствующего назначенного ресурса, указанного в технической документации, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5444. Какая температура должна быть обеспечена в холодное время года для помещений гидрометаллургических и электрогидрометаллургических производств, в которых осуществляются мокрые производственные процессы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5445. В каком случае допускается применять запорную арматуру в качестве регулирующей на трубопроводах пара и горячей воды в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования,

работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5446. Какое требование к цапфам ковшей, применяемым в разливке металла в литейном производстве, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5447. Какое требование к расположению поверхностных пунктов производства и (или) подготовки взрывчатых веществ на территории склада взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5448. Какой должна быть концентрация углеводородного газа после проведения дегазации резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5449. Для каких зданий и помещений на производственных площадках разрешается предусматривать один эвакуационный выход согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5450. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля коллекторов пароперегревателей с расчетными параметрами среды выше

450°С установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5451. Каким документом устанавливаются сроки проведения поверки исправности манометра путем установки стрелки манометра на нуль для сосудов под давлением в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5452. Какой тип защитных ограждений для улавливания падающих с конвейера материалов и изделий должен быть установлен в местах постоянного прохода людей и проезда транспортных средств под трассой конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5453. Какое требование к трубопроводам, соединяющим нитраторы с аварийными емкостями при производстве нитроэфирсодержащих взрывчатых веществ, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5454. На каком расстоянии от мест посадки людей в пассажирские вагоны и погрузки (выгрузки) горной массы должны устраиваться подземные раздаточные камеры взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5455. При каком содержании водорода в воздухе производственных помещений категории А, где обращается водород, по сигналу от автоматического газоанализатора технологическое оборудование должно быть остановлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5456. В каком объеме должна проводиться оценка состояния металла вырезок для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5457. При каком износе деревянные проводники подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5458. Какая температура электроподогрева для разогрева застывающих и высоковязких нефтепродуктов в железнодорожных цистернах, сливоналивных устройствах железнодорожной эстакады установлена федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5459. При каких дефектах железобетонных подкрановых конструкций с истекшим сроком службы результаты экспертизы промышленной безопасности считаются положительными согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5460. Какой должна быть максимальная величина падения давления за один час во внутренних газопроводах котельных после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5461. Из какого материала должны выполняться решетки и крышки люков-лазов силосных ячеек шротового склада на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5462. По какому критерию принимается отношение $[\sigma]20/[\sigma]t$ ($[\sigma]20$ и $[\sigma]t$ - допускаемые напряжения для материала сосуда или его элементов соответственно при 20 °С и расчетной температуре, МПа) при определении пробного давления для гидравлического испытания сосуда, установленного на площадке технологической линии, элементы которого изготовлены из различных материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5463. При каком числе обрывов проволок на шаге свивки канатов подземных пассажирских подвесных канатных, монорельсовых и напочвенных дорог нефтяных шахт не допускается их эксплуатация согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5464. Какая документация по эксплуатации промысловых трубопроводов (ПТ), подлежащая ежегодному пересмотру, является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5465. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных в рабочей или обслуживаемой зоне помещений, для всех видов покрывного слоя, за исключением металлического, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5466. С какой периодичностью проводится опрессовка кранов шаровых и обратных клапанов на буровой согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО) федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5467. На скважинах с каким ожидаемым давлением на устье устанавливается заводской блок дросселирования с тремя регулируемыми дросселями - два с дистанционным и один с ручным управлением в соответствии с требованиями к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5468. Какой должна быть величина давления контрольной опрессовки оборудования и газопроводов пунктов редуцирования газа тепловых электрических станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5469. Перилами какой высотой должна быть ограждена колошниковая площадка согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5470. С какой периодичностью должны подвергаться полному техническому освидетельствованию подъемные сооружения (ПС) в течение срока службы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5471. Каким должно быть значение пути переподъема на проектируемых одноконцевых грузовых подъемных установках в наклонных горных выработках нефтяных шахт с углом наклона до 30° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5472. Какой срок проведения технического диагностирования технических устройств по истечении срока эксплуатации, установленного изготовителями, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5473. Какими приборами автоматического контроля и регулирования параметров должны быть оборудованы емкости для приготовления лаков и растворов при производстве пиротехнических составов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5474. Какое требование к установке средств инициирования в прострелочный или взрывной аппарат при ведении геофизических работ является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5475. В каком случае должно проводиться внеочередное техническое освидетельствование котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5476. Какой должна быть грузоподъемность подъемных устройств, используемых для подъема людей и грузов в котельной, если расстояние от нулевой отметки котельного помещения до верхней площадки котлов превышает 20 метров, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5477. В каких целях проводится контроль сварных швов оборудования под давлением стилоскопированием в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5478. На котлах с каким рабочим давлением требуется наличие и целостность защитного кожуха от разрушения прозрачных пластин на указателях уровня воды прямого действия в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5479. Какое требование к прокладке транзитных водопроводов внутри обвалования группы резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5480. Какое требование к колошниковой площадке установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5481. С какой периодичностью должны подвергаться периодической зачистке металлические резервуары для авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5482. Какое требование к установке цементного моста в башмаке последней технической колонны при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5483. Какое требование к сроку консервации скважин после эксплуатации установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5484. В каких целях проводится техническое диагностирование по группам однотипных элементов сосуда, работающего под давлением, в пределах его срока службы (ресурса) в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5485. Какой запас прочностти должны иметь цапфы ковшей, предназначенных для расплава металла, согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5486. В каком случае над всеми выпускными отверстиями в бункерах, завальных ямах и складах масличного сырья над основанием горизонтальной решетки должны устанавливаться пирамидальные решетчатые ограждения или другие приспособления, обеспечивающие безопасность людей, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5487. Каким видам контроля должны подвергаться законсервированные наружные газопроводы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5488. Каким должно быть минимальное время выдержки трубопроводов пара и горячей воды под пробным давлением в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5489. Руководителем какой организации принимается решение о смещении сроков эксплуатационного контроля для групп элементов оборудования, не отработавших назначенный ресурс, или элементов, для которых назначенный ресурс не устанавливается, согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5490. Какое требование к газоходу, соединяющему тостер и мокрую шротоловушку, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5491. При какой величине отгиба полки монорельсовый путь подвесных кранов, электрических талей и монорельсовых тележек подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5492. Какое мероприятие при ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной с аварийным оборудованием в стволе скважины является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5493. На какое расстояние должны выступать лестницы над горизонтальными полками в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5494. При каком значении разности диаметров колес, связанных между собой кинематически, для механизмов с центральным приводом ходовые колеса кранов и тележек подъемных сооружений подлежат браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5495. Каким должно быть расстояние от верхней точки крана до потолка здания, нижнего пояса стропильных ферм или предметов, прикрепленных к ним,

для кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5496. С какой нагрузкой (по отношению к номинальной паспортной грузоподъемности) должны проводиться статические испытания для подъемных сооружений всех типов, кроме подъемников, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5497. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии швов приварки крепления лазового затвора днища котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов

и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5498. Каким должен быть минимально допустимый уклон горизонтальных участков трубопроводов пара и горячей воды в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5499. Какое требование к зданию выдачи взрывчатых материалов (ВМ), расположенному на поверхностных и полууглубленных складах ВМ, при необходимости одновременной выдачи взрывчатых материалов и средств инициирования является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5500. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль коллекторов с расчетными параметрами среды 450°С и ниже при обнаружении трещин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5501. При каком увеличении зазоров между направляющими башмаками подъемных сосудов и коробчатыми проводниками в горных выработках нефтяных шахт башмаки подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5502. Какие предохранительные устройства должны иметь емкости для горючих и легковоспламеняющихся жидкостей на зарядных машинах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5503. Какое значение назначенного ресурса принимается в качестве базового, если приведённое в федеральных нормах и правилах значение назначенного ресурса для конкретных групп элементов не совпадает с назначенным ресурсом, указанным в паспорте на техническое устройство для идентичных групп элементов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5504. В каком случае защитные устройства, установленные на котле напряжением до 1 кВ, должны обеспечивать его отключение без выдержки времени в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5505. Какое требование к определению предельного изгиба балок в плоскости стенок установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5506. В каком случае промысловый трубопровод (ПТ) считается выдержавшим испытание на прочность и проверку на герметичность согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5507. Каким образом должно проводиться измерение овальности гнутых отводов (гибов) паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5508. При каком износе коробчатые проводники подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5509. В каком случае проводится дополнительный контроль прямых труб паропровода, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки ими назначенного или индивидуального (дополнительно назначенного) ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5510. С какой периодичностью неодходимо выполнять обследование переходов промысловых трубопроводов (ПТ) через водные преграды

в пределах их границ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5511. Какой запас прочности по отношению к максимальной расчетной статической нагрузке должны иметь канаты шахтных лебедок для проходческих агрегатов и агрегатов для армирования ствола горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5512. Какое количество этапов необходимо для проведения испытаний аппаратов установки газоочистки и газопроводов по участкам на прочность и плотность согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5513. Какое устройство должно быть установлено на напорном (нагнетательном) трубопроводе центробежного насоса на объектах сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5514. Для каких трубопроводов пара и горячей воды наружный осмотр может быть произведен без снятия изоляции в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5515. Какое требование к производственной аттестации технологии сварки противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5516. Какое мероприятие для консервации эксплуатационных скважин является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5517. Из каких материалов изготавливаются забойники в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5518. Каким должен быть зазор между стенками раструба проходческого полка и выступающими частями движущейся направляющей рамки бадьи в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5519. При каком износе в глубину допускается наплавка желоба шкива подъемных установок на нефтяных шахтах с последующим проведением контроля качества выполненных работ методом неразрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5520. С какой периодичностью должны проводиться ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия пусковых впрысков в паропроводах горячего промперегрева и главных паропроводах котла с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5521. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии внутренней поверхности днищ с зоной перехода от цилиндрической части к купольной по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5522. При каком условии допускается установка запорных устройств с ручным приводом для технологических блоков со значением относительного энергетического потенциала Qв < 10 для максимального снижения выбросов в окружающую среду растворителя в виде паров и жидкой фазы при аварийной разгерметизации системы в технологических системах объектов производств масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5523. Исходя из каких свойств перемещаемых нефтепродуктов подлежит обоснованию класс герметичности затвора запорной и (или) отсекающей арматуры, устанавливаемой на технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5524. Какое условие по расположению подземных складов взрывчатых материалов на угольных и сланцевых шахтах является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5525. Какие данные указываются на каждой консервируемой морской нефтегазовой скважине согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5526. Какое требование к подземным раздаточным камерам взрывчатых материалов в подземных выработках установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5527. Главные парозапорные органы паровых котлов с какой производительностью должны быть обеспечены дистанционным приводом с выводом управления на рабочее место обслуживающего котел персонала согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5528. Оборудование и трубы, изготовленные из диэлектрических материалов с каким удельным объемным электрическим сопротивлением, не допускается применять для перекачивания и транспортирования нефти, газа и газоконденсата в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5529. При достижении какой концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов в помещениях опасных производственных объектов нефтепродуктообеспечения должно срабатывать автоматическое включение аварийной вентиляции согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5530. С какой целью проводятся статические испытания подъемных сооружений (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5531. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация оксида углерода (CO) в рудничной атмосфере горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5532. Какое требование к включению аварийной вентиляции на газонаполнительных станциях и газонаполнительных пунктах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5533. Какой должна быть минимально допустимая высота в свету проходных тоннелей (коллекторов), в которых прокладываются трубопроводы пара и горячей воды, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5534. При каком содержании высших углеводородных газов в рудничной атмосфере нефтяных шахт I группы опасности нефтяная шахта переводится во II группу опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5535. Какими устройствами должны быть оборудованы коксогазовые вагранки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5536. Арматура из каких материалов должна применяться в экстракционном цехе химически опасных производственных объектов, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5537. Какое мероприятие в необсаженной части ствола и невозможности его извлечения при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны в результате аварии (категория III-а) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5538. Какое требование при эксплуатации трубопроводов обвязки устья фонтанных и газлифтных скважин должно обеспечиваться в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5539. Какой процент от объема при заполнении емкостей для хранения легковоспламеняющихся и горючих жидкостей запрещено превышать в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5540. Какая операция при техническом диагностировании экранов и пароперегревателей (прямых участков и гибов труб) котлов указана неверно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5541. Какое требование к кратности воздухообмена в помещениях, где обращается водород, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5542. Каким должно быть расстояние от конца вентиляционных труб до забоя вертикальной горной выработки, проветриваемой вентиляторной установкой, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5543. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, не вскрывшие проектный горизонт и не доведенные до проектной глубины из-за возникновения форс-мажорных обстоятельств длительного действия, банкротства предприятия, отсутствия финансирования, прекращения деятельности предприятия, окончания срока действия лицензии на пользование недрами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5544. Какую прочность крепления каната должен обеспечивать тип подвесного устройства в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5545. На каком расстоянии должны располагаться швы приварки отдельных элементов оборудования один от другого и от вертикальных соединений стенки вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5546. Какое требование к шнековым транспортерам для перемещения гранулированных взрывчатых веществ или их компонентов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5547. Какое мероприятие в план-графике по остановке и консервации действующего опасного производственного объекта боеприпасов и спецхимии, зданий, сооружений, электрического, технологического оборудования, контрольно-измерительных приборов и средств автоматики является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5548. Какое требование к компектации каротажных подъемников является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5549. При каких дефектах не допускается эксплуатация подъемных канатов закрытой конструкции в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5550. Какого диаметра должен быть стальной канат, применяемый для страховки от падения бурового шланга, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5551. Какое требование к системе противоаварийной защиты в помещениях, где обращается жидкий и газообразный хлор, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5552. Какой перепад температур, контролируемый автоматическими приборами, должны обеспечить системы охлаждения горна и лещади доменной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5553. Какие минимальные значения расхода воздуха и времени вентилирования при вентиляции газоходов и топки котла перед его растопкой должны соблюдаться в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности
при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если их значения не определены изготовителем или наладочной организацией?

5554. При достижении какой концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов в насосных нефти и нефтепродуктов должно осуществляться автоматическое отключение насосных агрегатов для перекачки нефтепродуктов согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5555. Какая предельная разность отметок верха колонн или опорных площадок одноэтажных зданий и сооружений при длине колонн от 16 м до 25 м установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5556. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки промыслового трубопровода наружным диаметром менее 377 мм включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5557. С какой целью при дозировании в нитраторы твердых компонентов разрежение в нитраторах должно поддерживаться оптимальным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5558. До какого значения сокращается периодичность контроля состояния металла вырезок для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами ниже 450°С при утонении стенки более 25% от номинальной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5559. Какие требования к размещению приемного устройства пневмотранспорта шрота из экстракционного цеха в элеватор на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5560. Какое требование к проверке ограничителя грузоподъемности при техническом диагностировании подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5561. С какой периодичностью должно проводиться исследование микроповрежденности (металлографическое исследование) гибов паропровода в пределах котла из перлитных сталей с расчетными параметрами среды 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5562. Какая информация о сосудах, установленных на открытых площадках, и условиях их работы должна учитываться при разработке документации по пуску и останову при отрицательной температуре окружающего воздуха в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5563. Какое требование к установке цементных мостов по скважинам, ликвидированным по III категории, а также скважинам всех категорий, пробуренным в пределах внешнего контура нефтегазоносности и максимального размера искусственной залежи газохранилища является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5564. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль экономайзеров независимо от их параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5565. Каким образом располагают реперы для измерения остаточной деформации ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5566. По ликвидированным скважинам какой категории в зависимости от причин ликвидации цементные мосты устанавливаются в интервале и на 20 м ниже и выше мощности всех продуктивных горизонтов, продуктивность которых установлена в процессе бурения скважин, разработки месторождения, эксплуатации хранилища согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5567. При наличии каких дефектов рельсовый путь опорных подъемных сооружений (ПС) на рельсовом ходу подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5568. С какой глубины ниже дна реки при расположении ликвидируемых скважин на затапливаемой территории и в русле больших (судоходных) рек извлекаются колонна, кондуктор и направление согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5569. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории I-д согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5570. На каком этапе не производится консервация скважин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5571. В какой части шкалы манометров, устанавливаемых на оборудовании и газопроводах сжиженных углеводородных газов, должен находиться предел измерения рабочего давления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5572. Склады взрывчатых материалов с каким сроком эксплуатации относятся к постоянным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5573. Какое требование к определению предельного изгиба верхних поясов из плоскости балок при грузоподъемности подъемного сооружения при 50 т и более установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5574. Какое требование к устройству вентиляции в помещениях, где обращается водород, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5575. С какой периодичностью цапфы ковшей должны проверяться методом неразрушающего контроля на металлургических объектах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5576. Каким способом должны прокладываться технологические трубопроводы, воздуховоды и другие коммуникации при производстве ртути согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5577. Какие мероприятия включает обследование кожуха доменной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5578. Для котлов с какой паропроизводительностью, работающих на твердом топливе, должна быть обеспечена механизированная подача топлива в котельную и топку котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5579. Лазы какой шириной для свободного прохода устраиваются в горизонтальных полках в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5580. Какое требование к размещению пусковых устройств аварийной вытяжной вентиляции помещений экстракционного цеха и бензонасосной на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5581. На каком эффекте базируется метод магнитного контроля тепловой неравномерности (МКТН) для контроля поверхностей нагрева котлов из перлитных сталей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного

контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5582. Какой должна быть минимальная высота водяного затвора конденсатоотводчиков газопроводов, работающих под избыточным давлением согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5583. Из какого металла должны быть изготовлены наконечники резиновых шлангов, используемых для налива жидкостей в железнодорожные и автомобильные цистерны, наливные суда и другие передвижные сосуды и аппараты, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5584. Каким образом должны располагаться трубопроводы при пересечении технологических трубопроводов с газом, легковоспламеняющимися жидкостями (ЛВЖ), горючими жидкостями (ГЖ) с трубопроводами негорючих веществ на объектах морского нефтегазового комплекса в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5585. Какое требование к минимально необходимой грузоподъемности буровой установки установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5586. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории I-г согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5587. В какой документ записываются результаты технического освидетельствования подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5588. При какой единичной и общей вместимости раздаточных резервуаров с нефтепродуктами допускается их размещение в помещении пунктов разлива и фасовки нефтепродуктов в тару согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5589. Каким должен быть запас прочности подвесных устройств отбойных канатов при навеске по отношению к максимальной статической нагрузке в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5590. При ликвидации горных выработок нефтяных шахт из наклонных выработок с каким углом наклона не допускается извлечение крепи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5591. Какое время выдержки под пробным давлением при гидравлическом испытании должно быть для литых, неметаллических и многослойных сосудов в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5592. Какое требование к проведению проверок морских нефтегазовых скважин, находящихся в консервации, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5593. С какой группой совместимости могут транспортироваться взрывчатые материалы группы совместимости N (изделия, содержащие только детонирующие вещества, нечувствительные в исключительной степени) в пределах опасного производственного объекта в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5594. Какое значение составляет назначенный ресурс для центробежнолитых труб паропроводных систем типоразмером 630х25 мм, работающих при параметрах 545°С и 2,5 МПа, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5595. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-а согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5596. Какое мероприятие должно быть осуществлено по завершении технического перевооружения промыслового трубопровода (ПТ) и его испытания на прочность и проверки на герметичность в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5597. Какое требование к ширине поверхности катания ходовых колес специальных подъемных сооружений установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5598. Установку цементного моста какой высотой необходимо произвести при нахождении верхней части оставшегося в скважине оборудования ниже башмака кондуктора при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной в результате аварии с внутрискважинным оборудованием (категория III-а) и невозможности его извлечения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5599. Какие подъемные сооружения не подлежат учету в федеральных органах исполнительной власти в области промышленной безопасности, осуществляющих ведение реестра опасных производственных объектов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов,

на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5600. Каким должно быть расстояние по горизонтали между подъемными сооружениями (ПС) при работе нескольких ПС различных типов, одновременно эксплуатируемых на строительной площадке, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5601. Баллоны какого объема должны оснащаться предохранительными клапанами в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5602. Какое требование к установке котлов в производственных помещениях является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5603. В каком типе резервуара допускается хранить авиационные бензины (топливо для реактивных двигателей) на топливо-заправочных комплексах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5604. При каком объеме заполнения аварийной емкости мисцеллы должна срабатывать предупредительная сигнализация в экстракционном цехе

на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5605. Какой минимальный класс точности должен иметь манометр прямого действия при эксплуатации сосуда, работающего под давлением до 2,5 МПа, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5606. Какой срок действия технологического регламента (ТР) на опасном производственном объекте установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5607. На какие опасные производственные объекты, использующие сжиженные углеводородные газы (СУГ), распространяются Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности
для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 532?

5608. На каком расстоянии от ограждения должна быть установлена запорная арматура вне территории газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной

службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5609. Какое требование к проверке состояния крюка, блоков у кранов, транспортирующих расплавленный металл и жидкий шлак, при техническом освидетельствовании является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5610. Какое требование к прочности крепления геофизических приборов к кабелю с помощью кабельных наконечников при геофизических работах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5611. На какой минимально допустимой высоте должны быть расположены нижние полки стеллажей и низ штабелей от пола в помещениях, предназначенных для хранения взрывопожароопасных веществ, материалов и изделий на их основе, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5612. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии ремонтных заварок в корпусах днищ по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла

и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5613. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, пробуренные как добывающие, а после обводнения переведенные в контрольные, нагнетательные и другие, при отсутствии необходимости их дальнейшего использования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5614. Какое требование к сигналам о загазованности помещения в насосных установках (станциях) нефти и нефтепродуктов закрытого типа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5615. Какое мероприятие при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной в результате аварии с внутрискважинным оборудованием, когда его верхняя часть осталась в интервале ствола, перекрытого кондуктором, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5616. Какой длиной должны быть продувочная и аварийная (для глушения скважины) линии наземного оборудования при эксплуатации скважин, вскрывших пласты, содержащие в продукции сернистый водород, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5617. Какими средствами контроля должна оснащаться система охлаждения печи при подготовке шихты и производстве титанового шлака асно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5618. В каком объеме выполняется ультразвуковая толщинометрия при техническом диагностировании экранов и пароперегревателей (прямых участков и гибов труб) котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5619. Цементный мост какой высотой устанавливается в башмаке последней колонны при консервации скважин с открытым стволом в процессе бурения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5620. Каким давлением испытываются шахтные «горячие» трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5621. С какой периодичностью должен проводиться визуально-измерительный контроль поверхности отверстий в пределах водяного объема и штуцеров котлов с примыкающими к ним участками

поверхности барабана шириной 30-40 мм от кромки отверстия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5622. На какое количество категорий в зависимости от причин ликвидации подразделяются все ликвидируемые скважины согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5623. При каких условиях в угольных и сланцевых шахтах допускается расположение патрона-боевика с электродетонатором первым от дна шпура в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5624. Какие мероприятия должны быть выполнены при разработке документации по техническому перевооружению действующих объектов производства растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5625. Какими средствами контроля, сигнализации уровня экстрагируемого материала в загрузочном устройстве и разгрузочном бункере (для карусельных экстракторов) и блокировками должны быть оборудованы экстракторы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5626. Какое техническое устройство для оснащения стальных вертикальных резервуаров в зависимости от их назначения является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5627. Какое требование при дозировании и смешивании шихтовых материалов в металлотермических цехах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5628. Какое требование к соединению между собой технологических трубопроводов при перекачке вязких и застывающих нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5629. Каким образом должен проводиться контроль толщины стенки мест врезки штуцеров с DN50 и более дренажных линий прямых участков паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, методами неразрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5630. Какое требование к процессам сушки и полимеризации компаундов (герметиков), нанесенных на снаряженные изделия, при производстве пиротехнических составов, металлизированных огнесмесей и изготовлении зарядов твердого пиротехнического топлива установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5631. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории I-а согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5632. Какими устройствами защиты должны быть снабжены специальные подъемные сооружения (СПС) при установке на одних путях двух СПС и более согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5633. Какое требование к применению пневмотранспорта для транспортировки взрывчатых веществ установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5634. Какое требование к сроку консервации объектов промысловых трубопроводов (ПТ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5635. Какое требование к обогреву зданий, в которых производятся пиротехнические составы, металлизированные огнесмеси и изготавливаются заряды твердого пиротехнического топлива установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5636. Каким должен быть размер запретной зоны, устанавливаемой при производстве взрывных работ перед началом заряжания с момента доставки взрывчатых материалов к местам производства работ на открытых горных работах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5637. С какой периодичностью газопроводы сероочистки природного газа подвергаются пневматическому испытанию согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5638. Какой метод контроля для выявления тепловой неравномерности поверхностей нагрева из перлитных (низколегированных или углеродистых) и аустенитных сталей соответственно пароперегревательного тракта котлов.является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5639. Какое требование к устройству выходов при полном обваловывании хранилища и длине защитного вала на территории постоянных складов взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5640. Какое предельное отклонение осей колонн от вертикали одноэтажных зданий и сооружений в верхнем сечении при длине колонн от 8 м до 16 м установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5641. Какое требование к установке блоков дросселирования на скважинах, где ожидаемое давление на устье превышает 70 МПа, установлено в соответствии с требованиями к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5642. На какой высоте проходы для людей в горных выработках нефтяной шахты должны быть шириной не менее 0,7 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5643. Каким должен быть минимально допустимый уклон горизонтальных участков трубопроводов тепловых сетей в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5644. В какой документ должны быть занесены сведения о капитальном ремонте газопроводов и технических устройств тепловых электрических станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5645. Какое значение не должно превышать расчетное значение ускорения подъемных установок, предназначенных для подъема и спуска людей, для наклонных установок (до 30°) нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5646. Какое требование к оснащению фильтра для мисцеллы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5647. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, выполнившие задачи согласно проектным технологическим документам на разработку месторождений и рабочим проектам на производство буровых работ или реконструкции скважин, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5648. Каким должно быть расстояние по горизонтали между стрелой одного подъемного сооружения (ПС) и перемещаемым грузом на стреле другого ПС при совместной работе нескольких ПС на строительном объекте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5649. На каком расстоянии от хранилищ взрывчатых материалов (ВМ) должно находиться здание выдачи ВМ в случае его оборудования на поверхностных или полууглубленных складах ВМ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5650. При каком износе толщины колодок не допускается эксплуатация локомотивов для перевозки людей в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5651. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии продольных и поперечных мостиков на внутренней поверхности обечаек между отверстиями парового объема по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов

тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5652. В какой период проводится эксплуатационный контроль оборудования на тепловых электростанциях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5653. При каком содержании высших углеводородных газов в общем объеме углеводородных газов опасные по газу нефтяные шахты относятся к I группе опасности по углеводородным газам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5654. Каким следует принимать расстояние по вертикали от площадки для обслуживания водоуказательных приборов котла до середины водоуказательного стекла (шкалы) согласно федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5655. По горизонтальным и наклонным горным выработкам нефтяных шахт с каким углом наклона допускается применение счаленных канатов для откатки бесконечным канатом грузов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5656. Какими системами автоматического контроля должны оснащаться объекты сбора, подготовки и транспортирования нефти, газа и газового конденсата морского нефтегазового комплекса в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5657. Из каких материалов должны применяться устройства и детали, применяемые в сливоналивных системах на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5658. Какое требование к расположению эвакуационных выходов в зданиях и сооружениях с производственными процессами, выделяющими в атмосферу вредные и (или) горючие вещества, при наличии двух или более эвакуационных выходов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5659. В чем состоит цель первичного обследования кожухов доменных печей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5660. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для поддерживающих и отжимных роликов подземных пассажирских подвесных канатных дорог с диаметром ролика не менее 100 мм в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5661. Каким должно быть значение пути переподъема на действующих одноконцевых грузовых подъемных установках в наклонных горных выработках нефтяных шахт с углом наклона до 30° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5662. Какой процент от расчетного расхода воды должна обеспечивать резервная система водопровода производственного здания с одним вводом от наружной сети водопровода, где прекращение подачи воды может привести к аварии, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5663. К какой категории относятся ликвидируемые скважины при смятии, сломе обсадных колонн в интервалах залегания солей, глин, многолетнемерзлых пород и на которых отсутствуют техническая возможность и экономическая целесообразность их восстановления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5664. Какие помещения и пространства относятся по классу взрывоопасности к зоне 0 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5665. Какие скважины на нефтяных и газовых месторождениях в процессе эксплуатации подлежат консервации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5666. С проводами из какого материала должны применяться электродетонаторы в шахтах (рудниках), опасных по газу или пыли, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5667. Какие требования установлены к пусковым устройствам дробильных и измельчительных машин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5668. В каком объеме при обнаружении трещин должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии продольных и поперечных мостиков на внутренней поверхности обечаек между отверстиями водяного объема по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5669. Для нефтепродуктов с какой температурой вспышки паров при проведении сливоналивных операций на железнодорожных сливоналивных

эстакадах не допускается применение электроподогрева согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5670. Какое мероприятие в процессе ликвидации объектов промысловых трубопроводов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5671. Какой должна быть максимальная величина падения давления за один час в оборудовании и газопроводах газораспределительных пунктов, шкафных регуляторных пунктов и газораспределительных установок после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5672. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных в рабочей или обслуживаемой зоне помещений, при металлическом покрывном слое на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5673. Цементный мост какого размера при наличии муфт ступенчатого цементирования или стыковочных устройств в последней спущенной в скважину колонне (эксплуатационной или промежуточной) на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода

(более 6%) должен быть установлен в интервале муфт или стыковки секций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5674. Какой должна быть глубина зева рабочих башмаков скольжения открытого типа подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт для проводников из рельсов с массой до 45 кг/м при их установке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5675. В течение какого времени должен удерживаться груз, расположенный на дне люльки, при проведении грузовых испытаний люльки (кабины), выбираемой для транспортировки людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5676. При каком уменьшении ширины пояса рельса вследствие износа монорельсовый путь подвесных кранов, электрических талей и монорельсовых тележек подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5677. Какой документ должен составляться на каждый технологический процесс на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата проектной (или эксплуатирующей) организацией согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5678. Каким должен быть внутренний диаметр новых втулок направляющих муфт для канатных проводников подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт при их установке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5679. С какой периодичностью должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии поверхности отверстий в пределах водяного объема и штуцеров котлов с примыкающими к ним участками поверхности барабана шириной 30-40 мм от кромки отверстия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5680. Какое максимальное превышение давления элемента трубопровода с установленным на нём предохранительным устройством относительно разрешённого давления допустимо в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если трубопровод рассчитан на 0,4 МПа?

5681. Какое требование к наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов

нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5682. Каким документом для всех технических устройств, эксплуатируемых на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов, подтверждается их соответствие обязательным требованиям технических регламентов, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5683. Какое требование к установке на питательных линиях котлов нескольких питательных насосов, имеющих общие всасывающие и нагнетательные трубопроводы, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего
под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5684. Какое требование к разогреву застывающих и высоковязких нефтепродуктов в железнодорожных цистернах, сливоналивных устройствах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5685. Какое количество наполненных газом баллонов, находящихся на длительном складском хранении, следует выбрать из партии в 110 баллонов при наступлении очередных сроков периодического

освидетельствования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5686. Какое требование к навешиванию головных канатов для обоих подъемных сосудов на одноканатных подъемных установках с канатными проводниками в горных выработках нефтяных шахт установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5687. Каким должно быть количество испытываемых образцов на одно состояние металла (одна серия испытаний) при испытании на жаропрочность материалов оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5688. Какое требование к ленточным транспортерам для подачи взрывчатого вещества установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5689. Какие работы по изоляции должны быть проведены при наличии в разрезе скважины второстепенных залежей, линзообразных скоплений углеводородов и рапоносных линз с аномально высоким пластовым давлением, доказанных общеизвестными методами и способами в процессе бурения, геофизического исследования, на месторождениях с высоким

содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

5690. Какое устройство должно быть установлено на всасывающем трубопроводе центробежного насоса на объектах сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5691. Каким должно быть расстояние между ступенями по высоте маршевых лестниц вертикальных стальных цилиндрических резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5692. При каком давлении предохранительные клапаны в виде мембран, устанавливаемые на емкостях для горючих и легковоспламеняющихся жидкостей на зарядных машинах, должны выдавливать содержимое согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5693. Какой должна быть минимально допустимая величина боковых зазоров на пути следования вагонетки для удаления золы из котла, работающего на твердом топливе, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5694. Какими защитными системами должны быть оснащены трубопроводы, подводящие азотно-кислородную смесь к отделениям размола и полировки пудры, при производстве порошков и пудр из алюминия, магния и сплавов на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5695. Какой должна быть минимальная площадь поперечных сечений в свету участковых горных выработок, находящихся в зоне влияния очистных работ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5696. При какой потере сечения металла проволок при регистрации при помощи дефектоскопа канат должен браковаться согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5697. Какие данные, указываемые на ремонтных чертежах элементов металлоконструкции подъемного сооружения, являются неверными и противоречат федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5698. При какой концентрации паров растворителя в воздухе помещений экстракционного цеха и бензонасосной на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, должна автоматически включаться аварийная вытяжная вентиляция согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5699. Какая глубина выемки допускается в месте отбора локальных проб на элементах оборудования с толщиной стенки более 30 мм при проведении металлографического контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5700. На какое количество категорий подразделяются ликвидируемые скважины II категории - скважины или часть их ствола, ликвидируемые по геологическим причинам, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5701. Какие предохранительные устройства должны иметь замкнутые и полузамкнутые аппараты для переработки пироксилиновых порохов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5702. Какое минимальное время выдержки сосуда с толщиной стенки свыше 50 мм до 100 мм включительно под пробным давлением при проведении

гидравлического испытания установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации?

5703. На каком явлении основывается метод магнитной ферритометрии (МФ) для контроля пароперегревательного тракта котлов из аустенитных сталей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5704. К какому классу взрывоопасности относится пространство внутри открытых и закрытых технических устройств и емкостей, содержащих нефть, буровой раствор, обработанный нефтью, нефтяные газы или другие легковоспламеняющиеся вещества, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5705. На какое расстояние должно быть выше верхних площадок колошника выходное отверстие продувочных свечей на доменных печах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5706. В каком объеме выполняется магнитный контроль для выявления тепловой неравномерности труб экранов и змеевиков пароперегревателей из сталей перлитного класса при техническом диагностировании экранов

и пароперегревателей (прямых участков и гибов труб) котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5707. Каким должно быть давление газа на всасывающей линии насоса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5708. Какой должна быть длина линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования до свободных концов линий сброса для нефтяных скважин с газовым фактором менее 200 в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5709. В чем состоит цель вторичного обследования кожухов доменных печей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5710. С какой целью между тостером и экстрактором устанавливается шлюзовой затвор или другие быстродействующие отсекающие устройства на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5711. С какой периодичностью должен проводиться визуально-измерительный контроль наружной и внутренней поверхности и исследование металла вырезки гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром менее 76 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5712. В каком документе устанавливается срок продления эксплуатации подъемного сооружения после выполнения капитально-восстановительного и полнокомплектного ремонтов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5713. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля коллекторов с расчетными параметрами среды 450°С и ниже установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5714. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, доведенные до проектной глубины, но оказавшиеся в неблагоприятных геологических условиях - в зонах отсутствия коллекторов, законтурной области нефтяных и газовых месторождений, давшие непромышленные притоки нефти, газа, воды, в том числе после интенсификации, согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5715. Какому виду контроля подлежат здания и сооружения на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5716. С какой периодичностью должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5717. Металлическую опалубку каких размеров допускается устанавливать вместо бетонной тумбы на устье скважины при ее ликвидации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5718. В каких местах следует предусматривать установку фланцевых соединений на технологических трубопроводах химически опасных производственных объектов, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5719. На какую величину страховочный канат для оснащения машинного бурового ключа должен быть длиннее рабочего каната в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5720. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в рудничном воздухе в тупиковых горных выработках, проветриваемых через завал, при их проведении и восстановлении согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5721. В каком случае проводят испытания на грузовую устойчивость стрелового самоходного крана при первичном техническом освидетельствовании согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5722. Какое требование к проверке ограничителя верхнего предельного положения грузозахватного органа при техническом диагностировании подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5723. С какой периодичностью испытываются повторно тяговые канаты монорельсовых и напочвенных дорог горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5724. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии мест приварки опор и мест приварки монтажных скоб на наружной и внутренней поверхности днищ по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5725. Какие мероприятия должны быть проведены при проведении технического освидетельствования перед пуском трубопровода пара и горячей воды после его нахождения в состоянии консервации свыше двух лет в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5726. Какой способ для присоединения запорной арматуры, регуляторов давления и другой аппаратуры, а также контрольно-измерительных приборов (КИП) к промысловым трубопроводам является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5727. Какое требование к проведению технического освидетельствования подъемников является неверным и противоречит федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5728. Какое требование к насосному оборудованию на объектах сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5729. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных в рабочей или обслуживаемой зоне помещений при температуре среды выше 100°С, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5730. В каком случае является обязательным гидравлическое испытание отдельных деталей, элементов или блоков оборудования под давлением в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5731. Какая предельная разность отметок верха колонн или опорных площадок одноэтажных зданий и сооружений при длине колонн от 4 м до 8 м установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных

производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5732. Грузом какой массы должны проводиться динамические испытания подъемных сооружений (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5733. Какая сигнализация должна быть предусмотрена на площадках обслуживания электропечей при производстве никеля, меди и кобальта, медных порошков, медного и никелевого купороса, антисептика согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5734. Какое требование к оснащению ленточных и пластинчатых конвейеров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5735. По какому давлению должна быть произведена регулировка предохранительных устройств, если эксплуатация трубопровода разрешена на пониженном давлении, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5736. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, не пригодные к эксплуатации в условиях проведения тепловых и газовых методов воздействия на пласт, согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5737. При каких условиях допускается применение следующих типов насосов (поршневые, плунжерные, мембранные, винтовые, шестеренчатые) для нагнетания легковоспламеняющихся (ЛВЖ) и горючих жидкостей (ГЖ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5738. На какое давление срабатывания регулируются предохранительные клапаны, установленные на аппаратах сбора и транспорта нефти, газа и воды и трубопроводах в горных выработках нефтяных шахт, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5739. Каким образом осуществляется управление системами подачи флегматизирующих веществ для производств с блоками I и II категорий взрывоопасности на химически опасных производственных объектах производства растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5740. Какой должна быть разница между шириной поверхности катания ходовых колес специальных подъемных сооружений и шириной головки рельса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5741. Какой документ не включается в итоговую документацию, подтверждающую контроль качества ремонта оборудования под давлением с применением сварки и термической обработки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5742. На какую высоту должен подниматься контрольный груз при проведении статических испытаний мостового крана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5743. Какое требование к наружнему обогреву технологических трубопроводов для перекачки вязких продуктов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5744. На какой срок может осуществляться временная приостановка скважин по экономическим причинам (до строительства системы сбора и подготовки добываемой жидкости, отсутствие спроса на сырье, нерентабельность эксплуатации) без консервации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5745. Какой остаточный прогиб пролетного строения кранов мостового типа допускается в вертикальной плоскости согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5746. Каких размеров должны быть ячейки сеток на загрузочных люках и отверстиях емкостей для аммиачной селитры в целях исключения попадания посторонних предметов в тракт прохождения взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5747. Какое требование должно выполняться при проведении гидравлического испытания сосудов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5748. Устройствами контроля, регулирования и сигнализации какого параметра должен быть оснащен чанный испаритель (тостер) на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5749. До какой высоты ограждение люльки (кабины), выбираемой для транспортировки людей в установленных случаях, должно быть сплошным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5750. В какие сроки проводится вторичное обследование специализированной организацией воздухонагревателя доменной печи с площадью нагрева свыше 6500 м² и среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 25 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5751. Каких размеров должны быть перфорированные (круглые) отверстия сеток на загрузочных люках и отверстиях емкостей для аммиачной селитры в целях исключения попадания посторонних предметов в тракт прохождения взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5752. В каком объеме должны проводиться визуально-измерительный контроль, ультразвуковая толщинометрия и магнитный контроль тепловой неравномерности для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами ниже 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5753. С какой периодичностью повторно испытываются после навески подъемные многопрядные неоцинкованные малокрутящиеся канаты (грузовые и грузолюдские) в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5754. При каком содержании водорода в воздухе производственных помещений производства никеля, меди и кобальта, медных порошков, медного и никелевого купороса технологическое оборудование, работающее в этих помещениях, должно быть остановлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5755. Технологические трубопроводы из какого материала должны применяться для транспортировки нефти и нефтепродуктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5756. Какое требование к автоматическим быстродействующим клапанам безопасности, устанавливаемым на газопроводах воздухонагревателей доменных печей, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5757. Каким должно быть расстояние между крепью горной выработки и лестницей у ее основания в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5758. Какими средствами передвижения оборудуются наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона от 31° до 45° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5759. Каким принимается значение назначенного ресурса стыковых сварных соединений, состоящих из элементов с разной толщиной (в том числе, соединения труб с литыми, коваными деталями), а также переходов (штампованных, точёных, обжатых) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5760. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль наружной поверхности днищ в местах возможного попадания воды на изоляцию по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5761. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, выполнившие свое назначение на подземных хранилищах нефти и газа и месторождениях термальных и промышленных вод, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5762. Какое количество классов нагружения механизма подъемного сооружения установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных

производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5763. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки корпуса арматуры промыслового трубопровода номинальным диаметром DN 250-400 при рабочем давлении менее 10 МПа включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5764. Каким должно быть рабочее давление превенторов опасного производственного объекта морского нефтегазового комплекса согласно требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО) федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5765. Какими предохранительными устройствами должны быть оборудованы электрические печи для отжига изделий в среде водорода при производстве благородных металлов, сплавов и полуфабрикатов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5766. При каком сроке консервации по эксплуатационным скважинам, оборудованным глубинным скважинным оборудованием, поднимается подземное оборудование согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5767. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль коллекторов с расчетными параметрами среды 450°С и ниже

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5768. Какое требование к погрузочно-разгрузочным площадкам взрывчатых материалов, за исключением площадок, расположенных на территории складов взрывчатых материалов, в околоствольных дворах шахт, рудников, штолен и надшахтных зданиях, установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5769. Какая кратность воздухообмена должна быть обеспечена при проверке степени воздухообмена, создаваемого принудительной вентиляцией на газонаполнительных станциях и газонаполнительных пунктах в один час для аварийной вытяжной вентиляции, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5770. При каких условиях допускается проводить проверку электрических характеристик донных и головных частей взрывательных устройств в присутствии людей в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5771. На каком расстоянии от мест врезки штуцеров с DN50 и более дренажных линий прямых участков паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, должен проводиться контроль металла методами неразрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5772. Какое требование к трубопроводам для транспортирования веществ, способных к разложению при длительном нахождении в трубопроводе, в производствах боеприпасов и спецхимии является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5773. Какое количество измерений должно быть проведено при ультразвуковой толщинометрии на контрольном участке (площадке) оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5774. Какие действия следует предпринять при неудовлетворительных результатах повторного периодического освидетельствования партии наполненных газом баллонов, находящейся на длительном складском хранении, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5775. В каком объеме выполняется наружный осмотр труб в котле при техническом диагностировании экранов и пароперегревателей (прямых участков и гибов труб) котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5776. Каким должно быть давление настройки предохранительных сбросных клапанов резервуаров сжиженных углеводородных газов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5777. Какие материалы должны использоваться для насыпки валов хранилищ на территории постоянных поверхностных и полууглубленных складов взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5778. Какое требование к хранилищам горючего металлического порошка установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5779. Репер какой высотой должен устанавливаться на бетонной тумбе, устаналиваемой на устье скважины при ее ликвидации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5780. Какое мероприятие перед гидравлическим испытанием резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5781. Какое требование к конвейерам, транспортирующим порошкообразные пылящие материалы, а также материалы, выделяющие пары и газы, или материалы с высокой температурой, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5782. В течение какого времени должен выдерживаться контрольный груз в поднятом состоянии на высоте 50-100 мм при проведении статических испытаний мостового крана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5783. Какой должна быть ширина запретной зоны от ограждения поверхностных постоянных складов взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5784. Какое требование к коллекторам кислородно-воздушной смеси, подаваемой в печь Ванюкова, при производстве никеля, меди и кобальта, медных порошков, медного и никелевого купороса, антисептика установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5785. При каком значении при испытании по проволокам бракуются грузовые канаты в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5786. Каким коэффициентом характеризуется класс нагружения механизма подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5787. Какое требование к прокладке трубопроводов для транспортирования химически опасных веществ в технологических процессах, в которых применяются химические вещества или смеси химических веществ, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5788. При каком условии допускается устанавливать оборудование приточных систем вентиляции для помещений взрывопожароопасных категорий обычного исполнения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов

нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5789. При каком числе обрывов проволок бракуют стальные канаты кранов, предназначенных или используемых для подъема людей, для перемещения расплавленного или раскаленного металла, огнеопасных и ядовитых веществ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5790. Какое значение не должна превышать температура подаваемого пара в мастерские плавки тротила и намотки сгорающих гильз в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5791. По каким параметрам должна предусматриваться предупредительная сигнализация для экстракционного цеха на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5792. Под каким наклоном вперед должны быть расположены указатели уровня воды прямого действия, установленные на водогрейных котлах, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5793. На какой срок допускается продлевать действие технологического регламента (ТР) на опасном производственном объекте согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5794. Какое требование к проведению статических и динамических испытаний подъемных сооружений (ПС), оборудованных двумя и более механизмами подъема, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5795. Какую нагрузку должен выдерживать настил пола кабины (люльки), выбираемой для транспортирования людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5796. Какая операция может совмещаться со сборкой патронов и выполняться на одном оборудовании в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5797. При каком условии хранилища углубленных складов взрывчатых материалов не оборудуются молниезащитой согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5798. Какой срок консервации скважин после эксплуатации с установкой консервационного моста над интервалом перфорации является верным

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5799. При каком сроке нахождения в состоянии консервации трубопровод пара и горячей воды при проведении технического освидетельствования должен подвергаться наружному осмотру и гидравлическому испытанию в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5800. Какие склады взрывчатых материалов по месту расположения относительно земной поверхности относятся к углубленным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5801. Какой системой должен быть оборудован береговой трубопровод, по которому осуществляется загрузка или разгрузка судна от нефтепродуктов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5802. Какой шириной должны быть проходы для людей в горных выработках нефтяной шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5803. С какой периодичностью должен проводиться ультразвуковой контроль основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5804. Какое требование к установке подъемных сооружений (ПС) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5805. На каком расстоянии от хранилищ горючих и легковоспламеняющихся веществ должны располагаться транспортные пути для перевозок взрывчатых материалов (ВМ) на территории поверхностных пунктов производства (подготовки) ВМ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5806. Какое требование к стенам помещений для хранения взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5807. Какой должна быть скорость воздуха в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5808. С какой периодичностью должна проводиться ревизия опорно-подвесной системы паропровода в пределах котла независимо от марки стали с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5809. Какой запас прочности должны иметь канаты для подвески и подъема контргрузов доменных печей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5810. При каком уменьшении длины пламени на «свече» для выжигания остатков сжиженных углеводородных газов (СУГ) при освобождении резервуаров резервуарной установки должно начинаться заполнение резервуара водой для сжигания паровой фазы СУГ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

5811. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для приводных и натяжных шкивов подземных пассажирских и подвесных канатных дорог в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5812. В каком объеме проводится анализ микроструктуры и микроповреждённости металла гибов паропроводов из мартенситных сталей, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5813. В какие сроки специализированная организация проводит периодическое техническое освидетельствование котлов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5814. При вскрытии пластов с каким ожидаемым содержанием в пластовом флюиде сернистого водорода буровые установки должны оснащаться верхним приводом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5815. Какой условный уровень чувствительности магнитопорошкового контроля принят для контроля теплосилового оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов

и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5816. Через какое расстояние в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, устанавливаются горизонтальные полки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5817. Какое мероприятие не включается как обязательное в программу технического освидетельствования котлов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5818. Какое значение не должно превышать расстояние от конца наливной трубы до нижней образующей автомобильной цистерны при наливе нефтепродуктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5819. Какие действия следует предпринимать при невозможности проведения гидравлического испытания сосуда, работающего под давлением, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5820. Какое требование к геофизическому кабелю является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5821. Какими системами обеспечивается технологическое оборудование, в котором возможно образование взрывоопасных смесей, на химически опасных производственных объектах производства растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5822. На какое расстояние должен оттесняться пластовый флюид от ствола скважины при изоляции каждого продуктивного горизонта в случаях нескольких продуктивных горизонтов на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5823. Какой минимальной ширины должны быть проходы для осмотра в помещениях, предназначенных для хранения взрывопожароопасных веществ, материалов и изделий на их основе, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5824. Какой метод контроля качества сварных соединений должен предусматриваться для элементов трубных поверхностей нагрева котлов в случае применения сварки для их сборки в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5825. Какая блокировка в системе управления автоматическим ключом буровой установки является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5826. В каком случае защитные устройства, установленные на котле напряжением до 1 кВ, должны обеспечивать его отключение в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5827. При каком условии бракуется канат при совпадении направлений спирали волнистости и свивки каната и равенстве шагов спирали волнистости и свивки каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5828. Какое значение должна составлять минимальная величина пробного давления при гидравлическом испытании трубопроводов пара и горячей воды в соответствии Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5829. Какое требование к подземной части фундаментов и рамы хлорных компрессоров является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5830. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль внутренней поверхности днищ с зоной перехода от цилиндрической части к купольной по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5831. До какого значения увеличивается объем магнитопорошкового контроля (дефектоскопии), контроль методом цветной дефектоскопии при обнаружении дефектов поверхности отверстий в пределах водяного объема котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5832. Какой должна быть вместимость общего поддона для сбора аварийных проливов хлора на складах открытого типа хранения жидкого хлора в резервуарах (танках, контейнерах-цистернах) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5833. При какой длине сплошных опоясывающих или продольных трещин в железобетонных шпалах производится браковка шпал наземного кранового пути опорных и подвесных подъемных сооружений согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5834. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при пневматическом испытании сосудов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5835. В каких местах должны размещаться фланцевые соединения трубопроводов с растворителем (мисцеллой), маслом на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5836. Какой должна быть минимально допустимая высота свободного прохода на пути следования вагонетки для удаления золы из котла, работающего на твердом топливе, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5837. К какому классу взрывоопасности относится пространство под ротором, ограниченное цилиндром радиусом 3 м от оси скважины, на всю высоту до низа при открытом подроторном пространстве вокруг фонтанной арматуры, ограниченное расстоянием 3 м во все стороны, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5838. Какой процедуре подлежат технические устройства, оборудование и резервуары, отработавшие срок службы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасносоответствия требованиям технических регламентовсти складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5839. Какой манометр, устанавливаемый на высоте 1,8 м от уровня площадки наблюдения, допускается к применению на котле с рабочим давлением 0,9 МПа в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5840. Каким должно быть минимальное значение условного прохода продувочных трубопроводов и установленной на них арматуры для парового котла с давлением 9,8 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5841. Какие устройства для отключения компрессора компримирования водорода от коллектора высокого давления должны быть установлены на нагнетательном газопроводе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5842. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль или контроль методом цветной дефектоскопии гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для перлитных сталей 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5843. Каким образом должны располагаться хранилища огарков ртутных производств (терриконы и отвалы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5844. Какое требование к проведению неразрушающего контроля прямых участков паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, в местах врезки штуцеров с DN50 и более дренажных линий после отработки назначенного ресурса (срока службы) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5845. Какая характеристика соответствует баллу 2 в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных

элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5846. Какое требование к установке опорных мостовых кранов с фактической группой классификации (режима) А6 и более, а также на эстакадах для кранов (кроме однобалочных кранов с электрическими талями) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5847. В каком случае должна быть прекращена дальнейшая эксплуатация барабана или других элементов котла из углеродистой стали в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5848. Какое требование к высоте цементного моста при ликвидации скважины без эксплуатационной колонны установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5849. Какой должна быть длина линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования до свободных концов линий сброса для нефтяных скважин с газовым фактором более 200 в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5850. При возведении башенными кранами зданий и сооружений какой высотой должна применяться двухсторонняя радио- или телефонная связь

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5851. При каком значении износа от первоначальной высоты вертикального сечения зев крюка подъемного сооружения подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5852. При достижении какого значения нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами должен включаться предупредительный сигнал на буровой установке в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5853. При каком значении износа ручья блок подъемного сооружения подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5854. Какая последовательность (очередность проведения) методов контроля качества сварных соединений оборудования под давлением указана неверно в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5855. Какое требование к совместной прокладке трубопроводов в заглубленных тоннелях и каналах на территории производственных площадок является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5856. В каком случае перед манометром на котле должна устанавливаться сифонная трубка в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5857. Предохранительными решетками с ячейками каких размеров должны оборудоваться бункера рудных дворов доменных цехов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5858. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль швов приварки внутрибарабанных устройств сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5859. Какое требование к размещению поверхностных пунктов производства и (или) подготовки взрывчатых веществ над горными выработками и вблизи гор и склонов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5860. Цементный мост какой высотой должен дополнительно устанавливаться в башмаке последней промежуточной колонны, если эксплуатационная колонна в ликвидированную скважину на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) не спущена, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5861. Какой параметр определяют для каждого разрушенного образца в процессе испытаний на жаропрочность материалов оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5862. Какой класс чувствительности принят в качестве оптимального при проведении капиллярного контроля (цветного или люминесцентного) теплосилового оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5863. Какая остаточная местная деформация (вмятина) трубчатого элемента стержня, работающего на сжатие, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5864. При каком износе обода или реборды шкивы с литыми или штампованными ободьями подъемных установок на нефтяных шахтах, для которых не предусматривается применение футеровки, заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5865. Каким давлением проверяется на герметичность арматура трубопровода после ремонта, во время которого она снималась с места установки, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5866. При каком давлении должны срабатывать предохранительные устройства бурового насоса в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5867. Какая характеристика сварных соединений определяется только для сварных соединений элементов оборудования, работающего под давлением, из сталей аустенитного класса при исследовательской аттестации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5868. Какое требование к хранению сухих инициирующих взрывчатых веществ (ИВВ) и составов на их основе является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5869. При каком числе обрывов проволок на шаге свивки не допускается эксплуатация стальных прядевых канатов шахтных подъемных установок для канатов для подвески полков и механических грузчиков (грейферов) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5870. Какое требование к вырезке пробы металла (пробки) из барабана котла при исследовании металла вырезки в случае проведения разрушающего контроля является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5871. С какой целью необходимо предусматривать установку бензоотводчика - «цедилки» на экстракторах химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5872. Какие трубопроводы относятся к промысловым для нефтяных и газонефтяных месторождений в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5873. Какой должна быть вместимость поддона под каждым танком (контейнером-цистерной) в закрытых складах жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5874. Какие обстоятельства рассматриваются при анализе причин возникновения аварий согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5875. Какое требование к закрытию желобов винтовых и скребковых конвейеров на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5876. Какой манометр допускается к применению на паропроводе с рабочим давлением 4,0 МПа в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5877. К какому классу взрывоопасности относится помещение буровой лебедки, отделенное от подроторного пространства и буровой площадки стеной, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5878. Каким должен быть зазор между движущимися бадьями и крепью ствола или выступающими частями оборудования, расположенного в стволе, в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5879. Какое виды производственных емкостей на металлургических объектах установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5880. Каким образом разрешено проводить повторные испытания при периодическом техническом освидетельствовании подъемного сооружения (ПС), имеющего несколько сменных грузозахватных органов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5881. Какой уклон должен иметь газоход, соединяющий тостер и мокрую шротоловушку, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5882. Какая система трубопроводов должна быть предусмотрена для безопасной эксплуатации котла не в обязательном порядке, а если это

предусмотрено проектом котла, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5883. К какой категориии относятся скважины, ликвидируемые по геологическим причинам, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5884. С какой периодичностью должен поверяться манометр, установленный на сосуде, работающем под давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5885. Какими средствами передвижения оборудуются наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, при углах наклона более 45° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5886. До какого значения увеличивается объем магнитопорошкового контроля (дефектоскопии) или контроля методом цветной дефектоскопии основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов при выявлении дефектов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5887. С какой периодичностью ответственный за исправное состояние оборудования совместно с ответственным за производственный контроль за безопасной эксплуатацией оборудования проводят техническое освидетельствование трубопроводов пара и горячей воды, подлежащих учету в территориальных органах Ростехнадзора, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5888. Какая деятельность организаций независимо от их организационно-правовых форм регламентируется федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5889. В каком случае трубы и детали промыслового трубопровода (ПТ) подлежат отбраковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5890. Какой привод должна иметь запорная арматура, установленная на технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов с условным диаметром более 400 миллиметров, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5891. Какое требование к экстракторам на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5892. Какую температуру должно иметь масличное сырье во избежание самосогревания и самовозгорания, а также зависания в бункерах складов и силосных ячейках элеваторов при складировании на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5893. В соответствии с какой документацией на технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов должна быть установлена запорная и (или) отсекающая арматура согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5894. В каком случае котлы могут обмуровываться до предъявления к техническому освидетельствованию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5895. Какой порядок учета актов о консервации скважин установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5896. Какое требование к защитным боковым ограждениям в открытых насосных станциях нефти и нефтепродуктов, расположенных под навесами, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5897. Какой максимальный срок хранения наполненных газом баллонов, находящихся на длительном складском хранении, при удовлетворительных результатах периодического освидетельствования установлен в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5898. При каком дефекте подлежат браковке ходовые колеса кранов и тележек подъемных сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5899. К какой группе опасности по углеводородным газам относятся опасные по газу нефтяные шахты при содержании высших углеводородных газов в общем объеме углеводородных газов более 10% (по объему) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5900. При каком условии в котлах, работающих с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, допускается применение

теплоносителей, отличных от указанных в паспорте котла, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5901. Какое требование к комплектации аварийно-ремонтных подъемных установок на нефтяных шахтах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5902. Какой максимальный размер износа цапф конвертеров во всех измерениях допускается в случаях применения подшипников скольжения при производстве никеля, меди и кобальта, медных порошков, медного и никелевого купороса, антисептика согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5903. Какое требование к внутренним производственным помещениям, находящимся на производственной площадке, включающей технологию с расплавами металлов, имеющей опасность аварии или травмирования работников, установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5904. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль коллекторов пароперегревателей с расчетными параметрами среды выше 450°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного

контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5905. Какое значение не должна превышать продолжительность холостого хода для проходческих лебедок в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5906. Какие меры для недопущения гидравлического удара в береговом трубопроводе для сливоналивных операций с самоходными плавучими сооружениями являются верными согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5907. Какая периодичность проведения контроля методом ультразвуковой толщинометрии установлена для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5908. При каком размере поверхностной гнили в деревянных полушпалах наземного кранового пути опорных и подвесных подъемных сооружений производится их браковка согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5909. Какими защитными системами должны быть оборудованы помещения сушки, прокалки и восстановления порошка в атмосфере водорода (восстановителе) при производстве никеля, меди и кобальта, медных порошков, медного и никелевого купороса, антисептика согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5910. В каком количестве точек следует выполнять измерения при проведении магнитной ферритометрии (МФ) на контрольном участке пароперегревательного тракта котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5911. При каком износе головки рельсов по вертикали для рельсов типа Р-24 не допускается эксплуатация рельсового пути в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5912. Какое требование к облицовке поверхности стен и колонн внутри хлорных компрессорных установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5913. Какое требование к вырезке пробы из трубопровода (паропровода) при исследовании металла вырезки в случае проведения разрушающего контроля является верным согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5914. В каком документе должны быть указаны технологические параметры, обеспечивающие безопасное ведение технологического процесса, применяемые методы и устройства, препятствующие выходу параметров за установленные значения, возможные риски и порядок действий работников по предотвращению возникновения аварийных ситуаций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5915. Какое значение не должен превышать зазор между направляющими башмаками подъемных сосудов и деревянными проводниками в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5916. С каким коэффициентом запаса должны быть опрессованы продувочная и аварийная (для глушения скважины) линии наземного оборудования при эксплуатации скважин, вскрывших пласты, содержащие в продукции сернистый водород, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5917. Какое требование к оснащению машинных буровых ключей является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5918. Какой параметр подлежит измерению на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5919. Какое требование к проведению операций наполнения боеприпасов методом порционного прессования установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5920. Каким давлением должны быть испытаны на прочность и плотность трубки системы охлаждения индуктора индукционной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5921. Какой должна быть минимальная площадь поперечных сечений в свету людских ходок, не предназначенных для механизированной перевозки людей в горных выработках нефтяных шахт, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5922. Каким должно быть расстояние от ближайшей ячейки или камеры до ствола шахты, камер и выработок, по которым проложены основные питающие магистрали (водоотливные и вентиляционные трубы, кабели), и от выработок, служащих для прохода людей, при строительстве

метрополитена, сооружении тоннелей и проведении геологическими организациями подземных горно-разведочных выработок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5923. Какая предельная ширина выявляемой несплошности соответствует классу чувствительности «II», принятому в качестве оптимального при проведении капиллярного контроля (цветного или люминесцентного) теплосилового оборудования тепловых электростанций, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5924. Какое требование к выходам углубленных складов взрывчатых материалов в горных выработках установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5925. С какой периодичностью должно проводиться измерение остаточной деформации паропровода в пределах котла независимо от марки стали и расчетных параметров среды при достижении значения остаточной деформации, равного половине допустимого, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных

элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5926. Какое значение не должна превышать температура наружных поверхностей оборудования производств боеприпасов и спецхимии в местах, доступных для обслуживания персонала, на наружных установках в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5927. Какого размера должны быть лазы в верхней и нижней частях пылеуловителей доменных печей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5928. Какую максимальную величину не должна превышать объемная доля газа в пробе воздуха (инертного газа) при освобождении от газа газопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5929. Какой должна быть величина давления контрольной опрессовки внутренних газопроводов промышленных, сельскохозяйственных и других производств согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5930. Какое устройство должно быть установлено между тостером и экстрактором в целях недопущения распространения аварийной ситуации

между ними на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 №500?

5931. Во взрывоопасных зонах каких классов устанавливаемое электрооборудование (машины, аппараты, устройства), средства измерений и системы автоматизации, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и сигнальные устройства к ним должны быть во взрывозащищенном исполнении в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5932. Какое требование во избежание попадания расплавленного металла в боров пламенной печи при производстве расплавов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5933. Каких размеров должны быть ячейки сеток на загрузочных люках и отверстиях емкостей для граммонитов, гранулотола, алюмотола в целях исключения попадания посторонних предметов в тракт прохождения взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5934. В каком объеме проводится анализ микроструктуры и микроповреждённости металла пароперепускных труб котла из мартенситных сталей, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше,

после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5935. Каким образом следует определять расчетную толщину стенки сосудов, содержащих жидкий хлор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5936. Какими приспособлениями должны снабжаться элеваторы для хранения масличного сырья и шрота для спуска людей внутрь ячейки силоса в случае необходимости на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5937. В каком количестве запрещается повторение ремонтных сварных швов на одном и том же участке подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5938. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль обмуровки и тепловой изоляции днища по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5939. Стальные канаты с каким дефектами не допускается использовать на шахтных подъемных установках в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5940. Какими приборами контроля и регулирования параметров должно быть оснащено смесительное оборудование для снаряжения боеприпасов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5941. Каким должно быть значение радиуса закругления действующих рельсовых путей для колеи 600 мм в действующих горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5942. Какое требование к ликвидации скважины без эксплуатационной колонны установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5943. Какую функцию должно обеспечивать автоматическое устройство, которым оборудуются аппараты смешивания составов и наполнения изделий

при производстве пиротехнических составов, металлизированных огнесмесей и изготовлении зарядов твердого пиротехнического топлива в случае повышения потребляемой мощности выше значений, указанных в конструкторской и технологической документации в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5944. В какой части емкости для горючих и легковоспламеняющихся жидкостей на зарядных машинах следует располагать предохранительные клапаны согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5945. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для подъемных машин вспомогательных подъемных установок в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5946. Какое требование к оснащению предохранительными клапанами котла, работающего с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5947. При какой длительности консервации скважины и по результатам наблюдения за ее состоянием, в случае возникновения угрозы нанесения вреда жизни и здоровью людей, окружающей природной среде, имуществу, пользователь недр обязан разработать и реализовать дополнительные меры безопасности, исключающие риск аварий, или ликвидировать скважину согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5948. Какое требование к полам помещений в местах изготовления и хранения зажигательных и контрольных трубок (контрольных отрезков огнепроводного шнура) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5949. Какие испытания объектов промысловых трубопроводов должны быть проведены по завершении технического перевооружения в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5950. Какие поверхности металла шва должна включать в себя контролируемая зона сварных соединений при выполнении визуального и измерительного контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5951. Какое требование к дверям в хранилищах взрывчатых материалов постоянных поверхностных и полууглубленных складов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5952. К какому классу взрывоопасности относятся помещения, в которых размещаются буровые насосы с подпорными насосами, трубопроводами циркуляционной системы и манифольдом и нет другого оборудования или аппаратов, могущих явиться источником взрывоопасных смесей, и которые отгорожены от других взрывоопасных помещений классов 0 и 1 стеной, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5953. Каким должен быть запас прочности подвесных устройств трубопроводов и оборудования при навеске по отношению к максимальной статической нагрузке в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5954. На какую величину изменяют зазор между рельсами при устройстве рельсового пути при изменении температуры на каждые 10°С согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых

используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5955. Какой должна быть ширина защитного вала перед устьем выработки, ведущей к углубленному складу взрывчатых материалов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5956. Какой марки должны быть головные канаты людских и грузолюдских подъемных установок, тяговые канаты монорельсовых дорог и тяговонесущие канаты пассажирских канатных дорог горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5957. Какое требование к оснащению предохранительными клапанами котла, работающего с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5958. В каком объеме подлежат контролю остаточной деформации ползучести гнутые отводы (гибы) паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5959. Какое требование к проверке ограничителя грузоподъемности при проведении технического диагностирования подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5960. Какое мероприятие следует предусматривать в случае, если по условиям эксплуатации возможен нагрев несущих конструкций специальных подъемных сооружений (СПС) на температуру свыше 100°С, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5961. На каком расстоянии от резервуаров должны устанавливаться прожекторные мачты освещения резервуарных парков согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5962. Какое требование к номинальному диаметру корпуса манометров, устанавливаемых на высоте менее 2 метра от уровня площадки наблюдения за манометром котлов, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5963. Какое требование к дверям входа (выхода) кабины (люльки), выбираемой для транспортировки людей в установленных случаях, является

неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5964. Какое требование к блокировке в схеме управления автоматизированной подъемной установкой нефтяной шахты, за исключением малых подъемных машин со скоростью подъема 4,5 м/с, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5965. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для шкивов натяжного устройства монорельсовых дорог в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5966. Какой способ отключения должны иметь насосные агрегаты, перекачивающие нефть и нефтепродукты, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5967. При каком содержании водорода в воздухе производственного помещения производства благородных металлов, сплавов и полуфабрикатов должна автоматически включаться сигнализация, аварийная вытяжная вентиляция, а оборудование в отделении должно быть немедленно остановлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения

или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5968. Насосные станции производственной канализации, заглубленные до какого уровня, должны оснащаться датчиками загазованности с выводом сигнала на пульт помещения управления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5969. Какого диаметра должен быть страховочный канат для оснащения машинного бурового ключа в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5970. Какое требование к наличию сернистого водорода на объектах добычи газо- и продуктопроводов с большим геометрическим объемом установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5971. В какие сроки проводится первичное обследование специализированной организацией кожуха доменной печи со среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 16 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5972. Какое требование к оборудованию подземных раздаточных камер вместимостью до 1000 кг взрывчатых веществ в подземных выработках является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5973. Какое значение не должно превышать суммарное содержание высших углеводородных газов в рудничной атмосфере нефтяных шахт II группы опасности при наличии в смеси этана и пропана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5974. Какими блокировками должны оснащаться насосы, применяемые для нагнетания легковоспламеняющихся и горючих жидкостей (масло растительное и минеральное, мисцелла, растворитель), на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5975. В каком случае допускается замена гидравлического испытания трубопровода пара и горячей воды на радиографический и ультразвуковой контроль в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5976. В каких целях проводится исследование макроструктуры металла и сварных соединений элементов оборудования в случае проведения разрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов

и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5977. Какой должна быть максимальная величина падения давления за десять минут в наружных газопроводах с давлением природного газа до 0,005 МПа включительно с гидрозатворами после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

5978. На какое давление должны быть рассчитаны предохранительные клапаны, устанавливаемые на поршневых, возвратно-поступательных, плунжерных насосах, эксплуатируемых в нефтяных шахтах, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5979. Какое количество выходов предусматривается в действующих горных выработках нефтяной шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5980. Какими датчиками о превышении предельных значений параметров должен быть оборудован экструдер в производстве бризантных веществ для исключения аварийной ситуации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5981. Какое требование к расстоянию между устьями скважин должно соблюдаться при расположении противовыбросового оборудования

при бурении скважин и задвижками фонтанной арматуры эксплуатируемых скважин на одном ярусе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5982. Какое значение не должно превышать расчетное значение замедления подъемных установок, предназначенных для подъема и спуска людей, для наклонных установок (до 30°) нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5983. Какое требование к размещению шахтных трубопроводов в горных выработках нефтяных шахт является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5984. Каким требованиям безопасности должна отвечать люлька (кабина), выбираемая для транспортирования людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

5985. Какие требования предъявляются к участку транспортного элемента перед самотечным трубопроводом и непосредственно к самотечному трубопроводу, подающему шрот в приемник пневмотранспорта, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных

производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5986. Какой автоматической системой контроля должны быть оборудованы воздушные фурмы доменной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5987. Какую относительную влажность воздуха необходимо поддерживать в помещениях, связанных с переработкой сухих взрывчатых веществ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5988. Какое требование к оборудованию, подлежащему консервации на опасных производственных объектах боеприпасов и спецхимии, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

5989. Каким образом проводится визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия), контроль методом цветной дефектоскопии и ультразвуковой контроль гибов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

5990. В каком случае на устье скважины устанавливаются четыре превентора, в том числе один превентор со срезающими плашками и один универсальный, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5991. С каким коэффициентом аномалии давления по скважинам, вскрывшим малодебитные, низконапорные пласты, допускается принимать консервационные цементные мосты в качестве ликвидационных при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5992. Какой дополнительной блокировкой должны оснащаться экстракторы карусельного типа на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

5993. В какой документации подлежит обоснованию выбор метода ограничения максимальной скорости подачи легковоспламеняющихся (ЛВЖ) и горючих жидкостей (ГЖ) в пределах регламентированных значений (наличие байпасной линии для перепуска части нефтепродукта во всасывающий трубопровод насоса, установка частотно-регулируемого электропривода насоса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

5994. В каком случае защитные устройства электродных котлов напряжением выше 1 кВ с заземленным и изолированным от земли корпусом должны отключать котел в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5995. Какое значение должен составлять при авариях расход воздуха в реверсивном режиме проветривания, проходящего по горным выработкам нефтяных шахт, в которых планом мероприятий предусмотрено реверсирование вентиляционной струи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

5996. Склады взрывчатых материалов с каким сроком эксплуатации относятся к временным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5997. Для котлов с каким рабочим давлением условный проход продувочных трубопроводов и установленной на них арматуры должен быть не менее 10 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

5998. Какой должна быть величина заглубления помещений временных складов взрывчатых материалов, устраиваемых в черте города, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

5999. Какое мероприятие при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной по скважинам, вскрывшим малодебитные, низконапорные пласты с коэффициентом аномалии давления менее 1,1, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6000. Какое мероприятие считается комплексным опробованием по завершении технического перевооружения промыслового трубопровода (ПТ) и его испытания на прочность и проверки на герметичность в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6001. К какому классу взрывоопасности относятся открытые пространства вокруг любых отверстий (двери, окна и прочее) из помещений зон 0 и 1, ограниченные расстояниями 3 м во все стороны, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6002. С каким наклоном к горизонту должна быть установлена «свеча» для выжигания остатков сжиженных углеводородных газов при освобождении резервуаров резервуарной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным

приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6003. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел осуществляется оценка взрывоопасности технологических блоков согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6004. Какое требование для защиты от проявлений статического электричества металлических воздуховодов и кожухов изоляции вентиляционных систем во взрывоопасных помещениях на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6005. Какими предохранительными клапанами необходимо оборудовать шроторазгрузители, микроциклоны и шротопроводы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6006. К какой категории относятся ликвидируемые нагнетательные скважины при прекращении их приемистости, скважины на подземных хранилищах и скважины, предназначенные для сброса промысловых вод и отходов производства при невозможности или экономической нецелесообразности восстановления их приемистости, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной

и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6007. Какое требование к одновременной работе нескольких конвейеров, последовательно транспортирующих материал совместно с другими техническими устройствами одной технологической линии, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6008. Какой запас прочности должны иметь сцепные устройства вагонеток и прицепные устройства для откатки бесконечным канатом в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6009. При каком повышении концентрации паров растворителя в воздушной среде экстракционного цеха должна обеспечиваться его остановка на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6010. Какое требование к грузовым испытаниям люльки (кабины), выбираемой для транспортировки людей в установленных случаях, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6011. Какой должна быть высота ограждения погрузочно-разгрузочной площадки взрывчатых материалов, за исключением площадок, расположенных на территории складов взрывчатых материалов, в околоствольных дворах шахт, рудников, штолен и надшахтных зданиях, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6012. Какие требования к участкам перекрытий под оборудованием (фильтрами, экстракторами, мисцеллосборниками и другим оборудованием, содержащим растворитель или мисцеллу), во избежание растекания (розлива) растворителя (мисцеллы) из оборудования экстракционного цеха установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6013. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки промыслового трубопровода наружным диаметром менее 219 мм включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6014. Какое значение должна составлять суммарная длина контролируемых участков сварных соединений на каждом стыке растянутого пояса коробчатой или ферменной металлоконструкции при проведении неразрушающего контроля стыковых сварных соединений после ремонта подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных

производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6015. Какой должна быть вместимость подземного склада взрывчатых материалов на угольных и сланцевых шахтах без учета емкости раздаточных камер согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6016. Какое требование к разработке технологического регламента (ТР) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6017. Какое наименование класса нагружения механизма подъемного сооружения является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6018. При каком количестве (в процентах) смены анкерных связей любой стенки котла должно проводиться внеочередное техническое освидетельствование котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6019. Какое требование к оснащению приборами контроля и системами измерения сосуда для налива жидкого хлора в целях исключения возможности его переполнения выше установленной нормы налива в производстве

циркония, гафния и их соединений установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6020. Каким образом должны быть оснащены блокировками электродвигатели технологического оборудования и транспортных элементов, начиная с подачи материала в экстрактор и кончая пневмотранспортом шрота (винтовым конвейером, отводящим шрот из цеха) на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6021. Какое требование к установке опорных мостовых кранов с группой классификации (режима) менее А6 установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6022. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-ж согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6023. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел рассчитываются радиусы зон по уровням опасности возможных разрушений и травмирования персонала согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически

опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6024. В каком случае результаты статических испытаний мостовых кранов признаются удовлетворительными согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6025. При каком содержании метана запрещается выполнять взрывные работы в забоях и в примыкающих выработках на протяжении 20 м от них на шахтах и рудниках, опасных по газу или пыли, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6026. Какой должна быть длина линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования до свободных концов линий сброса для всех поисково-оценочных и разведочных скважин в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6027. Какое требование к оборудованию устья скважин при их ликвидации установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6028. Какой тип торцового уплотнения допускается в центробежных насосах для нагнетания легковоспламеняющихся (ЛВЖ) и горючих жидкостей (ГЖ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6029. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый или вихретоковый контроль выходного коллектора горячего промперегрева котла с расчетными параметрами среды 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6030. Каким образом должен проводиться ультразвуковой контроль толщины стенки при проведении дополнительного контроля прямых труб паропровода, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки ими назначенного или индивидуального (дополнительно назначенного) ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6031. Какое требование к выработкам, в которых расположены камеры или ячейки для хранения взрывчатых материалов (хранилища) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6032. Какое требование к оборудованию резервуаров для авиационных топлив на топливо-заправочных комплексах газоуравнительной системой и системой

улавливания и рекуперации паров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6033. Какой должна быть длина защитного вала перед устьем выработки, ведущей к углубленному складу взрывчатых материалов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6034. Какое максимальное давление допустимо в сосуде с разрешенным давлением 2 МПа при работающих предохранительных клапанах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6035. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии продольных и поперечных мостиков на внутренней поверхности обечаек между отверстиями водяного объема по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6036. С какой периодичностью повторно испытываются после навески канаты вертикальных подъемов и наклонных людских, грузолюдских подъемов

(с углом наклона свыше 60°), проверяемые канатными дефектоскопами, в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6037. Какое требование к определению предельного изгиба верхних поясов из плоскости балок при грузоподъемности подъемного сооружения до 50 т установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6038. В каком случае допускается установка манометра на сосуде под давлением на высоте более 3 м от уровня площадки наблюдения за манометром в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности

при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6039. Какая операция может совмещаться с сушкой патронов и выполняться на одном оборудовании в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6040. Какое минимальное расстояние между котлами электрокотельной установлено федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6041. Каких размеров должны быть перфорированные (круглые) отверстия сеток на загрузочных люках и отверстиях емкостей для граммонитов, гранулотола, алюмотола в целях исключения попадания посторонних предметов в тракт прохождения взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности
при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6042. Какое мероприятие перед консервацией или демонтажем резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6043. Какими предохранительными и защитными устройствами должны быть оборудованы барабаны-сепараторы при производстве никеля, меди и кобальта, медных порошков, медного и никелевого купороса, антисептика согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6044. Каким должен быть диаметр «свечи» для выжигания остатков сжиженных углеводородных газов при освобождении резервуаров резервуарной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом

Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6045. При каких положениях и вариантах исполнения в пределах определенной рабочей зоны следует проводить испытания на грузовую устойчивость

при технических освидетельствованиях кранов стрелового типа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6046. Какое требование к ограждениям ванн горячего цинкования, расположенных на уровне пола (настила рабочей площадки), установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6047. Какое требование к манометрам, устанавливаемым на блоках дросселирования и глушения, является верным и соответствует требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО) федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6048. Жесткие перила ограждения какой высотой должна иметь люлька (кабина) по всему периметру пола люльки, исключающие случайное выскальзывание персонала при раскачивании люльки во время транспортировки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6049. В каком интервале должны перекрываться цементными мостами предыдущие интервалы перфорации при ликвидации скважин со смятой или смещенной эксплуатационной колонной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6050. Какое требование к процессу просеивания азида натрия установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6051. Какое требование к креплению буровой вышки к основанию или фундаменту установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6052. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии швов приварки внутрибарабанных устройств котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6053. При каком условии допускается не проводить испытание всего промыслового трубопровода (ПТ) после замены его участка согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6054. Какую минимальную свободную высоту должны иметь проходы в котельном помещении в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6055. При какой температуре должен разрушаться плавкий элемент, устанавливаемый на емкостях для горючих и легковоспламеняющихся жидкостей на зарядных машинах, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6056. Какому заключению об использовании при оценке воздействия высоких температур на сталь при обследовании кожуха доменной печи соответствуют внешние признаки «участок сильно деформирован и имеет толстый слой окалины» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6057. В каком количестве допускается проводить исправление дефектов на одном и том же участке сварного соединения оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6058. На какую величину (в процентах) давление настройки предохранительных сбросных клапанов не должно превышать рабочее давление согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6059. Какое требование к режиму настройки и проверки параметров срабатывания предохранительных клапанов в пунктах подготовки газа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6060. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при гидравлическом испытании литых и кованых металлических сосудов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6061. Какое требование к проведению визуального и измерительного контроля оборудования тепловых электростанций является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6062. Какое общее количество образцов должно быть вырезано из каждого контрольного стыкового сварного соединения оборудования под давлением для проведения всех предусмотренных видов механических испытаний и исследований образцов из углеродистой и низколегированной стали в соответствии с федеральными нормами и правилами в области

промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6063. Какой должна быть максимальная величина скорости падения давления в оборудовании и газопроводах пунктов редуцирования газа тепловых электрических станций после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6064. Какое предельное отклонение осей колонн от вертикали одноэтажных зданий и сооружений в верхнем сечении при длине колонн от 4 м до 8 м установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6065. Бронирование образцов на оборудовании какого типа допускается в присутствии работников при производстве баллиститного ракетного твердого топлива, баллиститных порохов и зарядов из них в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6066. На каком расстоянии от ствола шахты, устья штольни (тоннеля) при их проходке разрешается хранить в будках или под навесами взрывчатые материалы в размере сменной потребности в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6067. Какими документами определяется порядок ведения технологических процессов и работ, а также условия безопасной эксплуатации технических устройств на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6068. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль внутренней поверхности обечаек по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6069. Каким должен быть коэффициент запаса прочности при замене грузовых цепей, работающих на гладком барабане, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6070. Какая характеристика соответствует баллу 2а в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6071. На какие выработки распространяется запретная зона на период заряжания при проведении массовых взрывов в подземных условиях в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6072. Какое требование к заглушкам, применяемым для отключения котла, верно в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6073. При каких углах наклона наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, оборудуются лестницами с горизонтальными ступенями и перилами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

6074. Какое определение технологических трубопроводов опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6075. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел определяются требования к электробезопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически

опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6076. При охлаждении воды в остановленном водогрейном котле до какой температуры разрешается спуск из него воды в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6077. С какой периодичностью должна контролироваться плотность ограждающих поверхностей котла и газоходов, в том числе исправности взрывных клапанов (при их наличии), в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6078. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при гидравлическом испытании сосудов, изготовленных из неметаллических материалов с ударной вязкостью 20 Дж/см² и менее, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6079. В течение какого времени должна быть испытана цепь после сращивания электросваркой новых вставленных звеньев или при помощи специальных соединительных звеньев согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6080. Какое требование к станку-качалке установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6081. При каком дефекте не допускается эксплуатация рельсового пути в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6082. Каким давлением подлежат контрольной опрессовке наружные газопроводы с давлением природного газа до 0,005 МПа включительно с гидрозатворами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6083. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, пробуренные с недопустимыми отклонениями от проектной точки вскрытия пласта, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6084. Какую навивку канатов на барабаны допускается использовать при проходке вертикальных и наклонных горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6085. В каком случае не допускается применение электроподогрева при проведении сливоналивных операций на железнодорожных сливоналивных эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6086. В каком объеме должна проводиться ультразвуковая толщинометрия экономайзеров независимо от их параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6087. Какие условия должны соблюдаться при установлении срока следующего периодического технического освидетельствования оборудования
под давлением в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6088. Какое требование к хранению взрывчатых материалов различных групп совместимости установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6089. Какой суммарный износ проводника и башмака на сторону подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт допускается для проводников

из рельсов массой 55 кг/м и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6090. Какое значение остаточной деформации ползучести от начала эксплуатации до i-го измерения принимается в качестве расчетного для паропроводов, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6091. На какое давление должны быть испытаны лубрикаторные устройства, входящие в комплект наземного оборудования для проведения геофизических работ в скважинах под давлением, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6092. Какая периодичность проведения измерения остаточной деформации установлена для паропровода в пределах котла из сталей 10Х9МФБ и X10CrMoVNb9-1 с расчетными параметрами среды 530°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6093. На каком расстоянии от границы резервуарной установки должна быть установлена «свеча» для выжигания остатков сжиженных углеводородных

газов при освобождении резервуаров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6094. С какой периодичностью должно проводиться измерение остаточной деформации прямых труб и гибов паропровода в пределах котла из сталей 12Х1МФ, 15Х1М1Фс расчетными параметрами среды 500°С и выше в случае выявления микроповрежденности 3 балла и более согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6095. Каким должен быть запас прочности для коушей (скоб, колец), служащих для подвешивания люльки для транспортирования людей на крюк подъемного сооружения, для обеспечения безопасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6096. Какой общий срок эксплуатации при повторном использовании подвесного устройства на эксплуатационных подъемно-транспортных установках в горных выработках нефтяных шахт установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6097. Какое требование к насосным агрегатам для нагнетания легковоспламеняющихся (ЛВЖ) и горючих жидкостей (ГЖ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6098. Какой должна быть вместимость камеры в подземных складах взрывчатых материалов камерного типа на угольных и сланцевых шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6099. Какие мероприятия должны быть выполнены при выявлении во время неразрушающего контроля недопустимых дефектов ремонтных сварных соединений подъемного сооружения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6100. Какое требование к временным складам взрывчатых материалов, устраиваемым в черте города, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6101. Какие меры безопасности должен обеспечиваться при работе мостовых кранов, установленных в несколько ярусов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6102. Каким должно быть расчетное давление сосудов, содержащих жидкий хлор, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6103. В каком объеме проводится визуально-измерительный контроль, ультразвуковой контроль и магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии штампованных отводов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6104. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, расположенные в зонах, где изменилось представление о геологической обстановке, повлекшей за собой изменение экологических, санитарных требований и мер безопасности, и возникло несоответствие эксплуатации скважин статусу этих зон согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6105. Какое требование к измельчителям для восстановления сыпучести гранулированных взрывчатых веществ, не содержащих сенсибилизаторов, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6106. Какое значение должна составлять скорость движения подъемных сосудов вспомогательных подъемных установок на нефтяных шахтах при высоте подъема до 600 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6107. Какой суммарный износ проводника и башмака на сторону подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт допускается для проводников из дерева согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6108. Трещины (несплошности) с каким параметрами позволяет выявлять вихретоковый контроль согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6109. Какое требование к определению предельной разности отметок верхних полок балок в одном поперечном сечении в пролете установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6110. Какое требование к включению аварийной вентиляции в насосных нефти и нефтепродуктов закрытого типа установлено согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6111. Какая остаточная местная деформация полки уголка, швеллера, двутавра стержня, работающего на растяжение, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6112. При каком значении в случае уменьшения диаметра у некрутящихся канатов в результате повреждения сердечника (внутреннего износа, обмятия, разрыва) канат подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6113. Какой должна быть толщина засыпки по верху специально заглубленных помещений временных складов взрывчатых материалов, устраиваемых в черте города, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6114. Цементный мост какой высотой устанавливается над кровлей верхнего пласта с минерализованной водой, а также на границе залегания пластов с пресными и минерализованными водами, если они не перекрыты технической колонной, при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6115. Какое требование к частичному техническому освидетельствованию подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6116. Защитный вал какой высотой необходимо устраивать перед устьем выработки, ведущей к углубленному складу взрывчатых материалов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6117. Какое требование должно выполняться при достижении концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов в насосных нефти и нефтепродуктов 50 процентов объемных от нижнего концентрационного предела распространения пламени (НКПРП) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6118. На какую высоту от уровня площадки наблюдения за манометром сосуда допускается устанавливать манометр с номинальным диаметром корпуса 100 мм в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6119. С какой периодичностью уполномоченная специализированная организация проводит техническое освидетельствование трубопроводов пара

и горячей воды, подлежащих учету в территориальных органах Ростехнадзора, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6120. Какое требование к установке запорной арматуры на отводящих трубопроводах и их дренажах для удаления (слива) скапливающегося в них конденсата из предохранительных клапанов котлов является верным в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6121. На какие группы подразделяются отказы зарядов по периодичности в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6122. Какое требование установлено к тележкам для перевозки мульд согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6123. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля и ультразвуковой толщинометрии установлена для цельносварных топочных экранов котлов с расчетными параметрами среды 300°С и выше, за исключением котлов, работающих на газовом топливе, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6124. Какой тип пневмотранспорта шрота из экстракционного цеха в элеватор предусматривается на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6125. Какие контрольно-измерительные приборы должны быть установлены в водоохлаждаемых элемента печи в производстве сурьмы и ее соединений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6126. Какое требование к емкостям системы сбора, транспорта и подготовки нефти и воды в горных выработках нефтяных шахт является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6127. В каком объеме должен проводиться контроль гибов необогреваемых труб в пределах котла, изготовленных из труб электрошлаковой выплавки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6128. Какое количество наполненных газом баллонов, находящихся на длительном складском хранении, следует выбрать из партии в 80 баллонов

при наступлении очередных сроков периодического освидетельствования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6129. В каких случаях в производстве растительных масел в конструкции теплообменных аппаратов допускается возможность взаимного проникновения пара (воды) и нагреваемого (охлаждаемого) продукта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6130. Какое требование к оборудованию производства боеприпасов и спецхимии, в котором изготавливаются или перерабатываются вещества, способные к разложению при длительном нахождении в аппаратуре, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6131. В каком случае установка на сосуде, работающем под давлением, трехходового крана или заменяющего его устройства, предназначенного для подсоединения второго манометра, необязательна в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6132. Какое требование к проведению статических испытаний кранов стрелового типа при периодическом или внеочередном техническом освидетельствовании установлено согласно федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6133. Какой должна быть высота ограждения кратковременного склада взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6134. При какой изношенности сегменты футеровки копровых шкивов на нефтяных шахтах заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6135. Каким образом должно быть выполнено соединение медной проволоки заземления резиновых шлангов, используемых для налива жидкостей в железнодорожные и автомобильные цистерны, наливные суда и другие передвижные сосуды и аппараты, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6136. Какой метод контроля не входит в минимальный объем первичного технического освидетельствования сосудов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6137. С какой периодичностью должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии

поверхности отверстий в пределах парового объема и штуцеров котлов с примыкающим к ним участком внутренней поверхности барабана шириной 30-40 мм от кромки отверстий согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6138. Какое требование к проведению осмотра при техническом освидетельствовании подъемных сооружений (ПС) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6139. Какое требование к расстоянию между устьями скважин должно соблюдаться для нефтяных скважин при расположении противовыбросового оборудования при бурении скважин на верхнем ярусе, а задвижек фонтанной арматуры эксплуатируемых скважин на нижнем ярусе верхнего строения платформы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6140. Каким должно быть минимальное значение времени выдержки сосуда под пробным давлением при пневматическом испытании в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6141. При наличии каких дефектов и повреждений производится браковка шпал (или полушпал) наземного кранового пути опорных и подвесных подъемных сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6142. Какие элементы котла, для которых устанавливается назначенный ресурс, являются верными согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6143. Какое требование к системам аварийной вентиляции для производственных помещений опасных производственных объектов нефтепродуктообеспечения установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6144. Какое количество наполненных газом баллонов, находящихся на длительном складском хранении, следует выбрать из партии в 550 баллонов при наступлении очередных сроков периодического освидетельствования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6145. Какое мероприятие должно быть выполнено, когда по техническим причинам невозможна установка тампонажного моста в интервале

продуктивного горизонта выше продуктивного горизонта, при изоляции каждого продуктивного горизонта в случаях нескольких продуктивных горизонтов на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6146. В каком случае фланцы промыслового трубопровода подлежат отбраковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6147. Какое максимальное значение (в процентах от теоретически необходимого количества воздуха для номинальной нагрузки котлов) присосов воздуха в топку и газовый тракт до выхода из пароперегревателя газомазутного котла паропроизводительностью 220 т/час допускается в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6148. Какой тип насосов должен использоваться на объектах сбора и подготовки нефти, газа и газоконденсата для перекачки сред, содержащих сернистый водород, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6149. Какие защитные системы должны предусматриваться на колошниковой площадке печи в производстве титанового шлака согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6150. Какое требование установлено к конусным и бесконусным засыпным аппаратам доменных цехов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6151. Каким образом должны производиться операции закатки, завальцовки, развальцовки, обжима элементов конструкции боеприпаса, кернение деталей со снаряженным корпусом боеприпаса при возможности передачи усилия закатки, кернения на взрывчатое вещество согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6152. Какой должна быть площадь устраиваемых боковых ограждений в открытых насосных станциях нефти и нефтепродуктов, расположенных под навесами, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6153. Каким должно быть расстояние между устьями скважин при размещении кустовых площадок на вечномерзлых грунтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6154. Какое требование к системе налива авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) на автомобильных сливоналивных станциях является

неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6155. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных в рабочей или обслуживаемой зоне помещений при температуре вспышки паров растворителя не выше 45°С, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6156. Каким должно быть расстояние от подземного склада взрывчатых материалов камерного типа до поверхности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6157. Какое требование к устройству подшипников вала, приводяшего в движение исполнительные органы измельчающих, перемещающих, транспортирующих или дозирующих устройств, расположенных в камерах или полостях, где может находиться взрывчатое вещество, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6158. Какой коэффициент применяется при определении разрывного усилия каната подъемного сооружения (ПС) в целом, если в сертификате на канат

дано суммарное разрывное усилие проволок каната, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6159. Какой вид ременной передачи вращения от двигателя к насосу и компрессору не допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 532?

6160. В каком количестве точек должна проводиться проверка ограничителя грузоподъемности (ограничителя грузового момента) при проведении технического диагностирования подъемных сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6161. Бетонная тумба каким размером должна устанавливаться на устье скважины при ее ликвидации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6162. Какую скорость перемещения кабины по вертикали должно обеспечивать подъемное сооружение (ПС), выбираемое для транспортирования людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются

подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6163. Каким должно быть расстояние от устья скважины до буровых насосов на месторождениях с объемным содержанием сернистого водорода более 6% согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6164. В каком случае не допускается заполнение котла водой при проведении гидравлического испытания котла в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6165. Какое требование к эксплуатации котлов указано неверно и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6166. Какое требование к технологическому оборудованию пунктов производства и (или) подготовки взрывчатых веществ является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6167. Из какого материала следует предусматривать газопроводы от фильтров, установленных на газопроводе до газогорелочных устройств газовой турбины, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6168. В каком количестве точек необходимо проводить ежегодное нивелирование окрайки днища резервуара в первые четыре года после ввода в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6169. В каком случае в одной горной выработке не допускается установка нескольких газосепараторов согласно требованиям к системам сбора и транспорта попутного нефтяного газа и газового конденсата нефтяных шахт федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6170. Какой марки должны быть головные канаты грузовых подъемных установок, нижние уравновешивающие, откаточные, проводниковые, тормозные, канаты для подвески оборудования в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6171. На каком расстоянии от вспомогательных зданий, находящихся на территории поверхностных пунктов производства (подготовки) взрывчатых материалов (ВМ), должны располагаться транспортные пути для перевозок ВМ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6172. Какое требование к отбору пробы из гнутой части гнутых, штампованных и штампосварных отводов при проведении металлографического контроля элементов оборудования установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6173. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль и ультразвуковой контроль штатных впрысков паропроводов между поверхностями нагрева котла независимо от параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора

от 15.12.2020 № 535?

6174. Сливоналивные устройства на автомобильных сливоналивных станциях для налива легковоспламеняющихся жидкостей с какой упругостью паров должны снабжаться устройствами отвода паров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6175. На какие опасные производственные объекты распространяется действие федеральных норм и правил в области промышленной безопасности

«Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6176. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения, в которых установлены закрытые технологические устройства, оборудование, аппараты, узлы регулирующих, контролирующих, отключающих устройств, содержащие нефть, буровой раствор, обработанный нефтью, горючие газы, где образование взрывоопасных смесей возможно только в случае поломки или неисправности оборудования, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6177. Какой высотой устанавливается цементный мост во всех ликвидируемых морских нефтегазовых скважинах в последней (наименьшей) обсадной колонне, связанной с устьем скважины, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6178. При каком износе канатные проводники подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6179. Какое требование к устройству подшипников вала, находящегося внутри технологического оборудования с взрывчатым веществом пунктов производства и (или) подготовки взрывчатых веществ, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении

и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6180. Какое мероприятие перед внутренним осмотром резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6181. Каким образом производится ввод в эксплуатацию объектов промысловых трубопроводов (ПТ) по прежнему назначению, остановленных на срок свыше 3 месяцев, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6182. При каком условии при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной по скважинам, вскрывшим малодебитные, низконапорные пласты с коэффициентом аномалии давления менее 1,1, допускается принимать консервационные цементные мосты в качестве ликвидационных согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6183. При каком износе головки рельсов по вертикали для рельсов типа Р-18 не допускается эксплуатация рельсового пути в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6184. При какой величине замыкания стрелок с зазором между прижатым острием пера и рамным рельсом не допускается эксплуатация стрелочных переводов откаточных путей в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6185. Какое количество предохранительных клапанов допускается устанавливать при групповой установке баллонов вместимостью более 100 литров в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6186. Какой должна быть предельная вместимость отдельной раздаточной камеры в подземных выработках в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6187. Какая остаточная деформация (изогнутость) стержня (элемента фермы), работающего на сжатие, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6188. С какой периодичностью допускается проводить периодическую зачистку металлических резервуаров для авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) с внутренним антикоррозийным покрытием

при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 микрометра согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6189. Каким должно быть расстояние между ступенями лестниц в лестничных отделениях наклонных горных выработок, предназначенных для передвижения людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6190. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, на которых выявлена негерметичность эксплуатационной колонны и на которых отсутствуют техническая возможность и экономическая целесообразность их восстановления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6191. Какое требование к шаровым задвижкам системы противофонтанной арматуры стволовой части верхнего силового привода буровой установки является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6192. При каких условиях допускается растопка прямоточных котлов на скользящем давлении в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под

избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6193. Какое требование к теплозащитным экранам и их установке для элементов стальных конструкций специальных подъемных сооружений, находящихся в зоне интенсивного теплового облучения, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности прооцессов получения и применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6194. При каком содержании водорода в воздухе производственных помещений категории А, где обращается водород, должны срабатывать автоматические газоанализаторы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6195. Согласно какому документу производится ликвидация зарядов, отказавших при массовых взрывах, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6196. В каком случае манометр допускается к применению на сосудах, работающих под давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6197. На какую величину минимальное давление воды в водопроводной сети должно превышать расчетное или разрешенное давление в котле при питании

котла от водопроводной сети в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6198. Каким требованиям должны соответствовать листовые задвижки на газопроводах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6199. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки промыслового трубопровода наружным диаметром 426 мм и более установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6200. Какое требование к хранению взрывчатых веществ и средств инициирования в подземных раздаточных камерах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6201. Какой должна быть величина давления контрольной опрессовки оборудования и газопроводов газорегуляторных пунктов, шкафных регуляторных пунктов и газорегуляторных установок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6202. В каком случае должно быть проведено внеочередное техническое освидетельствование сосуда, работающего под давлением, работающего под давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6203. Какому баллу соответствует характеристика «ограниченно годные» в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6204. Какое максимальное давление допустимо в сосуде с разрешенным давлением 20 МПа при работающих предохранительных клапанах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6205. Какие требования должны быть обеспечены при эксплуатации сосудов, работающих под давлением, обогреваемых горячими газами, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6206. Какая задача измерительного контроля оборудования тепловых электростанций является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6207. Какой предельный перегиб стенки в сварном стыке подкрановых конструкций установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6208. Какое значение износа полки, соединяющей головку рельсовых проводников с подошвой подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6209. Какое требование к оборудованию устья скважины по окончании ликвидационных работ на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6210. Сплошное глухое ограждение какой высотой должно быть вокруг склада жидкого хлора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6211. Металлическая табличка с какими данными должна быть установлена на ограждении устья скважины по окончании ликвидационных работ на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6212. Какие дефекты выявляет магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) металла и сварных соединений оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6213. Какое значение не должна превышать нагрузка на крюке буровой установки от максимальной расчетной массы бурильной колонны в обсаженном стволе в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6214. К какому типу относятся стыковые сварные соединения трубы с трубой согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6215. С какой даты исчисляется срок службы подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6216. Какое требование установлено к галереям, в которых транспортируются взрывопожароопасные и опасные вещества, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6217. Какое значение не должна превышать длина рассматриваемого отрезка каната при оценке волнистости каната согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6218. Какое время выдержки сосуда с толщиной стенки до 50 мм включительно под пробным давлением при проведении гидравлического испытания установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации?

6219. На какое расстояние от поверхности земли должны быть углублены устья ликвидируемых скважин при расположении скважин на землях, используемых для сельскохозяйственных целей, и на землях непромышленных категорий согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6220. На каком расстоянии от дощатых полов для прохода людей в горных выработках нефтяных шахт не допускается размещать элементы «горячих» трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6221. При достижении какой перегрузки должно происходить автоматическое отключение механизмов для все кранов, за исключением башенных, портальных и мостового типа, при проверке ограничителя грузоподъемности подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6222. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки корпуса арматуры промыслового трубопровода номинальным диаметром DN 100-200 при рабочем давлении менее 10 МПа включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6223. Какое требование к комплектации установки с центробежными насосами в нефтяных шахтах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6224. В каких целях должно проводиться техническое диагностирование (экспертиза промышленной безопасности) газопроводов, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления

тепловых электрических станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6225. Какая величина пробного давления гидравлического испытания для баллонов, изготовленных из материала, отношение временного сопротивления к пределу текучести которых более 2, установлена в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6226. В каком случае проводниковые канаты в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6227. Какие действия необходимо предпринять, если при освидетельствовании котла будут обнаружены поверхностные трещины или неплотности (течь, следы парения, наросты солей), в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6228. На основании положительного заключения какой организации руководителем эксплуатирующей организации принимается решение о смещении сроков эксплуатационного контроля в большую сторону для оборудования или групп элементов оборудования, отработавших назначенный ресурс, согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6229. Какое требование к расстоянию между устьями скважин должно соблюдаться для газовых и газоконденсатных скважин при расположении противовыбросового оборудования при бурении скважин на верхнем ярусе, а задвижек фонтанной арматуры эксплуатируемых скважин на нижнем ярусе верхнего строения платформы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6230. Какие устройства должны устанавливаться на технологических трубопроводах для транспортировки мазута для комппенсации температурных деформаций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6231. Какое требование к вентилятору главного проветривания (ВГП) и вспомогательной вентиляторной установке (ВВУ) горных выработок нефтяных шахт является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6232. В каких случаях невзорвавшиеся заряды рассматриваются как отказы в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве,

хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6233. Каким образом измеряется овальность цилиндрических элементов (для труб и гибов) при проведении измерительного контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6234. Какое мероприятие должно быть выполнено после установки верхнего моста при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6235. Какое мероприятие по консервируемой эксплуатационной скважине с надводным расположением устья является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6236. Какой должна быть ширина проходов между наиболее выступающими частями шахтных трубопроводов и максимальными габаритами передвигающихся по горной выработке машин, оборудования, механизмов, транспортных сосудов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6237. Каким образом следует выбирать пробное давление для испытания сосуда, предназначенного для работы в условиях нескольких режимов с различными расчетными параметрами (давление, температура), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6238. Какая информация указывается на газопроводах объектов, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6239. В какой срок должна быть произведена ликвидация объектов промысловых трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6240. Какое мероприятие при ликвидации морских нефтегазовых скважин, пробуренных с плавучей буровой установки (ПБУ), является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6241. При каком увеличении зазоров между направляющими башмаками подъемных сосудов и деревянными проводниками в горных выработках нефтяных шахт башмаки подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6242. Какое требование к освобождению резервуаров резервуарной установки от остатков сжиженных углеводородных газов (СУГ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6243. Манометрами какого класса точности должны оборудоваться сосуды с рабочим давлением 1,8 МПа, установленные на опасном производственном объекте, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6244. Каким должно быть минимальное расстояние от котла до нижних конструктивных частей покрытия котельного помещения при отсутствии необходимости перехода через котел в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6245. Какое требование к предохранительным устройствам электрических котлов установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6246. Грузы какой массой должны применяться при проведении статических испытаний подъемников (вышек), оборудованных люлькой, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6247. Какими приборами измерения и сигнализации (об опасных отклонениях значений параметров) должна оснащаться емкостная аппаратура с растворителем и мисцеллой на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6248. Каким образом осуществляется замер осадки фундаментов зданий, сооружений и фундаментов оборудования на просадочных грунтах и подрабатываемых территориях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6249. Какое мероприятие не входит в процедуру технического освидетельствования газового котла с каркасом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6250. При соблюдении какого условия допускается выборка обнаруженных мест дефектов в сварных соединениях оборудования под давлением

без последующей заварки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6251. С какой периодичностью должен проводиться магнитопорошковый контроль или контроль методом цветной дефектоскопии гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для мартенситных сталей 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6252. При каком уровне жидкости над подогревателями не допускается подогрев мазута в резервуарах, оборудованных змеевиковыми подогревателями, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6253. Какое требование к установке пультов для управления превенторами и гидравлическими задвижками является верным и соответствует требованиям к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО) федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6254. На какое количество интервалов разбит класс использования механизма подъемного сооружения, каждому из которых соответствует определенный класс использования согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6255. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль или контроль методом цветой дефектоскопии пусковых впрысков в паропроводах горячего промперегрева и главных паропроводах котла с расчетными параметрами среды 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6256. Какое требование к подпитке котлов сырой водой указано неверно в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6257. Какое значение не должна превышать нагрузка на крюке буровой установки от максимальной расчетной массы бурильной колонны в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6258. Какое требование к разработке технологического регламента на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6259. Какое требование к установке котлов в производственных помещениях является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6260. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация сернистого водорода (H2S) в рудничной атмосфере горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6261. При каком дефекте не допускается эксплуатация стрелочных переводов откаточных путей в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6262. В каком количестве точек должна измеряться толщина стенки в контрольном сечении трубы при проведении дополнительного контроля прямых труб паропровода, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки ими назначенного или индивидуального (дополнительно назначенного) ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6263. На проходческих лебедках в нефтяных шахтах с какой скоростью допускается применять барабаны без футеровки и нарезанных канавок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6264. На каком расстоянии от сварного соединения или начала гнутого участка располагают реперы для измерения остаточной деформации ползучести на паропроводах, работающих в условиях ползучести, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6265. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел осуществляется выбор электрооборудования и электротехнических устройств по уровню и видам взрывобезопасности, соответствующих категориям и группам веществ, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6266. Какой клапан должен быть установлен на выкидной линии газовых и газоконденсатных скважин в соответствии с требованиями при добыче и сборе природного газа федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6267. К какому классу взрывоопасности относятся полузакрытые пространства, в которых расположена фонтанная арматура, в пределах ограждения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6268. Какое требование к проведению первичного, периодического и внеочередного технического освидетельствования трубопроводов пара и горячей воды, подлежащих учету в территориальных органах Ростехнадзора, является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6269. Какое значение наименьшей допустимой толщины стенки промыслового трубопровода наружным диаметром менее 325 мм включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6270. Какого диаметра должен быть стальной канат для подвешивания машинных буровых ключей в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6271. Каким должен быть запас прочности подвесных устройств людских и грузолюдских подъемов при навеске по отношению к максимальной статической нагрузке в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6272. Какое значение не должен превышать зазор между направляющими башмаками подъемных сосудов и рельсовыми проводниками в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6273. Какие документы не входят в состав эксплуатационной документации промысловых трубопроводов (ПТ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6274. При каком значении ударной вязкости на образцах из углеродистой стали с острым надрезом, полученном при проведении механических испытаний металла барабана или других элементов в рамках технического освидетельствования котла, дальнейшая эксплуатация данного элемента должна быть запрещена в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6275. Какое требование к полам помещений для хранения взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6276. Из каких материалов должны быть выполнены полы в складских зданиях для хранения нефтепродуктов в таре согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6277. Какое требование к ограждению складов жидкого хлора установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6278. Какое требование к манометрам является верным и соответствует федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6279. Каким должно быть расстояние по горизонтали между стрелами подъемных сооружений (ПС) при совместной работе нескольких ПС на строительном объекте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6280. Какие дефекты выявляются при осуществлении контроля проникающими веществами (капиллярного контроля) металла оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6281. Какое испытание должно быть проведено повторно на газопроводах, не введенных в эксплуатацию в течение 6 месяцев со дня испытания, согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6282. Какой параметр не применяется для расчета длительной прочности для каждого разрушенного образца по результатам испытаний на жаропрочность материалов оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6283. Из какого материала должны выполняться ковши норий для шрота на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6284. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории I-в согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6285. Какое требование к прокладке трубопроводов растворителя и мисцеллы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6286. При каких условиях запрещается взрывание зарядов в подземных выработках в соответствии с федеральными нормами и правилами в области

промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6287. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-б согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6288. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии швов приварки крепления лазового затвора днища котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6289. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль (измерение овальности) гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для перлитных сталей 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6290. На какую высоту должен быть установлен цементный мост в интервалах перфорации с перекрытием головы оставшегося инструмента при ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной с аварийным оборудованием в стволе скважины согласно федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6291. При каком износе наружных проволок подлежат замене проводниковые канаты в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6292. Какие сведения должны содержать паспорта, составленные на каждый газопровод (наружный и внутренний), технологическое устройство (пункт редуцирования газа (ПРГ), газорегуляторную установку, котел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6293. Каким должен быть коэффициент запаса прочности при замене пластинчатых цепей, применяемых в механизмах подъемных сооружений, по отношению к разрушающей нагрузке для групп классификации (режима) механизма М3 - М9 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6294. Какое требование к размещению технологического оборудования взрывопожароопасных производств химически опасных производственных объектов, связанных с производством растительных масел, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6295. При каком суммарном износе боковых сторон деревянные проводники при парашютах резания подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6296. Какое требование к внутреннему диаметру линий сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования и установленным на них задвижкам установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6297. Какими техническими устройствами должны быть оборудованы приемные емкости приемно-сливной железнодорожной эстакады складов мазута согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6298. На деталях теплосилового оборудования тепловых электростанций, изготовленных из каких материалов, проводится капиллярный контроль согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6299. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для приводных шкивов монорельсовых дорог в горных выработках нефтяных шахт согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6300. Какое значение не должна превышать нагрузка на крюке буровой установки от наибольшей расчетной массы обсадных колонн в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6301. Какая предельная разность отметок верха колонн или опорных площадок одноэтажных зданий и сооружений при длине колонн до 4 м установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6302. В каком интервале в колонне должен устанавливаться цементный мост ниже и выше интервала перфорации при отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или технической колонны, если в этот промежуток попадают пласты-коллекторы, содержащие минерализованную воду или углеводороды, при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6303. Какой организацией разрабатывается комплекс мероприятий по консервации для действующих опасных производственных объектов боеприпасов и спецхимии согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности

для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6304. При каком значении износа ручья по профилю барабан подъемного сооружения подлежит браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6305. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии лазовых отверстий по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6306. Какое время выдержки сосуда с толщиной стенки 80 мм под пробным давлением при проведении гидравлического испытания установлено в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если отсутствуют другие указания в руководстве по эксплуатации?

6307. Какой запас прочности должны иметь канаты скипов колошниковых подъемников доменного производства согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6308. При какой потере сечения стали подъемных канатов людских и грузолюдских подъемных установок, не оборудованных парашютами, в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6309. Какое значение не должно превышать расчетное значение ускорения подъемных установок, предназначенных для подъема и спуска людей, для вертикальных и наклонных (более 30°) установок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6310. В какие сроки проводится вторичное обследование специализированной организацией кожуха доменной печи со среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 16 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6311. Какие стыковые сварные соединения элементов оборудования относятся к типу 1 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6312. При какой температуре воды проводится гидравлическое испытание паровых и водогрейных котлов в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной

безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6313. Какое требование к машинным буровым ключам является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6314. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии поверхности отверстий в пределах парового объема и штуцеров котлов с примыкающим к ним участком внутренней поверхности барабана шириной 30-40 мм от кромки отверстий согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6315. С какой периодичностью должны контролироваться гибы необогреваемых труб диаметром менее 100 мм в пределах котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6316. Какими устройствами должна быть оборудована емкость (резервуар) для жидкости, содержащей сернистый водород, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6317. При каком увеличении зазоров между направляющими башмаками подъемных сосудов и рельсовыми проводниками массой 55 кг/м и выше в горных выработках нефтяных шахт башмаки подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6318. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, где произошел приток пластовых вод при освоении, испытании или эксплуатации, изолировать который не представляется возможным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6319. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-в согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6320. На какое расстояние должны быть удалены от устья скважины площадки для работ по снаряжению и заряжанию прострелочно-взрывной аппаратуры при ведении прострелочно-взрывных работ в скважинах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6321. Какое требование к ограждению крыши вертикальных стальных цилиндрических резервуаров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6322. При какой потере сечения стали круглопрядных канатов с органическим сердечником на людских, грузолюдских и грузовых подъемах при их диаметре 45 мм и менее в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6323. Какое требование к установке манометра на сосуд, работающий под давлением, противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6324. При какой концентрации в помещении сжиженных углеводородных газов не допускается работа компрессоров, насосов и испарителей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6325. Каким должно быть расстояние от выступающих частей кабины управления и кабины для обслуживания троллеев до стены, оборудования, трубопроводов, выступающих частей здания, колонн, крыш подсобных помещений и других предметов, относительно которых кабина передвигается, для кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых

используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6326. Каким должно быть давление газа в нагнетательном газопроводе компрессора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6327. Какой шириной должна быть охранная зона для межзаводского трубопровода химически опасных веществ, прокладываемого вне территории предприятий, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6328. С какой периодичностью должны подвергаться полному техническому освидетельствованию в течение срока службы подъемные сооружения (ПС) для обслуживания машинных залов, электрических и насосных станций, компрессорных установок, а также других ПС, используемых только при ремонте оборудования, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6329. Какое требование к пультам управления агрегатами, находящимися на производственной площадке, включающей технологию с расплавами металлов, имеющей опасность аварии или травмирования работников, установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения

или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6330. Какую скорость должны обеспечивать встроенные местные отсосы в нижней части открытого проема печи дистилляции согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6331. Какое превышение давления в сосуде допускается при работающих предохранительных клапанах при условии, что это превышение предусмотрено руководством (инструкцией) по эксплуатации сосуда, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6332. Какие автоматические системы следует предусматривать для вентиляционных систем помещений опасных производственных объектов нефтепродуктообеспечения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6333. Какой материал должен использоваться для теплоизоляции аппаратов, технологических трубопроводов для растительных масел и мисцеллы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6334. Канатами с каким запасом прочности должны укомплектовываться вспомогательные подъемные установки на нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6335. В каком объеме должен проводиться визуально-измерительный контроль основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6336. Установку цементного моста на каком уровне необходимо произвести при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной в результате аварии с внутрискважинным оборудованием, когда его верхняя часть осталась в интервале ствола, перекрытого кондуктором, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6337. Какое требование к размещению трубопроводов, предназначенных для транспортирования чистых жидкостей, их смесей и смесей жидкостей с механическими примесями, в горных выработках нефтяных шахт установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6338. При соблюдении какого условия допускается подпитывать остановленный котел с дренированием воды в целях ускорения охлаждения барабана в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6339. Какие действия необходимо предпринять в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если в процессе эксплуатации снижено рабочее давление сосуда?

6340. Какое требование к аспирационным установкам дробильных агрегатов для силикокальция и модификаторов ферросилиция магния при дроблении ферросплавов является неверным и противоречит согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6341. Какой должна быть ширина запретной зоны вокруг кратковременного склада взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6342. Каким образом производится ввод в эксплуатацию объектов промысловых трубопроводов (ПТ) по прежнему назначению по истечении 12 месяцев согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6343. На какое расстояние от жилых и производственных строений должны быть удалены места (площадки) выгрузки, погрузки и отстоя железнодорожных вагонов с взрывчатыми материалами в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6344. Какую навивку канатов на барабаны допускается использовать на подъемных машинах грузовых вертикальных подъемов в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6345. Какое требование к оборудованию устьев ликвидируемых скважин при расположении скважин на землях, используемых для сельскохозяйственных целей, и на землях непромышленных категорий является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6346. В каких зонах проводится оценка состояния металла вырезок цельносварных топочных экранов котлов с расчетными параметрами среды 300°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов

и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6347. Какое требование к навивке каната на барабан на передвижных и вспомогательных грузовых подъемных установках, на проходческих грузовых лебедках со скоростью не более 0,2 м/с установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6348. Каким должно быть значение пути переподъема на одноконцевых грузолюдских и людских подъемных установках в наклонных горных выработках нефтяных шахт с углом наклона до 30° согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6349. Какой показатель учёта температурного режима работы металла по всем паропроводам с температурой пара 450°С и выше является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6350. При каком содержании кислорода в азотно-кислородной смеси должен срабатывать газоанализатор, установленный на трубопроводе, подводящим азотно-кислородную смесь к отделениям размола и полировки пудры, при производстве порошков и пудр из алюминия, магния и сплавов на их основе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения

или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6351. Каким должно быть расстояние от настила площадок и галереи опорного крана, за исключением настила концевых балок и тележек, до сплошного перекрытия или подшивки крыши, до нижнего пояса стропильных ферм и предметов, прикрепленных к ним, а также до нижней точки крана, работающего ярусом выше, для кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6352. Какой должна длина переподъема для одноканатных подъемных установок со скоростью подъема свыше 3 м/с вертикальных и наклонных выработок с углом наклона свыше 30° нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6353. Какие выработки на выемочных участках на пластах, не опасных по пыли, относятся к выработкам с высоким выделением метана в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6354. Какие методы контроля гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром менее 76 мм установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6355. Какие склады взрывчатых материалов по месту расположения относительно земной поверхности относятся к подземным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6356. К какой категории относятся ликвидируемые скважины - специальные объекты, ликвидация которых после выполнения проектного назначения проводится в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6357. С какой периодичностью допускается проводить периодическую зачистку металлических резервуаров для авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 микрометра согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6358. Какой средой должен быть заполнен промысловый трубопровод (ПТ) при проведении комплексного опробования по завершении технического перевооружения ПТ и его испытания на прочность и проверки на герметичность в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6359. В каком случае сведения о капитальном ремонте технического устройства допускается вносить только в паспорт газопровода тепловых электрических станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6360. Какой должна быть температура подогрева мазута в резервуарах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6361. На каком растоянии от поверхности горной выработки должны размещаться оборудуемые отдельно подземные пункты производства и (или) подготовки взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6362. Репер каким размером устанавливается на каждой консервируемой морской нефтегазовой скважине согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6363. В каком случае при первичном техническом освидетельствовании допускается не проводить осмотр внутренней поверхности и гидравлическое испытание сосуда в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего

под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6364. Какой должна длина переподъема для одноканатных подъемных установок со скоростью подъема до 3 м/с вертикальных и наклонных выработок с углом наклона свыше 30° нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6365. Под каким наклоном вперед должны быть расположены манометры, установленные на водогрейных котлах, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6366. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-б согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6367. Какое требование к арматуре трубопроводов пара и горячей воды является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6368. Какие меры должны быть приняты при обнаружении утечки нефти и нефтепродуктов из резервуара или трещин в его сварных швах или в металле корпуса резервуара согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной

безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6369. При выполнении каких условий проводится гидравлическое испытание котлов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6370. Какой шаг должны иметь вертикальные стойки перил площадок обслуживания оборудования, расположенных выше уровня пола, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6371. Какая остаточная деформация (скручивание) пролетных балок кранов мостового типа допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6372. В каком случае подъемник (вышка) считается выдержавшим статическое испытание согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6373. Какое значение не должно превышать суммарное содержание высших углеводородных газов в рудничной атмосфере нефтяных шахт II группы опасности при наличии в смеси этана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6374. На каком растоянии от ствола шахты, околоствольных выработок и вентиляционных дверей, регулирующих приток свежего воздуха на всю шахту или значительные участки, должны размещаться оборудуемые отдельно подземные пункты производства и (или) подготовки взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6375. Какие канаты применяются в качестве канатных проводников и отбойных канатов в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6376. Какими устройствами должны быть оборудованы участки паропроводов, которые могут быть отключены запорной арматурой, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6377. Каким образом должны быть заземлены насосы, перекачивающие легковоспламеняющиеся (ЛВЖ) и горючие жидкости (ГЖ), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6378. В каких зонах проводится визуально-измерительный контроль и ультразвуковая толщинометрия цельносварных топочных экранов котлов

с расчетными параметрами среды 300°С и выше, в том числе работающих на газовом топливе, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6379. Какая защита относится к технологическим защитам, обеспечивающим взрывобезопасность оборудования сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6380. Какое требование для защиты от проявлений статического электричества наземных трубопроводов на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6381. При каком содержании сернистого водорода при ликвидации и консервации морских нефтегазовых скважин предусматриваются меры по предотвращению агрессивного воздействия сернистого водорода на обсадные колонны и цементные мосты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6382. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль или контроль методом цветной дефектоскопии гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для мартенситных

сталей 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6383. Какая периодичность проверок состояния скважин, законсервированных в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты, является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6384. Зонам с какой повреждаемостью и плотностью теплового потока должны соответствовать места вырезок при отборе проб металла из поверхностей нагрева котлов при проведении разрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6385. Какое требование к закрытым складам жидкого хлора, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6386. Какие канаты применяются при откатке бесконечным канатом по наклонным выработкам нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6387. При каком условии оборудование тепловых электростанций может быть допущено к эксплуатации по результатам контроля состояния металла и сварных соединений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6388. Цементные мосты с перекрытием на какое расстояние ниже и выше интервалов негерметичности необходимо установить при консервации эксплуатационных скважин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6389. Какое требование к размещению ресиверов для водорода (сосудов) в производстве водорода различными методами (каталитический риформинг сырьевого газа и пара, электролиз воды, диссоциация аммиака) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6390. К какому классу взрывоопасности относятся закрытые помещения, в которых установлены открытые технические устройства, аппараты, емкости или имеются выходы для паров нефти и легковоспламеняющихся газов, а также каналы, шахты, где возможны выход и накопление паров нефти или горючего газа, огороженные подроторные пространства буровых установок согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой

промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6391. Какой максимальный износ цапф ковшей, предназначенных для расплава металла, установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6392. Какое требование к системе автоматизации сбора, промыслового и межпромыслового транспорта и подготовки природного газа и газового конденсата является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6393. Каким должно быть расстояние по ширине от перевозимого груза до элементов дверных проемов вентиляционных устройств горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6394. При каком падении давления газа должны срабатывать противовзрывные клапаны и предохранительные устройства, автоматически отключающие подачу газа в коксогазовые вагранки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6395. При достижении какой концентрации хлора в помещениях, где обращается только газообразный хлор, должна срабатывать система защиты, предусматривающая автоматическое отключение технологической системы

от источника поступления хлора и предотвращающая его массовый выброс в воздух рабочей зоны, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6396. В какие сроки должно проверяться по реперам тепловое перемещение экранов, барабанов, паропроводов и коллекторов котлов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если их значения не определены изготовителем или наладочной организацией?

6397. В каком объеме проводится визуально-измерительный контроль, магнитопорошковый контроль (дефектоскопия), контроль методом цветной дефектоскопии и ультразвуковой контроль гибов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6398. В каком объеме должны проводиться ультразвуковой контроль и ультразвуковая толщинометрия гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для перлитных сталей 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов

и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6399. Какие устройства могут применяться в качестве дозирующих устройств на зарядном оборудовании для гранулированных взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6400. При каком значении концентрации хлора в помещениях, где возможно выделение хлора, должна включаться световая и звуковая сигнализация по месту и в помещении управления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6401. Какое требование к размещению трубопроводов, предназначенных для транспортирования газов и водяного пара, в горных выработках нефтяных шахт установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6402. При каком значении выработки поверхности катания колеса, уменьшающей первоначальный диаметр, ходовые колеса кранов и тележек подъемных сооружений подлежат браковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6403. Какие трубопроводы относятся к промысловым для подземных хранилищ газа в соответствии с федеральными нормами и правилами

в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6404. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация углеводородов (С1 - С10) в рудничной атмосфере горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6405. Какое мероприятие при ликвидации скважин со смятой или смещенной эксплуатационной колонной является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6406. По какой балльной системе проводят оценку качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6407. Какой критерий принимается в качестве остаточного ресурса оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6408. Какому значению должно быть равно давление опрессовки нагнетательных трубопроводов насосов буровой установки, их деталей и арматуры, за исключением случаев после сборки, а также после ремонта с применением сварки в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6409. Какое требование к объему магнитного контроля тепловой неравномерности (МКТН) и магнитной ферритометрии (МФ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6410. Какое требование к измерению отклонений рельсового пути подъемных сооружений (ПС) от проектного положения в плане и профиле установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6411. Какое требование к отделительному клапану, установленному на смесительном трубопроводе доменной печи, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6412. Какое требование для обслуживания дыхательных и предохранительных клапанов, люков и другой арматуры, расположенной на крыше резервуара, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6413. Какое значение должна составлять максимально допустимая концентрация диоксида углерода в рудничном воздухе в горных выработках с исходящей струей крыла, горизонта и шахты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6414. Какое требование к конвейерам, транспортирующим влажные материалы, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6415. В какие сроки проводится вторичное обследование специализированной организацией воздухонагревателя доменной печи с площадью нагрева до 4800 м² и среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 30 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6416. Какое требование к исправлению дефектов в сварных соединениях оборудования, работающего под избыточным давлением, противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6417. При каких углах наклона наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, оборудуются трапами с перилами

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6418. При какой длине участка в железобетонных шпалах при наличии сколов бетона без обнажения арматуры производится браковка шпал наземного кранового пути опорных и подвесных подъемных сооружений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6419. На каком расстоянии от ближайшей стены хранилища кратковременного склада взрывчатых материалов разрешается устанавливать ограду согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6420. По истечении каких сроков технологический регламент (ТР) на опасном производственном объекте подлежит обязательному пересмотру согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6421. Какой остаточный прогиб пролетного строения кранов мостового типа допускается в горизонтальной плоскости согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6422. При каком числе обрывов проволок на шаге свивки канатов грузовых лебедок в наклонных горных выработках нефтяных шахт не допускается их эксплуатация согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6423. Какие сосуды до пуска их в работу после окончания технического освидетельствования должны подвергаться испытанию на герметичность воздухом или инертным газом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6424. Какому требованию должно отвечать подъемное сооружение (ПС), выбираемое для транспортирования людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6425. Какому виду контроля подлежат технические устройства на объектах, использующих сжиженные углеводородные газы, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6426. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии основных продольных и поперечных сварных швов с околошовной зоной сварных

и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6427. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории II-б согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6428. Какое требование к установке датчиков загазованности на сливоналивных железнодорожных эстакадах является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6429. Какое давление должны выдерживать устьевое оборудование и обсадные колонны подземных скважин в нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6430. Какие данные заносятся в паспорт сосуда по результатам технического освидетельствования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6431. Какое значениие износа втулок направляющих муфт канатных проводников подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт не допускается согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6432. С какой периодичностью должен проводиться контроль степени затяжки пружин подвесок и опор трубопроводов в рабочем и холодном состоянии в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6433. На каком расстоянии от места погрузки (выгрузки) транспортных средств должна быть ограждена колючей проволок погрузочно-разгрузочная площадка взрывчатых материалов, за исключением площадок, расположенных на территории складов взрывчатых материалов, в околоствольных дворах шахт, рудников, штолен и надшахтных зданиях, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6434. К какой категориии относятся скважины, ликвидируемые по технологическим, экологическим и другим причинам, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6435. Какой автоматизированной системой контроля должен быть оборудован горн доменной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6436. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-ж согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6437. В каких производственных помещениях допускается установка сосудов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6438. Какая предохранительная арматура должна быть установлена на питательном трубопроводе котла между запорным органом и поршневым насосом, не имеющим предохранительного клапана и создаваемый напор которого превышает расчетное давление трубопровода, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6439. Какое значение принимается в качестве результирующего по результатам проведения магнитной ферритометрии (МФ) на контрольном участке пароперегревательного тракта котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6440. Какое требование к комплектации поршневых, возвратно-поступательных, плунжерных насосов, эксплуатируемых в нефтяных шахтах, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора
от 15.12.2020 № 534?

6441. Какое требование к установке манометров на жидкостном котле, работающем с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, указано верно в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536

6442. Какое требование к проведению периодических испытаний на прочность и проверке на герметичность промысловых трубопроводов (ПТ) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6443. К какому классу взрывоопасности относятся открытые пространства вокруг отверстий вытяжной вентиляции из помещений зон 0 и 1, ограниченные радиусом 3 м, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6444. Какой срок проведения технического диагностирования газопроводов по истечении срока эксплуатации, установленного изготовителями, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной

службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6445. Какое ограничение по максимальной производительности наполнения (опорожнения) для резервуара вертикального стального с плавающей крышей (РВСПК) и (или) понтоном емкостью свыше 30000 кубических метров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6446. При каком условии допускается производить операции по подготовке компонентов (кроме металлических добавок) на оборудовании, скомпонованном в поточные линии в одном помещении при производстве пиротехнических составов, металлизированных огнесмесей и изготовлении зарядов твердого пиротехнического топлива согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6447. При каком давлении должен срабатывать предохранительный клапан вакуумной камеры индукционной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6448. Какое требование к системе вентиляции производственных помещений, в которых возможно внезапное поступление больших количеств вредных или взрывоопасных веществ в производстве циркония, гафния и их соединений, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов

получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6449. Какое требование установлено к выходному отверстию продувочных свечей на доменных печах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6450. Цементный мост какой высотой должен устанавливаться в оставшейся части технической колонны в случае извлечения верхней части технической колонны с незацементированным затрубным пространством при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6451. С какой глубины от поверхности земли извлекаются колонна, кондуктор и направление ликвидируемых скважин, если на затапливаемой территории исключена возможность прохождения судов и планируется ведение сельскохозяйственных работ после окончания половодья, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6452. Какое требование к прокладке трубопроводов для транспортирования растворителя (мисцеллы) через производственные и вспомогательные помещения на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6453. Исходя из какого условия может выбираться максимальная грузоподъемность буровой установки в условиях низкой вероятности возникновения прихвата и других осложнений, связанных с неустойчивостью ствола скважины, согласно требованиям безопасности к производству буровых работ на скважинах для добычи метана из угольных пластов федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6454. Какими устройствами слива должны быть оборудованы сливоналивные железнодорожные эстакады для нефтепродуктов, за исключением высоковязких нефтепродуктов, в том числе мазута, гудрона, битума, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6455. Подъемные и тяговые грузолюдские канаты каких марок применяются для людских и грузолюдских подъемных установок в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6456. Какое требование к установке приборов обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров и их количеству на площадках резервуарных парков хранения светлых нефтепродуктов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6457. Какое значение должна составлять толща грунта над хранилищем углубленного склада взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6458. В каких целях проводится измерение твердости при контроле сварных соединений оборудования под давлением в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6459. Каким должно быть расстояние между герметичными люками общецеховых сборных газоходов в производстве четыреххлористого титана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6460. Какое мероприятие по консервации скважин по окончании бурения является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6461. На каких участках и в каких зонах проводят металлографический контроль металла элементов борудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6462. Какие помещения считаются взрывоопасными в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности

«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6463. Какое значение составляет назначенный ресурс для центробежнолитых (ЦБЛ) труб паропроводных систем, за исключением ЦБЛ труб типоразмером 630х25 мм, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6464. Какой должна быть величина максимального заполнения емкостей для хранения сжиженных газов и нестабильного конденсата согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6465. Какой вид неразрушающего контроля металла и сварных соединений является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6466. На какое давление должны быть рассчитаны конусные и бесконусные засыпные аппараты доменных цехов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6467. Какие выработки на выемочных участках на пластах, опасных по пыли, относятся к выработкам с высоким выделением метана в соответствии

с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6468. В течение какого времени должно проводиться комплексное опробование промыслового трубопровода (ПТ) по завершении технического перевооружения ПТ и его испытания на прочность и проверки на герметичность в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6469. Какая конструкция должна быть предусмотрена для осмотра и ремонтных работ внутри силосных ячеек (бункеров, завальных ям) в перекрытии каждой силосной ячейки на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6470. Какому заключению об использовании при оценке воздействия высоких температур на сталь при обследовании кожуха доменной печи соответствуют внешние признаки «участок мало деформирован и имеет отслаивающийся местами слой окалины» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6471. Какое требование к проведению гидравлического испытания сосудов, имеющих защитное покрытие или изоляцию, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6472. Какая остаточная местная деформация полки уголка, швеллера, двутавра стержня, работающего на сжатие, допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6473. При каком условии в обоснованных случаях допускается отбирать пробы из гнутой части гнутых, штампованных и штампосварных отводов при проведении металлографического контроля элементов оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6474. При какой потере сечения стали подъемных канатов с металлическим сердечником, трехграннопрядных, с круглыми пластически обжатыми прядями в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6475. Какую цель имеет наружный и внутренний осмотр котла при первичном техническом освидетельствовании в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под

избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6476. Какой должна быть максимальая величина падения давления за один час во внутренних газопроводах промышленных, сельскохозяйственных и других производств после контрольной опрессовки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6477. Каким образом должны устраиваться входы в склады напольного типа (сырьевые или шротовые) на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6478. Какое время срабатывания должно быть предусмотрено у автоматических быстродействующих запорных и (или) отсекающих устройств

для технологических блоков II и III категории взрывоопасности для максимального снижения выбросов в окружающую среду растворителя в виде паров и жидкой фазы при аварийной разгерметизации системы в технологических системах объектов производств растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6479. При каком увеличении от расчетного значения периода пуска, замедления или дотягивания должна срабатывать защита, вызывающая предохранительное торможение машины, в схеме управления автоматизированной подъемной установкой нефтяной шахты согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6480. В каком случае допускается эксплуатация складов напольного типа (сырьевых или шротовых) без блокировки дверей с электродвигателями выпускных конвейеров на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6481. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, на которых возникли открытые фонтаны, пожары, следствием которых явилась потеря ствола скважины, а также аварии с бурильным инструментом и его элементами, аварии с обсадными трубами и их элементами, прихваты бурильных и обсадных колонн, аварии с долотами и бурголовками, аварии с забойными двигателями и турбобурами, внутрискважинным и устьевым оборудованием, геофизическими приборами и кабелем, аварии из-за некачественного цементирования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6482. Установку цементного моста какой высотой необходимо произвести в башмаке кондуктора при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной в результате аварии с внутрискважинным оборудованием (категория III-а) и невозможности его извлечения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6483. Какое требование к установке кранов над производственными помещениями для подъема и опускания грузов через люк (проем) в перекрытии является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6484. Какое требование к проведению динамических испытаний подъемных сооружений (ПС) является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6485. Какое требование к оборудованию стволов скважин при их ликвидации является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6486. Какое значение должна составлять скорость движения подъемных сосудов вспомогательных подъемных установок на нефтяных шахтах при высоте подъема более 600 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6487. Каким образом на пунктах производства и подготовки взрывчатых веществ должны соединяться между собой трубопроводы, расположенные параллельно на расстоянии до 0,1 м друг от друга, для защиты от статического электричества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов

промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6488. Какой должна быть минимальная площадь поперечных сечений в свету главных откаточных и вентиляционных горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6489. На каком расстоянии от выработок, служащих для постоянного прохода людей, должна размещаться подземная раздаточная камерам вместимостью более 1000 кг взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6490. Каким должно быть расстояние между воздухосборником и стеной здания согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6491. При каком объемном содержании сернистого водорода и значении избыточного давления на устье скважины устанавливаются четыре превентора, в том числе один превентор со срезающими плашками и один универсальный, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6492. В каком случае производится консервация скважин в процессе бурения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6493. Какое требование к откидным мостикам железнодорожных сливоналивных эстакад является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6494. Какие склады взрывчатых материалов по месту расположения относительно земной поверхности относятся к полууглубленным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6495. Какое максимальное значение коэффициента избытка воздуха на выходе из топки парового котла, в котором в качестве основного топлива сжигается мазут с содержанием серы более 0,5 %, должно быть в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6496. Для сосудов и их элементов из каких классов стали должны проводиться испытания на стойкость против межкристаллитной коррозии в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования,

работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6497. Какое требование к оснащению ленточных и пластинчатых конвейеров является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6498. Какое требование к отводу среды от котла в сборный бак (сепаратор, расширитель) с меньшим давлением, чем в котле, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6499. Какой должна быть температура для изолируемых поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных на открытом воздухе в рабочей или обслуживаемой зоне, для всех видов покрывного слоя, за исключением металлического, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6500. Какое требование к проведению осмотра при техническом освидетельствовании подъемных сооружений (ПС) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6501. Какие параметры должны контролироваться приборами, установленными на пульте управления насосной станции для перекачки горючих, легковоспламеняющихся и вредных жидкостей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6502. При каком коэффициенте аномалии давления при консервации скважин по окончании бурения в компоновку насосно-компрессорных труб (НКТ) необходимо включить пакер и клапан-отсекатель и НКТ оставляется в скважине согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6503. Какое требование к проведению ультразвукового контроля (УЗК) и магнитопорошкового контроля (дефектоскопии) (МПК (МПД) для гибов необогреваемых труб в пределах котла установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6504. Какое требование при ликвидации скважин (с эксплуатационной колонной или без нее) на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6505. Каким принимается назначенный ресурс элементов паропроводов из хромистых сталей мартенситного класса (10Х9МФБ и X10CrMoVNb9-1) при отсутствии в паспорте соответствующих указаний о назначенном ресурсе отдельных групп таких элементов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6506. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, достигшие нижнего предела дебитов, установленных проектным технологическим документом на разработку месторождения или иному обоснованию нижнего предела рентабельности эксплуатационных скважин, обводнившиеся пластовой, закачиваемой водой, не имеющие объектов возврата или приобщения, в случае отсутствия необходимости их перевода в контрольный (наблюдательный, пьезометрический) фонд согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6507. Какой должна быть шероховатость поверхности для проведения капиллярного контроля на деталях теплосилового оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6508. При каком значении в случае уменьшения диаметра каната в результате поверхностного износа или коррозии канат подлежит браковке даже при отсутствии видимых обрывов проволок согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6509. При какой опасной концентрации газа в помещении газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов должна включаться аварийная вентиляция согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6510. При каком превышении массы изделий должны быть механизированы операции подъема и установки отдельных изделий и изделий в сборке или с оснасткой при производстве баллиститного ракетного твердого топлива, баллиститных порохов и зарядов из них в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6511. В каком документе должны отражаться результаты контроля технического состояния резервуара согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6512. Каким образом должны быть размещены металлические коммуникации систем пароводоснабжения сжатого воздуха и вентиляции в залах электролиза никеля, меди и кобальта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6513. Какие технические устройства следует использовать для перемещения гранулированных взрывчатых веществ или их компонентов по внутренним трактам оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6514. Какое требование к объему контроля гибов необогреваемых труб в пределах котла при повторном обнаружении дефектов гибов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6515. При каком значении бракуются при испытании по проволокам канаты марки В, служащие для подъема и спуска людей в горных выработках нефтяных шахт, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6516. Какой должна быть вместимость ячейки в подземных складах взрывчатых материалов ячейкового типа на угольных и сланцевых шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6517. Какие фазы производства гремучей ртути допускается проводить в одном помещении согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности

для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6518. К какому классу взрывоопасности относятся полузакрытые пространства, в которых установлены технические устройства, оборудование, аппараты, узлы отключающих устройств, содержащих нефть, буровой раствор, обработанный нефтью, нефтяные газы или легковоспламеняющиеся жидкости в пределах ограждения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6519. При каких условиях допускается не устанавливать регулирующую арматуру на питательных линиях котлов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6520. Какое требование к проведению дегазации резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов после освобождения от сжиженных углеводородных газов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6521. Каким испытаниям подвергаются водоохлаждаемые элементы металлургических агрегатов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов

получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6522. В каком объеме должны проводиться измерения овальности обечаек по типовой программе технического диагностирования барабанов котлов после выработки назначенного ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6523. Какие действия необходимо предпринять, если при техническом освидетельствовании будет установлено, что оборудование под давлением вследствие имеющихся дефектов или нарушений находится в состоянии, опасном для дальнейшей его эксплуатации, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6524. Каким должен быть износ цапф ковшей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6525. Не менее какой величины должна быть площадь поперечного сечения патрубка (трубопровода) сосуда, работающего под давлением, на котором установлены три предохранительных клапана и площадь поперечного сечения каждого из которых составляет 100 квадратных миллиметров, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования,

работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6526. Склады взрывчатых материалов с каким сроком эксплуатации относятся к кратковременным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6527. С какой периодичностью должно проводиться исследование микроповрежденности (металлографическое исследование) гибов паропровода в пределах котла из мартенситных сталей с расчетными параметрами среды 530°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6528. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, пробуренные для проведения опытных и опытно-промышленных работ по испытанию различных технологий и объектов эксплуатации, ликвидации пожаров, фонтанов и грифонов, после выполнения установленных проектным технологическим документом задач согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6529. Какое предельное смещение опорного ребра балки с оси колонны подкрановых конструкций установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6530. Каким должно быть расстояние от ограждения до ближайшего хранилища на поверхностных и полууглубленных складах взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6531. Какое требование к полам в насосных станциях закрытого типа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6532. Какая система должна быть предусмотрена руководством (инструкцией) по эксплуатации котла в случае, когда удаление рабочей среды не может быть обеспечено за счет самотека, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6533. Каким устройствами должна быть укомплектована буровая установка в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6534. Какое давление должны выдерживать маслобензостойкие рукава, применяемые на буровых станках в нефтяных шахтах, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6535. Подъемными сосудами с какой вместимостью должны укомплектовываться вспомогательные подъемные установки на нефтяных шахтах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6536. Какое количество выходов на поверхность, оборудованных для передвижения и (или) перевозки людей, должно быть на каждой действующей нефтяной шахте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6537. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-з согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6538. При каком превышении уровня от нижнего концентрационного предела распространения пламени должны срабатывать газосигнализаторы довзрывных концентраций горючих газов, которыми оснащаются помещения цеха экстракции, отгонки растворителя из шрота, дистилляции, насосных для перекачки растворителя на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6539. В каких точках технологических трубопроводах для транспортировки нефти и нефтепродуктов должен производиться подвод инертного газа или пара для их продувки согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6540. В соответствии с каким документом должны осуществляться пуск, остановка или испытание на герметичность сосудов, расположенных на открытом воздухе, при отрицательной температуре окружающего воздуха в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6541. Какое мероприятие при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной в результате аварии с внутрискважинным оборудованием (категория III-а) и невозможности его извлечения является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6542. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории IV-д согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6543. При каком износе рельсовые проводники массой 45 кг/м и выше подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт подлежат замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6544. Какая комплектация вспомогательных подъемных установок на нефтяных шахтах установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6545. На каком растоянии от выработок, служащих для постоянного прохода людей, должны размещаться оборудуемые отдельно подземные пункты производства и (или) подготовки взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6546. На каком расстоянии от пола склада взрывчатых материалов должны быть установлены стеллажи для взрывчатых веществ и средств инициирования и штабели для взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6547. В каком объеме проводится анализ микроструктуры и микроповреждённости металла пароперепускных труб котла из перлитных сталей, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6548. Какой вид неразрушающего контроля металла и сварных соединений является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6549. Какой уклон должны иметь горизонтальные горные выработки, по которым проводится перевозка людей и грузов локомотивами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6550. На какое количество категорий подразделяются ликвидируемые скважины IV категории - скважины, ликвидируемые по технологическим, экологическим и другим причинам, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6551. Какой должна быть температура наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий, расположенных в рабочей или обслуживаемой зоне помещений при температуре среды 100°С и ниже, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6552. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, бурение которых прекращено из-за нецелесообразности дальнейшего ведения работ по результатам бурения предыдущих скважин согласно федеральным нормам

и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6553. Какое требование к зданиям хранилищ взрывчатых материалов постоянных складов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6554. Какую высоту от пола не должны превышать штабеля и верхние полки стеллажей в помещениях, предназначенных для хранения взрывопожароопасных веществ, материалов и изделий на их основе, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6555. Каким должно быть расстояние от нижних выступающих частей крана (не считая грузозахватного органа) до расположенного в зоне действия оборудования для кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6556. Какой вид отопления является недопустимым для взрывопожароопасных зданий и помещений, где обращаются находящиеся в открытом состоянии взрывопожароопасные вещества и составы, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для

объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6557. Какой системой защиты должны оборудоваться ленточные транспортеры для подачи взрывчатого вещества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6558. На каком этапе жизненного цикла химически опасного производственного объекта производства растительных масел составляются заключения об эффективности и надежности мер и средств защиты, их способности обеспечить взрывобезопасность технологического блока и технологического объекта в целом в соответствии с нормами технической документации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6559. Какое требование к процессу сушки инициирующих взрывчатых веществ является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6560. Какие блокировки должны быть предусмотрены на установке для подачи природного газа в смеси с кислородом в доменной печи согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6561. Какое требование к наклонным мостам скиповых подъемников доменного производства является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6562. Какие требования установлены к механизмам перемещения сталевоза и передвижной платформы вакуумной камеры согласно требованиям к внепечной обработке жидкого металла федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6563. Каким должно быть расстояние от концов выкидного манифольда до всех коммуникаций и сооружений, не относящихся к объектам буровой установки, для всех категорий скважин в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6564. Какое требование к хранению влажных инициирующих взрывчатых веществ (ИВВ) и составов на их основе является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6565. На каких сосудах под давлением установка манометров не является обязательной в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6566. Какое требование по безопасной эксплуатации технических устройств является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6567. При каком условии в случае центрального расположения двух и более вертикальных и (или) наклонных горных выработок, пройденных до одного горизонта, в одном из стволов глубиной до 70 м не устанавливается техническое устройство, обеспечивающее перевозку людей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6568. Какое требование к системе дренирования подтоварной воды при хранении нефтепродуктов в резервуарах является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6569. В каком объеме должно проводиться исследование микроповрежденности (металлографическое исследование) гибов паропровода в пределах котла из перлитных сталей 500°С и выше мартенситных сталей 530°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6570. При каком значении понижения отметок дна в зоне подводного перехода промысловых трубопроводов (ПТ) состояние перехода считается неисправным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6571. Какие ликвидируемые скважины относятся к категории III-д согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6572. Какая храктеристика капиллярного контроля является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6573. При какой потере сечения стали проводниковых канатов в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6574. Какой должна быть глубина зева предохранительных башмаков скольжения подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт для проводников прямоугольного сечения при их установке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6575. Какие ликвидируемые скважины относятся к IY категории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6576. С какой периодичностью должен проводиться визуально-измерительный контроль швов приварки внутрибарабанных устройств сварных и цельнокованых барабанов котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6577. При каком условии на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов допускается прокладка кабельных трасс и технологических трубопроводов на общих строительных конструкциях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6578. До какой величины допускается увеличение уклона горизонтальных горных выработок, по которым проводится перевозка людей и грузов локомотивами в случаях, когда горно-геологические условия не позволяют выполнить установленное требование согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6579. С какой периодичностью должны проводиться визуально-измерительный контроль и ультразвуковой контроль корпуса впрыскивающего пароохладителя котла независимо от параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6580. В какие сроки должна быть проведена проверка срабатывания устройств технологических защит и действия сигнализации по максимальному и минимальному давлению газа в газопроводах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6581. При каком отклонении рельсов от оси пути на стыках (излом) не допускается эксплуатация рельсового пути в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6582. С какой целью на складах жидкого хлора должен устанавливаться резервный сосуд (аварийный танк) при производстве циркония, тафния и их соединений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6583. С какой периодичностью проводятся последующие периодические проверки подводного трубопровода опасных производственных объектов морского нефтегазового комплекса после ввода в эксплуатацию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6584. При каких углах наклона наклонные горные выработки, предназначенные для передвижения людей, оборудуются лестничными отделениями согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6585. Какие технические устройства не допускается применять для перемещения гранулированных взрывчатых веществ или их компонентов по внутренним трактам оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6586. Какое требование к насосам для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и сжиженных углеводородных газов на объектах сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6587. В какие сроки следует проводить первую ревизию вновь введенных в эксплуатацию промысловых трубопроводов (ПТ) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6588. Какими устройствами должна быть снабжена установка сероочистки природного газа для получения реформерного газа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6589. Какое значение (в процентах) не должна превышать степень наполнения емкостей для горючих легковоспламеняющихся жидкостей и растворов окислителей на зарядных машинах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6590. Какой срок службы устанавливается для баллона при отсутствии в технической документации сведений о сроке службы баллона в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6591. В каком случае не проводится внеочередное техническое освидетельствование котла в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6592. Из какого металла должны изготавливаться наконечники резиновых шлангов, предназначенных для сливоналивных операций, на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6593. Какое требование к заземлению резиновых шлангов с металлическими наконечниками, используемых для налива жидкостей в железнодорожные и автомобильные цистерны, наливные суда и другие передвижные сосуды и аппараты, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6594. Какой нагрузкой должна быть испытана цепь после сращивания электросваркой новых вставленных звеньев или при помощи специальных соединительных звеньев согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6595. Какое требование к проведению статических испытаний подъемников (вышек), кроме строительных, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6596. При каком содержании высших углеводородных газов в общем объеме углеводородных газов опасные по газу нефтяные шахты относятся к II группе опасности по углеводородным газам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6597. Какое требование к манометрам, устанавливаемым на котлах, противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании

оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6598. В какие сроки проводится первичное обследование специализированной организацией воздухонагревателя доменной печи с площадью нагрева свыше 6500 м² и среднестатистическим ресурсом работоспособного состояния 25 лет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6599. При каком условии допускается проводить магнитный контроль тепловой неравномерности (МКТН) и магнитную ферритометрию (МФ) на ограниченных участках поверхности нагрева котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6600. Какое максимальное превышение давления элемента трубопровода с установленным на нём предохранительным устройством относительно разрешённого давления допустимо в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если трубопровод рассчитан на 4 МПа?

6601. Какое количество измерений должно быть проведено на каждой контрольной площадке при измерении твердости металла элементов котла согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов

тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6602. Какой должна быть глубина зева рабочих башмаков скольжения открытого типа подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт для проводников из рельсов с массой 45 кг/м и выше при их установке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6603. Какой показатель не является измеряемой характеристикой несплошности при проведении ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6604. Какому баллу соответствует характеристика «удовлетворительное качество» в балльной системе оценки качества металла и сварных соединений по данным ультразвукового контроля оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6605. Каким должно быть расстояние от выступающих частей торцов крана до колонн, стен здания и перил проходных галерей для кранов, передвигающихся по надземному рельсовому пути, при симметричном расположении колес крана относительно рельса согласно федеральным

нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6606. Какой должна быть ширина транспортерной ленты при транспортировании гранулированных взрывчатых веществ в мешках согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6607. Какое количество витков трения должно быть на барабанах, не футерованных фрикционными материалами, на подъемах горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6608. В каком объеме должны проводиться ультразвуковой контроль и ультразвуковая толщинометрия гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для мартенситных сталей 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6609. Какое требование к материалам для дефектоскопии (порошкам, суспензиям, пенетрантам, радиографическим пленкам, химическим реактивам), применяемым при проведении эсплуатационного контроля металла оборудования тепловых электростанций, установлено согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6610. Какое требование к закрытым складам жидкого хлора установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6611. Какое количество витков трения должно быть на барабанах, футерованных фрикционными материалами, на подъемах горных выработок нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6612. С какой периодичностью повторно испытываются после навески канаты на грузовых, аварийно-ремонтных и передвижных подъемных установках в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6613. Какие меры должны быть приняты при недопустимой неравномерной осадке резервуара по результатам ежегодного нивелирования окрайки днища резервуара в первые четыре года после ввода в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6614. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при гидравлическом испытании криогенных сосудов при наличии вакуума в изоляционном пространстве согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6615. Какие сведения должны быть занесены в эксплуатационный формуляр (паспорт), составляемый на каждый наружный газопровод, электрозащитную установку и резервуар сжиженных углеводородных газов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6616. Какой способ управления конвейером, расположенным в нижней галерее механизированного склада под бункером с самотечным выпуском масличного сырья на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, установлен согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6617. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля установлена для экономайзеров независимо от их параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6618. По какой формуле определяется значение пробного давления (Рпр) при гидравлическом испытании металлических сосудов (за исключением литых) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6619. Какая периодичность проведения ультразвуковой толщинометрии установлена для экономайзеров независимо от их параметров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6620. Какими средствами сигнализации и системами контроля и регулирования обеспечивается противоаварийная автоматическая защита топочного пространства нагревательных трубчатых печей в производстве водорода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6621. Какими блокировками должны быть оборудованы кантовальные устройства грануляционных установок для грануляции ферросилиция и ферросиликохрома согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6622. В каком случае между насосом (компрессором) и запорной арматурой сосуда допускается не устанавливать обратный клапан, автоматически закрывающийся давлением из сосуда, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6623. Какой должна быть величина давления контрольной опрессовки подземных и надземных (наружных) газопроводов независимо от расчетного давления сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6624. Каким должно быть расстояние по горизонтали между подъемными сооружениями (ПС) при совместной работе нескольких ПС на строительном объекте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6625. Электродные котлы каким напряжением с заземленным и изолированным от земли корпусом должны иметь защитные устройства, отключающие котел в случае достижения минимально допустимого расхода воды, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6626. К какой категории относятся ликвидируемые скважины, расположенные в санитарно-защитных зонах населенных пунктов, водоохранных зонах рек, водоемов, запретных зонах, ликвидируемые по требованиям уполномоченных органов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6627. Какие требования установлены к местным вентиляционным системам, удаляющим химически опасные вещества, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6628. Какое значение составляет назначенный ресурс для элементов паропроводов из углеродистой стали, работающих при температурах от 390°С до 450°С, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6629. Какое требование установлено к емкостному оборудованию, работающему под избыточным давлением паров хлора свыше 0,7 МПа, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6630. Каким должно быть отношение наименьшего диаметра навивки каната на барабан подъемной машины или лебедки к диаметру каната для одноканатных подъемных машин со шкивом трения в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6631. Каким документом определяется количество флегматизатора для эффективности продувки технологического оборудования и исключения возможности образования застойных зон на химически опасных производственных объектах производства растительных масел согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6632. Какое мероприятие необходимо выполнить при консервации скважин по окончании бурения при коэффициенте аномалии давления равном или выше 1,1 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6633. В каком случае не требуется проводить внеочередное техническое освидетельствование сосуда, работающего под давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6634. Какая периодичность проведения визуально-измерительного контроля, магнитного контроля тепловой неравномерности и (или) магнитной ферритометрии установлена для поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами 450°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных

элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6635. Какое требование должно выполняться при гидравлическом испытании паропроводов, работающих с давлением 10 МПа и выше, в соответствии федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6636. В соответствии с каким документом осуществляется производство и подготовка взрывчатых веществ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6637. Выявление каких дефектов не проводится при визуальном и измерительном контроле оборудования тепловых электростанций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6638. При каком утонении стенки поверхностей нагрева котла с расчетными параметрами ниже 450°С периодичность контроля состояния металла вырезок сокращается до 25 тыся часов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6639. На каком расстоянии от склада взрывчатых материалов, участкового пункта, раздаточной камеры в подземных выработках запрещается ведение взрывных работ в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденными приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6640. Каким давлением подлежат контрольной опрессовке наружные газопроводы всех давлений согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531?

6641. Какое максимальное давление допустимо в сосуде с разрешенным давлением 10 МПа при работающих предохранительных клапанах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6642. В каком объеме должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии поверхности отверстий в пределах водяного объема и штуцеров котлов с примыкающими к ним участками поверхности барабана шириной 30-40 мм от кромки отверстия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6643. Какое требование для защиты от проявлений статического электричества металлических конструкций сливоналивных эстакад на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529?

6644. Какие мероприятия должны быть выполнены для каждого цеха (пролета), не оборудованного проходными галереями вдоль рельсового пути, где работают мостовые краны, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6645. С какой периодичностью должен проводиться магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии швов приварки внутрибарабанных устройств котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6646. Какое требование к средствам автоматического и дистанционного контроля технологических процессов производства боеприпасов и спецхимии является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6647. Какое значение давления газообразной среды допускается для проведении испытаний промысловых трубопроводов на прочность и герметичность по завершении технического перевооружения при отрицательных температурах окружающей среды или невозможности обеспечить необходимое количество испытательной среды для проведения гидравлических испытаний в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6648. Какая операция по исследованию металла вырезок при техническом диагностировании экранов и пароперегревателей (прямых участков и гибов труб) котлов указана неверно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6649. При каком содержании метана в воздухе производственных помещений категории А, где обращается водород, должны срабатывать автоматические газоанализаторы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6650. Какой блокировкой должен быть оборудован двухванный сталеплавильный агрегат согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6651. Какое требование к проведению неразрушающего контроля оборудования тепловых электростанций является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6652. Какое требование к временным поверхностным и полууглубленным складам взрывчатых материалов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6653. Какое значение износа на сторону направляющих башмаков скольжения подъемных сосудов в горных выработках нефтяных шахт допускается согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6654. Какое требование к креплению концов канатных стропов, служащих для подвешивания люльки для транспортирования людей крюк подъемного сооружения, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6655. Какими защитными системами должны быть оборудованы помещения, в которых размещены печи для отжига полуфабрикатов в среде водорода, в производстве благородных металлов, сплавов и полуфабрикатов согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6656. Какие данные должны быть определены в регламенте пуска сосуда (группы однотипных по конструкции сосудов, работающих в одинаковых условиях) в зимнее время в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6657. Какое требование к браковке монорельсового пути подвесных кранов, электрических талей и монорельсовых тележек является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6658. При достижении какой перегрузки должно происходить автоматическое отключение механизмов для башенных (с грузовым моментом до 20 тонно-метров включительно) и портальных кранов при проверке ограничителя грузоподъемности подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6659. Какой должна быть высота «свечи» для выжигания остатков сжиженных углеводородных газов при освобождении резервуаров резервуарной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих

сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6660. Какое требование к размещению фланцевых или других разъемных соединений на трубопроводах для транспортирования химически опасных веществ является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6661. Какое требование к помещениям для хранения взрывчатых веществ и составов на их основе установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования безопасности для объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 458?

6662. На каком расстоянии от стен склада взрывчатых материалов должны отстоять стеллажи для взрывчатых веществ и средств инициирования и штабели для взрывчатых материалов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве, хранении и применении взрывчатых материалов промышленного назначения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.12.2020 № 494?

6663. В каком объеме проводится визуально-измерительный контроль, ультразвуковой контроль и магнитопорошковый контроль (дефектоскопия) или контроль методом цветной дефектоскопии штампосварных отводов паропроводов, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки назначенного ресурса (срока службы) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока

службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6664. Какое требование к вспомогательным емкостям на металлургических объектах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6665. Какое мероприятие по обработке резервуаров газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов после освобождения от сжиженных углеводородных газов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 532?

6666. Какое требование к охранной зоне линейной части промысловых трубопроводов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6667. Какой дефект ковшей, предназначенных для расплава металла, является допустимым согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6668. Какое требование к стальному канату, применяемому для страховки от падения бурового шланга, является верным в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила

безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6669. Каким должно быть расстояние по высоте от пола кабины (люльки) до любого возможного препятствия: крыши кабины (люльки), балки каркаса кабины, перекладины люльки (кабины), выбираемой для транспортирования людей в установленных случаях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6670. Какой вид защиты, вызывающий предохранительное торможение машин, в схеме управления автоматизированной подъемной установкой нефтяной шахты является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6671. При бурении скважин с какой глубины по стволу буровые установки должны оснащаться верхним приводом в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6672. На какое количество категорий подразделяются ликвидируемые скважины III категории - скважины или часть их ствола, ликвидируемые по техническим причинам (аварийные), к которым относятся скважины, где прекращены бурение, работы по капитальному ремонту или эксплуатация вследствие аварий, инцидентов и осложнений, устранить которые существующими методами невозможно или экономически нецелесообразно, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6673. Какой вид испытания при полном техническом освидетельствовании подъемного сооружения (ПС) является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6674. При какой глубине и длине поперечных трещин в деревянных полушпалах наземного кранового пути опорных и подвесных подъемных сооружений производится их браковка согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6675. Каким должно быть значение радиуса закругления рельсовых путей на сопряжениях горных выработок, не предназначенных для откатки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6676. Какое максимальное давление допустимо в сосуде с разрешенным давлением 5 МПа при работающих предохранительных клапанах в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6677. В каком случае при пневматическом испытании эксплуатируемого сосуда допускается снижение пробного давления до рабочего согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6678. С какой периодичностью должны проводиться ультразвуковой контроль и ультразвуковая толщинометрия гибов необогреваемых труб в пределах котла с наружным диаметром 57 мм и более для мартенситных сталей 500°С и выше согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6679. Предохранительные клапаны какого типа и в каком количестве должны быть установлены на котле, работающем с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6680. До какого значения при повторном выявлении дефектов увеличивается объем магнитопорошкового контроля (дефектоскопии) или контроль методом цветной дефектоскопии отверстий труб парового объема котлов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых

электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6681. Какое требование к шлаковозам является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6682. Какое требование к размещению задвижек внутри обвалования резервуаров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6683. Устройствами контроля, регулирования и сигнализации какого параметра должны быть оборудованы подогреватели растворителя и мисцеллы на химически опасных производственных объектах, связанных с производством растительных масел, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов», утвержденным Приказом Ростехнадзора от 07.12.2020 № 500?

6684. Каким должно быть значение радиуса закругления вновь прокладываемых рельсовых путей и переводных кривых для колеи 600 мм в горных выработках нефтяных шахт согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6685. При какой потере сечения стали канатов всех конструкций в вертикальных стволах с длиной отвеса до 900 м в нефтяных шахтах канаты снимаются и заменяются новыми согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной

и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6686. Какие действия следует предпринять при обнаружении дефектов при техническом освидетельствовании оборудования, работающего под избыточным давлением, в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6687. Какое максимальное давление допустимо в сосуде с разрешенным давлением 0,25 МПа при работающих предохранительных клапанах в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536?

6688. При какой температуре металла верха опорожненного барабана разрешается заполнение неостывшего барабанного котла водой в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536, если в руководстве (инструкции) по эксплуатации котла данная температура не указана?

6689. Какое значение (в процентах) максимальной остаточной деформации труб является основанием для проведения дополнительного контроля прямых труб паропровода, эксплуатирующихся при температуре 450°С и выше, после отработки ими назначенного или индивидуального (дополнительно назначенного) ресурса согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила осуществления эксплуатационного контроля металла и продления срока службы основных элементов котлов и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 535?

6690. Какое требование к применению резьбовых соединений на промысловых трубопроводах установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534?

6691. В каком случае допускается не проводить динамические испытания подъемного сооружения (ПС) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461?

6692. Какой основной способ установления степени опасности аварий на участках линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) в отношении населения является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6693. При каком значении от ширины ленты (в %) датчики бокового схода ленты конвейера длиной более 50 м должны подавать сигнал оператору пульта управления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6694. На какое расстояние должны выступать за габариты конвейера защитные полки (или другие защитные средства) в местах прохода под конвейерами для предохранения работников от возможного поражения кусками угля, падающего с ленты, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6695. На каком этапе при оценке риска аварий для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности рекомендуется рассматривать следующие основные количественные показатели риска аварии: индивидуальный риск, коллективный риск, социальный риск (FN-кривая) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6696. Равный какому значению рекомендуется применять дополнительный понижающий коэффициент при установлении допустимого риска гибели людей при аварии для проектируемого опасного производственного объекта согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

6697. Каким фактором обусловлена необходимость разработки рекомендаций по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6698. Равной какому значению допускается принять суммарную балльную оценку группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)», если анализируемый участок трубопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного или напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6699. Какое определение соответствует «некритическому событию» согласно градации событий по тяжести последствий при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6700. Какой характер влияния определен для фактора «распределение источников зажигания по территории, прилегающей к месту разрыва», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6701. При каком номинальном диаметре допускается прокладка по наружной поверхности глухих стен вспомогательных помещений внутрицеховых трубопроводов сред 1-ой группы и газопроводов со средами 2-ой группы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических

трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6702. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: при наличии источника зажигания немедленное воспламенение, горение факела и/или пролива(при выбросе невскипающих (стабильных) жидкостей горящий факел образуется только на малых отверстиях разгерметизации, свищах) – образование и распространение пролива взрывопожароопасной жидкости, его частичное испарение, в случае, если температура проливающейся жидкой фракции меньше температуры подстилающей поверхности, кипение пролива?

6703. В каком случае не устанавливаются предохранительные клапаны на аппаратах сухого пылеулавливания сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6704. Каким должно быть расстояние от верхней образующей защитной трубы до подошвы шпалы железнодорожного пути при прокладке подземных технологических трубопроводов непосредственно в грунте, в местах пересечения автомобильных дорог и железных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6705. Какая процедура качественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

6706. По какой формуле вычисляется значение поглощенной дозы тепловой радиации для оценки воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6707. Какая характеристика категории событий по тяжести последствий, используемая при применении метода анализа риска аварий «Анализ видов и последствий отказов», является верной согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6708. Какой параметр применяется для расчета импульса фазы разрежения падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6709. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет от 5 до 7 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6710. Какая единая балльная шкала с целью унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке установлена согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6711. Какой параметр применяется для расчета длительности отраженной волны давления при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6712. По какой формуле рассчитывается условная вероятность воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6713. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», если общая сумма баллов в итоге превышает 10, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска

аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6714. На каком расстоянии от низа и верха оконных и дверных проемов должны располагаться внутрицеховые технологические трубопроводы, прокладываемые по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6715. Какое событие следует за барическим и (или) термическим воздействием на персонал и оборудование, на конструкции, интоксикацией персонала продуктами сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6716. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов интенсивности кипения пролива согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

6717. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкого этилена, смешением паров с воздухом в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6718. Какое событие следует за дрейфом облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6719. При каком условии обеспечивается взрывоустойчивость здания по критерию максимально возможной взрывной нагрузки при внешнем взрыве согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6720. Какому диапазону скоростей соответствует детонация или горение топливно-воздушных смесей со скоростью фронта пламени 500 м/с и больше в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6721. Какие потенциально поражаемые объекты основных фондов эксплуатирующей организации учитываются при расчете прямого ущерба производству в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6722. Под каким углом к горизонту располагаются патрубки для отвода взрывных газов сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6723. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза

сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6724. Какое событие следует за попаданием в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6725. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 2: разрушение полное печи пиролиза в блоке пиролиза и первичного фракционирования – образование взрывоопасной газовоздушной смеси – мгновенное воспламенение облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6726. При каком условии объединяются загроможденные области в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси (ТВС) с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6727. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака – дрейф и рассеивание облака – попадание облака в зону нахождения источника зажигания – взрыв облака

согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6728. Какой параметр применяется при вычислении давления насыщенного пара индивидуального вещества согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6729. Какой параметр применяется для определения коэффициента сохранения массы при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6730. Какое событие следует за растеканием и испарением пролива в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6731. Каким образом рассчитывается итоговая балльная оценка фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6732. Сушильные установки какого объема должны оборудоваться предохранительными клапанами без отвода взрывных газов из помещения, если они размещены в местах, исключающих нахождение работников, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6733. С каким объемным содержанием сероводорода не рекомендуется подавать на сжигание в общую и отдельную факельные системы сбрасываемые горючие газы и пары согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6734. Какой количественный показатель риска аварии не рассматривается при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, на этапе проектирования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6735. Какой характер влияния определен для фактора «степень оперативности действий персонала и аварийных служб по локализации аварий и зон их негативного воздействия», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6736. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является наиболее

подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6737. Какой параметр, по результатам определения которого рекомендуется оценивать возможные последствия аварий, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6738. В каком случае не подлежат обязательной тепловой изоляции технологические трубопроводы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6739. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует воспламенению топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4?

6740. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: формирование пролива – интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака – попадание облака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6741. Исходя из каких условий следует выбирать показатели и определять критерии допустимого (приемлемого) риска при планировании и организации работ по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6742. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относятся средства электрохимической защиты в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6743. Какое событие следует за частичным разрушением или разгерметизацией единичного оборудования, содержащего дизельное топливо (ДТ) (расходная цистерна ДТ), в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6744. Какой факторов, способствующий развитию аварий, определяет сценарий развития аварии согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6745. Какому термину соответствует определение «совокупность устройств, аппаратов, трубопроводов и сооружений, предназначенных для сжигания

постоянных, периодических и аварийных сбросов горючих газов и паров», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6746. На какой длине талевого каната проводится оценка технического состояния по максимальному значению потери сечения согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6747. Какой характер разгерметизации оборудования/трубопроводов возможен при выбросе значительных объемов опасного вещества за короткое время согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6748. Какая характеристика стадий поступления сжиженных углеводородных газов (СУГ) в окружающую среду при самотечном режиме истечения является верной при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах с СУГ согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

6749. Проход какой шириной предусматривается в полупроходных каналах при прокладке в них технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6750. С какой целью производится определение степени опасности на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, их наиболее опасных участков и составных частей согласно руководству по безопасности

«Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6751. Каким должно быть расстояние от верхней образующей защитной трубы до бровки полотна автодороги при прокладке подземных технологических трубопроводов непосредственно в грунте, в местах пересечения автомобильных дорог и железных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6752. Какие действия относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6753. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6754. Какое событие предшествует дрейфу и воспламенению облака при попадании в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6755. Какое количество подфакторов фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6756. Какому численному значению соответствует средняя степень поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6757. Какая основная цель этапа идентификации опасностей на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлена согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6758. Какой параметр характеризует ресурс технологического трубопровода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6759. Какому термину соответствует определение «факельная установка для бездымного сжигания сбросных газов и жидкостей возле поверхности

земли» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6760. Какой параметр применяется для расчета безразмерного импульса фазы сжатия при дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6761. Какое количество регионов для определения значения регионального коэффициента влияния при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6762. Перилами какой высотой должны быть оборудованы переходные мостики через ленточные конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6763. По какой формуле рассчитывается интенсивность тепловыделения в факеле согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6764. Каким образом принимается масса выброса опасных веществ (ОВ) в случае полного разрушения единицы оборудования согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных

производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6765. На какое количество видов рекомендуется разделять геометрические характеристики окружающего пространства в соответствии со степенью его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6766. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, предшествует прекращению потока СУГ при падении давления, эмиссии паров из отверстия разгерметизации согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

6767. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

6768. Какой параметр не относится к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

6769. Какой подэтап этапа «Планирование и организация работ» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6770. Какое определение соответствует термину «детонация» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6771. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду смеси углеводородов (пропан, пропилен) в парогазовой и жидкой фазе с температурой 45°С в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6772. Какое значение времени обнаружения выброса и перекрытия задвижек рекомендуется принимать при определении массы аварийного выброса опасных веществ в случае отсутствия достоверных сведений, средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6773. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся слабочувствительные вещества в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6774. Какой характер влияния определен для фактора «проницаемость грунта», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6775. Какие трубопроводы относятся к технологическим согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6776. Какой метод анализа риска аварий, рекомендуемый к использованию, является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6777. Какое требование к проведению испытания на прочность и плотность технологических трубопроводов с номинальным давлением не более 10 МПа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6778. На какой высоте должен располагаться ручной привод запорной арматуры технологических трубопроводов от уровня пола или площадки, с которой ведется управление, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6779. Какое событие следует за интенсивным вскипанием жидкофазных углеводородов и образованием взрывоопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6780. Какой вид оборудования является основным при рассмотрении представляющих опасность технологических процессов на этапе идентификации опасностей аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6781. Какое определение «ингаляционной токсодозы» является верным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

6782. Исходя из какого условия рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облаков топливно-воздушной смеси, если отсутствуют сведения о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6783. Каким должно быть расстояние между крайними выступающими частями для неизолированных технологических трубопроводов с номинальными диаметрами $DN \leq 600$ согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной

эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6784. При каком значении условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использовании вероятностного критерия соответствует отсутствию поражения согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6785. Какой параметр применяется для расчета безразмерного давления при дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6786. Какое требование к наружному осмотру технологических трубопроводов, уложенных в непроходных каналах или в грунте, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6787. Какие классы горючих веществ по степени чувствительности установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6788. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, сооружений в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского

нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6789. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Частота патрулирования трассы трубопровода» группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6790. Какое событие следует за воспламенением от источника зажигания в типовой для буровой установки группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6791. Какое событие предшествует образованию взрывоопасной газовоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6792. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента сохранения массы при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6793. В каком случае применяются горизонтальные факельные установки согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6794. На каком этапе оценки риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) конкретизируются цели проведения оценки риска аварий на ОПО МНГК, определяются полнота, детальность и ограничения планируемой процедуры по оценке риска аварий, выбираются показатели риска и устанавливаются критерии допустимого/приемлемого риска согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6795. Какое требование к содержанию результатов оценки риска аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6796. Какой критерий при выборе и применении методов анализа риска аварий является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6797. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине внутренних динамических нагрузок», из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6798. Какое событие следует за воспламенением газовой струи и образованием факела или взрыва облака топливно-воздушной смеси в типовом
для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6799. Какое определение локального дефекта талевого каната является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6800. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует воспламенению облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

6801. Какой параметр для определения массы сжиженного углеводородного газа, выброшенного из трубопровода на стадии напорного истечения (до перекрытия потока), при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах со сжиженным углеводородным газом является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

6802. Какой показатель риска рекомендуется анализировать при анализе опасностей, связанных с отказами технических устройств, систем

обнаружения утечек, автоматизированных систем управления технологическим процессом, систем противоаварийной защиты, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6803. При каком (в %) приросте значения потери металлического сечения при следующем цикле диагностирования не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6804. Какое требование к тушению загорания высушенного угля в аппаратах сухого пылеулавливания, в емкостях высушенного продукта и в сушильных установках (СУ) разного типа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6805. Качественную и количественную оценку каких показателей рекомендуется выполнить на этапе оценки риска аварий опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6806. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности более 100% согласно руководству по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6807. Какому уровню влияния со стороны фактора соответствует 10 баллов единой балльной шкалы унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6808. Какой метод анализа риска аварий на стадии жизненного цикла опасного производственного цикла - ввод/вывод из эксплуатации является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6809. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: разрушение полное резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 – С3) – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6810. Какие параметры не содержит в себе описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности технологических трубопроводов,

связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6811. В каком случае топливно-воздушная смесь (ТВС) считается газовой согласно требованиям к оценке агрегатного состояния ТВС Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6812. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует при наличии источника зажигания немедленному воспламенению, горению факела и/или пролива в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

6813. Какой характер влияния определен для фактора «температура воздуха», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6814. Какому термину соответствует определение «совокупность устройств и сооружений, предназначенных для сбора и кратковременного хранения сбрасываемых газов общей факельной системы, возврата газа и конденсата на предприятие для дальнейшего использования», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6815. Каким должно быть минимальное расстояние на рабочих площадках между машинами в зданиях грохотильно-дробильных перегрузочных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6816. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 6: формирование пролива – интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака – образование площадного пожара согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6817. Каким должно быть минимальное расстояние по вертикали от пола площадок для обслуживания ленточных конвейеров, а также машин и оборудования дробильных и грохотильно-дробильных пунктов до низа наиболее выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6818. Какое определение сценария аварии является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6819. Каким образом рекомендуется определять массу аварийного выброса опасных веществ при количественной оценке риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6820. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 30 лет и более (со сниженным разрешенным давлением) принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6821. Какое событие следует за разрушением частичным реактора гидрирования в блоке 1-й ступени гидрирования бензина с диаметром отверстия

100 мм в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6822. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания – воспламенение газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6823. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) электромотора, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6824. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относится расположенное вне укрытий сложное технологическое оборудование в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6825. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует гибели пассажиров и экипажа в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6?

6826. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при отсутствии средств ЭХЗ на трубопроводе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6827. Какой параметр не относится к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

6828. Каким фактором определяется необходимость разработки рекомендаций по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6829. Какое событие следует за воспламенением газовой струи и формированием факела в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6830. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: сгорание, взрыв облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – пожар разлития и в случае свища либо в случае выброса перегретой жидкости горение факела – последующее развитие (эскалация) аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества?

6831. Какое количество подфакторов фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6832. Каким должно быть процентное содержание углекислого газа по объему в воздухе в рабочей зоне угольного разреза согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6833. Какие необходимые мероприятия включает в себя общая процедура оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6834. Какими образом определяется необходимость разработки рекомендаций по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6835. Талевый канат каким диаметром не рекомендуется применять при обнаружении 15% оборванных проволок от общего количества проволок каната на длине 500d (где d - диаметр каната) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния

талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6836. Какая смесь понимается под «тяжелым» газом согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

6837. При каком проценте отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке КП/ПП знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» принимается равной значению 4 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6838. Под каким углом к горизонту располагаются диафрагмы предохранительных клапанов сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6839. Какой параметр применяется для расчета компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6840. Какой параметр не применяется для расчета величины потенциального риска гибели людей в точке (x, y) для реципиентов с одинаковыми коэффициентами уязвимости в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6841. Какое событие следует за образованием топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6842. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6843. Какие зоны поражения принимаются в качестве зон, безопасных с точки зрения воздействия поражающих факторов, при использовании пробит-функции для оценки поражения ударной волной с использованием детерминированных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6844. Какой величине соответствует размер большого отверстия для райзеров и трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа

риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6845. Какой фактор определяет степень загроможденности, ограниченности пространства и тем самым влияет на скорость распространения фронта пламени и вероятность реализации дефлаграционного или детонационного режима сгорания облака для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6846. Какое определение «поражающего фактора аварии» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6847. По каким критериям производится разбиение людей на группы на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6848. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для малой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6849. Какому термину соответствует определение «значение риска аварии, оцененное в условиях реализации отступлений от федеральных норм и правил в области промышленной безопасности и компенсирующих мер безопасности», согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

6850. Какое событие предшествует попаданию струи газа и/или облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6851. Какое требование к выявлению сценария аварии с наибольшей вероятностью (частотой) реализации для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6852. По какой формуле определяется значение ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6853. Какое мероприятие при проведении этапа «Идентификация опасностей аварий» является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6854. Для протяженных трубопроводных систем какой длины при определении количества опасного вещества, участвующего в аварии, учитывается влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6855. Какому термину соответствует определение «значение риска аварии, оцененное для опасного производственного объекта в условиях соблюдения на объекте требований, установленных в Федеральных нормах и правилах в области промышленной безопасности», согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

6856. Какие рекомендации при расчете количества погибших и пострадавших на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6857. Какое событие следует за разрушением (частичным или полным) технологического трубопровода/трубопроводной арматуры в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6858. Талевый канат каким диаметром не рекомендуется применять при обнаружении 10% оборванных проволок от общего количества проволок каната на длине 30d (где d - диаметр каната) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6859. При каком проценте контроля качества сварных соединений значение балльно-факторной функции фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» принимается равным 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6860. Какой фактор определяет интегральную интенсивность испарения жидкости, задает форму и геометрические размеры пламени пожара для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6861. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: образование топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение от источника зажигания – взрыв и (или) горение ТВС, воспламенение пролива (пожар) – барическое и (или) термическое воздействие на персонал и оборудование, на конструкции, интоксикация персонала продуктами сгорания?

6862. Какая степень опасности аварии выбирается при невозможности определения класса опасности на стадии установления степени опасности аварии на опасном производственном объекте согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

6863. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует термическому воздействию на персонал и оборудование на конструкции, интоксикации персонала продуктами сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

6864. Каким принимается итоговое значение фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине наружной коррозии», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)», если расчетное значение фактора получится больше 10, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6865. Какое количество факельных коллекторов и факельных установок рекомендуется предусматривать для отдельных и специальных факельных систем согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6866. Какое значение коэффициента разлития допускается принимать для расчета площади пролива при истечении жидкости в результате разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов при отсутствии данных и проливе на бетонное или асфальтовое покрытие согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6867. Какие уровни опасности аварии при категорировании опасного производственного объекта по уровню риска аварии установлены согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6868. Какой должна быть площадь легкосбрасываемых ограждающих конструкций поверхности наружной стены со стороны систем пылеулавливания (газоочистки) на фабриках для гашения взрывного давления и отвода из сушильного отделения газов, образовавшихся во время взрыва, для помещений категории взрывопожарной опасности «А» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6869. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором значение хотя бы одного из параметров, характеризующих способность объекта выполнять заданные функции, не соответствует требованиям документации на этот объект» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6870. Какая продолжительность инкубационного периода пласта угля категории «не склонный к самовозгоранию» является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6871. По какому значению нормируется дополнительный показатель риска аварий на опасном производственном объекте - масса утечек опасных веществ при аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6872. При каком снижении уровня исходного угля в бункерах сырого угля и бункерах топлива сушильной установки фабрики должна быть установлена световая сигнализация согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6873. Каким образом определяется скорость фронта пламени при пятом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушной смеси (ТВС) Руководства по безопасности

«Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6874. Какой этап проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является верным согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6875. Какое разделение факельных систем по давлению установлено согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6876. Какому термину соответствует определение «распространение взрыва (волны энерговыделения) по заранее перемешанной топливно-воздушной смеси, обусловленное прохождением ударной волны со сверхзвуковой скоростью, обеспечивающей быструю химическую реакцию», в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6877. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6878. По какой формуле рассчитывается условная вероятность воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6879. Какое значение безразмерного импульса фазы сжатия принимается за окончательное после определения безразмерных величин импульса фазы сжатия при детонации и дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6880. Какое событие следует за выделением токсичных продуктов сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6881. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, лежащим в диапазоне от 0,5 до 1, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6882. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по предупреждению аварий (уменьшению вероятности их возникновения) на этапе эксплуатации трубопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска

аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6883. Какому термину соответствует определение «значение риска гибели людей при дорожно-транспортных происшествиях и пожарах, определенное на основании официальных статистических данных за последние 5-10 лет», согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

6884. Каким образом определяется скорость фронта пламени при шестом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушной смеси (ТВС) Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6885. В каком случае не производится вынужденная (автоматическая) остановка газовой сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6886. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является разработка рекомендаций по обеспечению безопасности и при необходимости корректировка мер по снижению риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6887. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)

от 5 до 9 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6888. Какой критерий состояния изоляционного покрытия для определения фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6889. На какое количество диапазонов по скоростям распространения разбиваются возможные режимы взрывного превращения топливно-воздушных смесей (ТВС) для оценки параметров действия взрыва в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6890. Какой метод анализа риска аварий является наименее подходящим на стадии ввода/вывода из эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6891. Какие составляющие, необходимые для описания систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализации и других средств

противоаварийной защиты, а также системы обнаружения утечек при проведении оценки степени риска аварий являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6892. При каком количестве (в %) горючих газов и паров на наружных установках в местах размещения газгольдеров, сепараторов, насосов должны срабатывать средства сигнализации факельных систем согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6893. Какой параметр применяется для расчета импульса фазы разрежения отраженной волны разрежения при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6894. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относятся малоопасные вещества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6895. Какое событие предшествует образованию взрывоопасной паровоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6896. По каким параметрам техническими средствами факельных систем должна обеспечиваться постоянная регистрация с выводом показаний

в помещение управления согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6897. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду парогазовой смеси углеводородов (С2-С3) (фракции С3+), нагретой до 95°С, в типовом

для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6898. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 1,0 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6899. Какое мероприятие не относится к решениям, направленным на уменьшение тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6900. Какое определение взрыва сосуда под высоким давлением является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6901. Какое событие предшествует смешению паров углеводородов с воздухом и образованию воздушно-парового облака и его мгновенному зажиганию в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6902. Какой параметр применяется для определения общей массы газа, которая может быть выброшена при разрыве технологического трубопровода, при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов из технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6903. Какие классы устойчивости атмосферы соответствуют устойчивой стратификации атмосферы согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

6904. Какие виды технического состояния численных значений порогов обнаружения и критичности дефектов талевых канатов установлены в дефектоскопах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

6905. По какой формуле выполняется расчет компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития,

при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6906. Какой параметр не применяется для расчета величины индивидуального риска для человека k-ой подгруппы p-ой группы в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6907. Какая предельно допустимая концентрация в воздухе рабочих зон фабрики для пыли углерода установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6908. Какое событие предшествует попаданию воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6909. В каком случае ленточный вакуум-фильтр и вспомогательное оборудование должны аварийно останавливаться в автоматическом режиме согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6910. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является обоснование оптимальных вариантов применения технических и технологических решений, размещения технических устройств, зданий и сооружений, составных частей и самого ОПО с учетом расположения близлежащих объектов производственной и транспортной инфраструктуры, особенностей окружающей местности, а также территориальных зон (зон с особыми условиями использования территорий, охранных, санитарно-защитных, жилых, общественно-деловых, рекреационных) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6911. Каким образом рекомендуется уменьшать консервативные значения ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) для действующих площадочных объектов магистральных трубопроводов со сроком эксплуатации не более 10 лет согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6912. Какой уровень гибели людей от переохлаждения при проливах испаряющихся сжиженных углеводородных газов рекомендуется принимать при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6913. Какую задачу анализа риска аварий рекомендуется решать на стадии обоснования инвестиций, проектирования, подготовки технической документации или размещения опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6914. Какими датчиками и системами контроля должен быть снабжен ленточный фильтр-пресс согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6915. Для каких целей предназначен метод анализа риска аварий «Анализа опасностей и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6916. Какие меры, рекомендованные для снижения риска аварии на опасном производственным объекте, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6917. Какая цель анализа риска аварий на этапе ввода в эксплуатацию опасного производственного объекта (ОПО) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6918. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, равным 0, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

6919. Какие зоны принимаются в качестве зон стопроцентного поражения при использовании пробит-функции для оценки поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6920. При каком условии степень повреждения оборудования принимается равной единице при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6921. Каким образом определяется балльно-факторная функция (БФФ) фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6922. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3: образование пролива нефти на БУ (возможно стекание нефти в море) или в помещении оборудования для испытания и опробования скважин – испарение пролива и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – сгорание облака ТВС (пожар-вспышка) с последующим пожаром пролива и выделением токсичных продуктов горения?

6923. Какое определение «рабочего предохранительного клапана» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

6924. Какая аварийная ситуация может возникнуть на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса вследствие снежных заносов, выхода значений температуры и ледовой нагрузки за принятые проектные значения согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6925. Какой воздухообмен должна обеспечивать аварийная вентиляции на фабриках, опасных по взрывам газа, в надбункерных помещениях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6926. Какая основная задача идентификации опасностей аварий является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска

аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6927. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) открытого пламени, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6928. Какое требование к определению количества уничтоженных термическим воздействием объектов для всех потенциально поражаемых объектов в зоне теплового воздействия при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6929. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относится оксид углерода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6930. Какое событие следует за воспламенением парогазового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6931. Какое событие предшествует воспламенению струи и горению в виде факельного пожара в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6932. В каких целях используются рассчитанные показатели риска аварий на участках технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

6933. Какие логические знаки используются для связи между событиями в «узлах» в структуре дерева отказов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6934. Какие мероприятия рекомендуется проводить на предварительной стадии идентификации опасности отступления от требований федеральных норм и правил согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

6935. Какой подфактор фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» является верным согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6936. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует образованию пролива авиационного топлива в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6?

6937. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» при Ксв менее 55% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6938. Какому термину соответствует определение «смесь газов и/или парокапельных и/или твердых/пылевых сред с воздухом, способная к воспламенению и горению в дефлаграционном или детонационном режиме», в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6939. Какой вид риска может использоваться дополнительно при количественной оценке риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6940. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского

нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3: испарение пролива и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение облака ТВС от источника зажигания – термическое воздействие на персонал и оборудование на конструкции, интоксикация персонала продуктами сгорания?

6941. На какой высоте от пола на каждой отметке элеваторы должны иметь защитные ограждения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6942. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов с рабочими средами, относящимися к 1-ой группе, на участках присоединения к насосам и компрессорам установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6943. При каком количестве пересекаемых трубопроводом водотоков балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6944. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует последующему развитию аварии в случае,

если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4?

6945. Какому значению равен коэффициент уязвимости для людей, находящихся в зданиях, при реализации сценариев аварии с взрывом, если здание попадает в зону разрушений при взрыве, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6946. Сплошной обшивкой по низу (полосой) какой высотой должны ограждаться проемы приемных бункеров с нерабочих сторон согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6947. Какой метод анализа риска аварий применяется в целях обоснования и оценки достаточности организационных, технических и организационно-технических мер (барьеров безопасности/слоев защиты), принятых для предотвращения, контроля и/или смягчения последствий аварий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6948. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует термическому воздействию на персонал и оборудование/конструкции в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6?

6949. Какому термину соответствует определение «наименьшая ингаляционная токсодоза опасного вещества, вызывающая у человека,

не оснащенного средствами защиты органов дыхания, начальные признаки поражения организма с определенной вероятностью (табулированное значение
для каждого опасного вещества)» согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

6950. Какое количество порванных проволок от их общего числа в канате допускается на длине шага свивки (в %) каната подвески стрелы одноковшового экскаватора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6951. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять при разработке обоснования безопасности опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6952. Какое потенциально уничтожаемое (повреждаемое) имущество других (третьих) лиц учитывается при расчете имущественного ущерба другим (третьим) лицам в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6953. Конвейеры и элеваторы с каким углом наклона должны иметь тормозные или стопорные устройства, исключающие обратный ход механизма после его остановки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6954. Какое событие следует за последующим горением пролива углеводородов в обваловании (пожаром) в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6955. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду паров углеводорода и/или разлив жидкой фазы в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6956. С какой целью используется метод анализа риска аварий «Анализ дерева событий» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6957. Какая стадия в общей схеме развития аварии и в типовых сценариях аварийного выброса широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) на месте разгерметизации линейной части трубопровода при анализе последствий аварийного выброса является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного

анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6958. Какие сведения рекомендуется собрать при осуществлении сбора сведений для описания анализируемого ОПО и (или) его составной части в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6959. При достижении какой температуры паровоздушной смеси осуществляется вынужденная автоматическая остановка паровой трубчатой сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

6960. Какой фактор относится к определяющим сценарии развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6961. Каким образом определяется размер зоны возможного смертельного поражения людей для расчета размеров зон поражения при пожаре-вспышке (сгорании) дрейфующего облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6962. Какой фактор не влияет на опасность аварии на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6963. Какой вид поверхностного излучателя для расчета распространения тепловой радиации при авариях с возгоранием на кондесатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6964. Какой параметр применяется при вычислении величины эффективного времени экспозиции для огненного шара при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6965. При распространении облаков от пролива опасного вещества с какой стороной квадрата пролива не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденное приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

6966. Какое требование к периодичности испытания на прочность и плотность для технологических трубопроводов с номинальным давлением не более 10 МПа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

6967. Как называется условие, обеспечивающее взрывоустойчивость здания по критерию максимально возможной взрывной нагрузки при внешнем

взрыве, при котором здание находится вне максимально возможной зоны действия ударной волны (УВ) с амплитудой давления на фронте УВ, превышающей проектное давление, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6968. Какое событие следует за воздействием на конструкции комплекса штормовых (волновых, сейсмических) нагрузок, столкновением с судном в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6969. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6970. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6971. Какой шириной должны быть переходные мостики для прохода через ленточные конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке

угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6972. Какая оптимизационная задача, решаемая для оценки эффективности возможных мероприятий (мер, групп мер) обеспечения безопасности на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6973. Какое мероприятие, рекомендуемое к выполнению на этапе планирования и организации анализа риска аварий опасного производственного объекта (ОПО), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6974. Какой фактор определяет интенсивность истечения и испарения продукта, объем пролива для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6975. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует образованию пролива нефти на буровой установке (БУ) (возможно стекание нефти в море) или в помещении оборудования для испытания и опробования скважин в типовой для БУ группе сценариев С3?

6976. По какой формуле вычисляется начальная скорость осколка от аварийного элемента - наземного сферического резервуара из хрупких сталей согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6977. Какая зона считается безопасной при вычислении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6978. Какое событие следует за истечением жидкости, при наличии перегрева жидкости ее вскипанием, образованием парокапельной смеси в атмосфере в случае отсутствия источника зажигания, в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6979. Каким рекомендуется принимать значение минимального характерного размера турбулентных струй для веществ класса 1, если неизвестен размер детонационной ячейки для горючей смеси, при сгорании которой возможно формирование турбулентных струй продуктов сгорания, для вида 1 окружающего пространства по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки

последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6980. Какую задачу анализа риска аварий рекомендуется решать на стадиях эксплуатации, реконструкции или технического перевооружения опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6981. С какой целью рекомендуется использовать установление степени опасности аварий на опасном производственном объекте (ОПО) и определение наиболее опасных составных частей ОПО согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6982. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «частоты разрушения определенного k-го здания при воздействии взрыва» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6983. Какие аварии следует предусматривать в оперативной части плана ликвидации аварий на угольных разрезах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

6984. Какому диапазону скоростей соответствует дефлаграция топливно-воздушных смесей со скоростью фронта пламени

300-500 м/с в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

6985. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду смеси углеводородов (пропан, пропилен) в парогазовой и жидкой фазе с температурой 45°С в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6986. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2?

6987. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 1: дрейф и рассеивание облака – попадание струи газа и/или облака в зону нахождения источника зажигания – попадание в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6988. По какому значению нормируется дополнительный показатель риска аварий на опасном производственном объекте - размер ущерба при наиболее опасном и наиболее вероятном сценарии аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6989. Какие разрушения оборудования или трубопроводов под действием физического износа, коррозии, эрозии или температурной деформации при достаточной прочности конструкции оборудования являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

6990. Какая мера относится к снижающим тяжесть последствий возможных аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6991. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта более 100 Ом*м согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

6992. Какой характер влияния определен для фактора «время от момента разгерметизации до перекрытия аварийной секции», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6993. Какое количество основных этапов количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений установлено согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

6994. Какому термину соответствует определение «процесс осознания того, что опасность существует, и определения ее характерных черт» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6995. Какое значение продолжительности выброса рекомендуется принимать в случае отсутствия достоверных сведений, средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек при определении массы аварийного выброса опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6996. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

6997. Каким принимается для пожара-вспышки значение условной вероятности поражения человека за пределами зоны воздействия высокотемпературными продуктами сгорания газопаровоздушного облака при оценке поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6998. Какие данные являются результатом применения метода анализа риска аварий «Проверочного листа» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

6999. Каким образом вычисляется величина эффективного энергозапаса горючей смеси при расчете параметров взрыва облака топливно-воздушной смеси (ТВС), лежащего на поверхности земли, с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7000. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относятся крановые узлы в защитном укрытии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7001. Равный какому значению рекомендуется применять дополнительный понижающий коэффициент при установлении допустимого риска гибели людей при аварии для опасного производственного объекта, на котором в обосновании безопасности устанавливаются новые требования

промышленной безопасности, согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7002. С металлической диафрагмой какого размера устанавливаются предохранительные клапаны на элементах оборудования сушильной установки, газоходах и коробах, работающих под давлением, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7003. Какой подфактор фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7004. Какое событие предшествует испарению бензина в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7005. Какие сравнительные степени опасности аварий для ранжирования участков линейного опасного производственного объекта по интервалу изменения рассчитанного характерного показателя риска {Rmin, Rmax} установлены согласно руководству по безопасности «Методические основы

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7006. Какому значению полагается равной величина безразмерного импульса фазы сжатия в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) при безразмерном расстоянии от центра облака ТВС менее либо равным 0,2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7007. Какому числовому значению равна сильная степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7008. Какое значение (в%) для воздуха рабочей зоны не должно превышать содержание пыли и токсичных веществ в приточном воздухе, подаваемом системами принудительной вентиляции в помещения производственных и административно-бытовых зданий фабрики, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7009. Какому термину соответствует следующее определение: логическая схема причинно-следственных закономерностей развития аварийной ситуации, показывающая последовательность событий, исходящих

из основного события (разгерметизации оборудования), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7010. Какое событие относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7011. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду смеси углеводородов (пропан, пропилен) в парогазовой и жидкой фазе с температурой 45°С в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7012. В каком случае осуществляется аварийная остановка брикетного пресса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7013. Какой документ должен оформляться по итогам рассмотрения результатов режимных испытаний сушильных установок фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7014. Какая формулировка показателей риска является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7015. По какой формуле определяется температура жидкой фазы при наличии в резервуаре предохранительного устройства (клапана или мембраны) согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7016. Какой параметр применяется при вычислении эффективного энергозапаса горючей смеси в пределах области загромождения при концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси (ТВС) больше стехиометрической концентрации вещества в смеси с воздухом для определения параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7017. Какое требование к определению количества погибших и раненых среди персонала площадочного объекта при расчете социально-экономического ущерба при реализации сценария аварии на той или иной опасной составляющей площадочного объекта установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7018. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны

трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при отсутствующих знаках от 0 до 20% включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7019. Какому термину соответствует определение «факельная установка, не имеющая дежурных горелок, применяемая преимущественно при проведении ремонтных работ», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7020. Какое количество классов горючих веществ по степени чувствительности установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7021. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: взрыв и (или) горение топливно-воздушной смеси (ТВС), воспламенение пролива (пожар) – выделение токсичных продуктов сгорания – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества?

7022. Какому термину соответствует определение «клапан, предназначенный для предотвращения роста давления в аппарате», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7023. С каким уклоном в сторону факельного обвалования рекомендуется прокладывать факельные трубопроводы горизонтальных факельных установок согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7024. В каком виде рекомендуется оформлять результаты применения метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7025. На какую высоту должны ограждаться сеткой места подвески контргрузов и канаты натяжных устройств конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7026. Какая характеристика соответствует техническому риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7027. Перила какой высотой должны устанавливаться вдоль става конвейера при расположении нижней ветви ленты на высоте более 0,7 м от уровня пола согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7028. При какой температуре перекачиваемого продукта балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы

факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7029. Какое событие следует за немедленным воспламенением, горением факела и/или пролива при наличии источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7030. Какие категории критичности отклонений технологических параметров для каждого узла (составной части опасного производственного объекта) при применении метода анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7031. В каком порядке рекомендуется использовать результаты анализа риска аварий на опасных производственных объектах (ОПО) в целях обоснования безопасности ОПО при отступлении от требований промышленной безопасности и для разработки мероприятий, компенсирующих эти отступления, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7032. По какой пробит-функции рассчитывается вероятность отброса человека волной давления для оценки условной вероятности разрушения объектов

и поражения людей ударными волнами с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7033. Какие меры необходимо предпринимать по уменьшению тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7034. Какой метод рекомендуется использовать для определения условной вероятности сценария аварии при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7035. Какое событие следует за формированием пролива в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7036. Какому значению полагается равной величина безразмерного импульса фазы сжатия в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси (ТВС) при безразмерном расстоянии от центра облака ТВС менее либо равным 0,2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки

последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7037. По какой формуле рассчитывается минимальная величина пробного давления при пневматических испытаниях на прочность и плотность технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7038. Какие рекомендации принимаются при оценке гибели людей от переохлаждения при проливах (разливах) испаряющихся сжиженных углеводородных газов при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи в соответствии с Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7039. Какое требование к ограждению проемов приемных бункеров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7040. Какой процесс является одним из этапов проведения анализа риска аварий опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7041. Каким должно быть процентное содержание кислорода по объему в воздухе в рабочей зоне угольного разреза согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при

разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7042. Какое виды опасности, связанные с применением технологических трубопроводов, должны учитываться с целью определения рисков согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7043. Какое значение не должна превышать величина допустимой частоты воздействия взрыва на здание согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7044. Какое значение коэффициента разлития допускается принимать для расчета площади пролива при истечении жидкости в результате разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов при отсутствии данных и проливе на неспланированную грунтовую поверхность согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7045. Какой параметр применяется в соотношении для расчета декремента затухания в отраженной ударной волне согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7046. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7047. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 1: разрушение частичное аппарата колонного типа в блоке подготовки сырья – истечение струи газа под давлением – образование взрывоопасной паровоздушной смеси – дрейф и рассеивание облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7048. Какой параметр применяется для расчета амплитуды фазы разрежения падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7049. Какое событие следует за возможным последующим горением разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7050. По какой формуле определяется значение показателя риска R для средней сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного объекта согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7051. Какие данные следует указывать в кратком описании технологического процесса типового перечня основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке степени риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7052. Какой должна быть ширина конвейерной ленты для ручной выборки породы и посторонних предметов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7053. Какой параметр применяется для расчета безразмерного давления в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7054. Какие регионы для определения значения регионального коэффициента влияния при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий являются верными согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7055. С использованием какого метода осуществляется определение вероятности (частоты) реализации каждого сценария при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7056. Какое требование к идентификации опасностей на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7057. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами», фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет от 0 до 5 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7058. В каком случае допускается проведение пневматического испытания на прочность и плотность технологических трубопроводов с номинальным давлением не более 10 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7059. Каким давлением проводят дополнительные пневматические испытания на герметичность технологических трубопроводов, транспортирующих

вещества с токсичным действием (1, 2 и 3 класса опасности) или горючие газы (в том числе сжиженные углеводородные газы), или легковоспламеняющиеся жидкости согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7060. При превышении какой температуры подаваемого на прессование угля осуществляется аварийная остановка брикетного пресса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7061. Какое требование к переходу через ленточные конвейеры на угольном разрезе установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7062. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: в случае отсутствия источника зажигания истечение жидкости, при наличии перегрева жидкости происходит ее вскипание, образование парокапельной смеси в атмосфере – образование взрывоопасной концентрации паров взрывопожароопасной жидкости в воздухе от испарения, кипения пролива, а при истечении перегретой жидкости и от вскипания выброса?

7063. При каком условии результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность признаются удовлетворительными для технологических трубопроводов внутренним диаметром (D вн) свыше

250 мм со средами 1-ой группы, за исключением относящихся к опасным веществам 1-го и 2-го классов опасности, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7064. Какой параметр для определения значения ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7065. Какое решение не направлено на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7066. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание – последующее горение пролива углеводородов в обваловании (пожар) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7067. Равной какому значению принимается условная вероятность поражения (степень повреждения) при использования детерминированного характеристического критерия, если значение физической характеристики поражающего фактора аварии превышает предельно допустимый уровень, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7068. Какое требование к определению фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7069. Какой размер детонационной ячейки соответствует 3 классу горючих веществ по степени чувствительности (среднечувствительные вещества) в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7070. В каком случае применяются многогорелочные (многостадийные) наземные факельные установки согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7071. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора

от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: дрейф облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – сгорание, взрыв облака ТВС – пожар разлития и в случае свища либо в случае выброса перегретой жидкости горение факела?

7072. Какая система противопожарной защиты в составе многофункциональной системы безопасности фабрики является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7073. Какое требование к дозовому критерию при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7074. Какое событие относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7075. Какому численному значению соответствует слабая степень повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7076. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: воспламенение парогазового облака – взрыв облака – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7077. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7078. Какое мероприятие рекомендуется к выполнению при планировании и организации анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7079. Каким образом складывается балльно-факторная функция фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7080. Какие мероприятия рекомендуется планировать и разрабатывать в качестве первоочередных на этапе разработки мер по снижению риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии

с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7081. Какое количество факельных коллекторов и факельных установок рекомендуется иметь общим факельным системам для обеспечения безостановочной работы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7082. При каком условии отбраковывают трубы и детали технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7083. Какая характеристика соответствует ожидаемому ущербу в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7084. Какое требование к определению степени повреждения имущества (технологическое оборудование, транспортные средства или другое имущество) в случае его нахождения в поврежденном или полностью разрушенном здании в результате воздействия какого-либо поражающего фактора аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7085. Оценку каких показателей не включает количественная оценка риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7086. Какое давление принимают за расчетное для технологических трубопроводов, защищенных предохранительными клапанами, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7087. При какой (в %) потери металлического сечения каната не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7088. Какое определение безопасности продукции и связанных с ней процессов производства, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7089. Какое количество степеней повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7090. Какое значение регионального коэффициента влияния принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) Центрального региона при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7091. Определение каких параметров не включает количественная оценка риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7092. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует в случае отсутствия источника зажигания истечению жидкости, при наличии перегрева жидкости ее вскипанию, образованию парокапельной смеси в атмосфере в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

7093. Какой документ в обязательном порядке должен составляться на технологические трубопроводы всех категорий до их ввода в эксплуатацию согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7094. Какой показатель относится к основным показателям взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7095. Какой величиной определяется максимально возможное число потерпевших в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7096. В каком случае топливно-воздушная смесь (ТВС) считается гетерогенной согласно требованиям к оценке агрегатного состояния ТВС Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7097. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: образование взрывоопасной концентрации паров взрывопожароопасной жидкости в воздухе от испарения, кипения пролива, а при истечении перегретой жидкости и от вскипания выброса – воспламенение паров топливно-воздушной смеси (ТВС) при наличии источника зажигания – сгорание, взрыв облака ТВС – пожар разлития и в случае свища либо в случае выброса перегретой жидкости горение факела?

7098. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует экстренной эвакуации и возможной гибели части персонала в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1?

7099. Какое событие следует за сгоранием, взрывом облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7100. Какое событие предшествует смешению паров углеводородов с воздухом и образованию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7101. В каком случае не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденное приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7102. На какое количество групп подразделяются меры обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода в соответствии с рекомендациями по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7103. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется уточнить задачи проводимого анализа риска аварий с учетом причин, которые вызвали необходимость проведения таких работ (декларирование промышленной безопасности, обоснование безопасности ОПО, экспертиза промышленной безопасности, обоснование проектных решений по обеспечению безопасности, применение новых технологий или материалов) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7104. При каком значении вероятности зоны поражения принимаются в качестве зон, безопасных с точки зрения воздействия поражающих факторов, при использовании пробит-функции для оценки поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7105. Каким образом определяется число пострадавших при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7106. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7107. Какое требование к определению значения регионального коэффициента влияния при расчете ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7108. Какие вредные вещества относятся к IV классу опасности по степени воздействия на организм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7109. Какое определение «газового затвора» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7110. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относятся чрезвычайно опасные вещества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7111. Какому термину соответствует определение «частота воздействия взрыва, связанного с действием избыточного давления на фронте падающей ударной волны выше определенного уровня, на рассматриваемое здание,

сооружение» согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7112. Какой подфактор «Комбинированного фактора коррозии под напряжением» группы факторов влияния «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7113. Какое событие следует за мгновенным воспламенением парогазового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7114. Какое требование, рекомендуемое к сбору сведений для описания анализируемого опасного производственного объекта (ОПО) и (или) его составной части, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7115. Какая характеристика детерминированных критериев при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасном производственном объекте и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам

поражающих факторов является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7116. Какое мероприятие подэтапа «Анализ частоты» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7117. Какому термину соответствует определение «горючие газы и пары, поступающие непрерывно от технологического оборудования и коммуникаций при нормальной их эксплуатации», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7118. Какое событие следует за гибелью пассажиров и экипажа в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7119. По какой формуле определяется эффективная энергия взрыва резервуара согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7120. Какая мера относится к снижающим возможность возникновения аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7121. Какому термину соответствует определение «зона территориального распределения поражающего фактора взрыва вокруг места возникновения аварии, ограниченная изолинией установленного порогового значения избыточного давления, импульса, условной вероятности разрушения здания или иного параметра взрыва», согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7122. Какое событие предшествует дрейфу и рассеиванию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7123. По какой формуле рассчитывается экологический ущерб в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7124. Какой элемент конструкции насосов, обладающий низким уровнем устойчивости и являющийся источником локальных утечек опасных веществ

в помещения насосных, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7125. Какой параметр используется для расчета компенсационных выплат за ущерб, связанный с загрязнением водных ресурсов, в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7126. Какому значению равна степень повреждения оборудования, если доза поглощенной тепловой радиации меньше либо равна пороговому значению, при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7127. Какие действия необходимо провести на этапе «идентификация опасностей аварий» при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7128. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы факторов

«Качество строительно-монтажных работ» при Ксв от 55% до 100% включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7129. Какое событие следует за полным разрушением резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 - С3) в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7130. К изменению какого параметра приводят фазовые переходы опасного вещества согласно условиям изменения состояния опасного вещества Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7131. Какой характер влияния определен для фактора «плотность промышленной и жилой застройки на прилегающих территориях», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7132. Какой поражающий фактор при взрыве топливно-воздушной смеси (ТВС) в емкостях с газовым конденсатом, метанолом, дизельным топливом, бензином с последующим разливом и воспламенением горючих жидкостей с последующим горением в виде пожара разлития с распространением вблизи

места аварии на опасном производственном объекте является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7133. На какое количество групп делятся причины возникновения аварийных ситуаций на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7134. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) радиочастотных источников, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7135. Какие данные рекомендуется учитывать при оценке риска аварий на опасных производственных объектах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7136. Какая формулировка характерного размера загроможденной области в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси с использованием параметрической модели является верной

в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7137. Вертикальные лестницы переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров какой высотой должны иметь ограждения в виде дуг со стороны спины рабочего, перемещающегося по лестнице, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7138. Какие исходные данные рекомендуется учитывать для расчета параметров ударных волн при взрыве облака топливно-воздушной смеси (ТВС) с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7139. Какое требование к ленточным конвейерам является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7140. Какое событие следует за полным разрушением резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7141. Какое событие следует за пожаром-вспышкой и последующим горением разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза

сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7142. Талевый канат каким диаметром не рекомендуется применять при обнаружении 25% оборванных проволок от общего количества проволок каната на длине 500d (где d - диаметр каната) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7143. Какой параметр применяется для определения ожидаемой частоты возникновения аварии или инцидента на n-ом потенциально опасном участке линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7144. Какие основные факторы опасности взрыва топливно-воздушной смеси (ТВС) и причины возникновения аварий с выбросом и образованием ТВС рекомендуется рассматривать согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7145. Какие мероприятия необходимо провести на этапе «Идентификация опасностей аварий» при оценке иска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7146. Какому значению полагается равной величина безразмерного давления в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) при безразмерном расстоянии от центра облака ТВС менее либо равным 0,2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7147. Какое количество равнозначных подфакторов включает фактор влияния «Частота патрулирования трассы трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7148. В каких пределах должно быть расстояние от уровня обслуживающей площадки до уровня конвейерной ленты для ручной выборки породы и посторонних предметов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7149. Каким принимается значение уровня предельно допустимой интенсивности излучения у основания факельного ствола (персонал входит и работает в зоне ограждения факельной установки только при условии применения специальных костюмов защиты от повышенного теплового излучения) при расчете характеристик факела согласно руководству по

безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7150. Какой показатель аварийной опасности производственных объектов при категорировании опасного производственного объекта по уровню риска аварии является верным согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7151. Какой параметр учитывается при нахождении человека в транспортном средстве в зоне потенциального поражения вокруг места возникновения аварии/инцидента при расчете количества пострадавших от аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7152. Какой параметр для вычисления начальной скорости осколка от аварийного элемента - наземного сферического резервуара из хрупких сталей является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7153. Какое событие предшествует формированию истекающей струи в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7154. По какой пробит-функции оценивается вероятность длительной потери управляемости у людей (состояние нокдауна), попавших в зону действия ударной волны при взрыве облака топливно-воздушной смеси, с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7155. Какому значению равен коэффициент Ко, если избыточное давление, возникающее при взрыве в рассматриваемой загроможденной области, меньше 10 кПа, при объединении загроможденных областей в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7156. При каком (в %) количестве оборванных проволок от общего количества проволок талевого каната на длине 30d (где d - диаметр каната) диаметром более 0,02 м не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7157. Какое требование к построению зоны теплового воздействия от пожара при определении количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой) при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов

природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7158. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду газовой смеси (водород, оксид углерода, сероводород, углеводороды С1 – С4), нагретой до 850°С, в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7159. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине внутренней коррозии и эрозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» принимается равным 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7160. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7161. Каким должно быть минимальное расстояние на рабочих проходах между стеной и машиной в зданиях грохотильно-дробильных перегрузочных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7162. Какая информация относится к типовому перечню основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7163. Для каких целей предназначены отдельные факельные системы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7164. Какое определение типового сценария аварии на опасном производственном объекте является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7165. Каким образом рассчитывается балльная оценка в целом фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7166. Какой шириной должны быть переходные мостики через ленточные конвейеры на угольном разрезе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7167. Какой характер влияния определен для фактора «шероховатость поверхности в районе места разрыва», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7168. Какому термину соответствует определение «быстропротекающее разрушение оборудования (технологического аппарата, баллона, резервуара, цистерны, трубопровода), в котором в рабочем состоянии находятся сжатые под высоким давлением опасные вещества (природный газ, газожидкостные смеси), происходящее в результате внешнего механического воздействия, нагрева или взрыва образовавшейся взрывоопасной смеси внутри сосуда, коррозии, развития дефекта материала сосуда или сварного шва», согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7169. Какая характеристика детерминированных критериев при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасном производственном объекте и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам поражающих факторов является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7170. Равной какому значению принимается «зона безопасности» в соответствии с классификацией зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов при анализе аварийности согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7171. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами» фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет более 7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7172. Какое требование к оценке ущерба на подэтапе «Оценка ущерба при реализации сценария аварии» на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7173. Какую величину (в %) гибели людей от переохлаждения при проливах испаряющихся сжиженных углеводородных газов рекомендуется принимать при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7174. Какое требование к определению степени опасности аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) и их участков/составных частей является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7175. Какие основные причины, связанные с отказами (неполадками) оборудования, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7176. Равным какому значению следует принимать коэффициент уязвимости для людей при реализации поражающих факторов, связанных с термическим и токсическим поражением, при отсутствии сведений о защитных свойствах укрытия в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7177. Какой параметр относится к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7178. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора

от 10.02.2023 № 51, предшествует образованию взрывоопасной концентрации паров взрывопожароопасной жидкости в воздухе от испарения, кипению пролива, а при истечении перегретой жидкости и от вскипания выброса в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

7179. На каком этапе общей процедуры анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового (ОПО МНГК) комплекса проводят оценку частоты возможных сценариев аварий, оценку возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий и расчет показателей риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7180. Какая аварийная ситуация может возникнуть на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса вследствие смерча, урагана, шторма, землетрясения, размыва или проседания грунта, срыва с якорей, в том числе запредельных волновых нагрузок, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7181. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Согласовательно-разъяснительная работа» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7182. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7183. Какое событие предшествует воспламенению и взрыву воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7184. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется проанализировать, выбрать и определить значения фоновых рисков аварий (показатели риска аварии на ОПО или составной части ОПО, определенное с учетом статистики за последние 5 - 10 лет) и (или) соответствующие критерии (достижения) допустимого риска аварий, и (или) иные обоснованные показатели безопасной эксплуатации ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7185. Какие категории склонности пластов угля к самовозгоранию установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7186. Какое определение «факельной установки закрытой (наземной)» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7187. Какое событие следует за дрейфом и воспламенением облака при попадании в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7188. Каким принимается значение условной вероятности поражения человека, попавшего в зону непосредственного воздействия пламени пожара, пролива или факела, при оценке поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7189. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, лежащим в диапазоне от 0 до 0,05, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ

при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7190. Какое определение взрывоопасной смеси является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7191. Какое событие следует за разрушением (частичным или полным) соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7192. К какому оборудованию применимы сценарии с нарушением герметичности (частичным разрушением) оборудования, содержащего газообразное или жидкое опасное вещество, согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7193. На каком этапе для технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для оценки риска аварий и принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности рекомендуется рассматривать основные количественные показатели риска аварий: индивидуальный риск, коллективный риск, социальный риск согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7194. Какое решение не относится к решениям, направленным на уменьшение тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических

трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7195. Ленточные конвейеры длиной более 100 м с каким углом наклона должны оборудоваться уловителями ленты при разрыве стыка ленты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7196. Какое событие следует за полным разрушением центробежного компрессора пирогаза и/или компрессорного оборудования, и/или трубопроводной обвязки и арматуры в помещении блока компрессии пирогаза щелочной промывки в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7197. Какое требование к флотационным машинам является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7198. Каким принимается значение концентрации горючего вещества для определения зоны появления открытого пламени облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) в результате моделирования распространения горючих веществ при дрейфе облаков ТВС в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7199. Какой рекомендуется принимать полуширину для прямоугольного сечения вторичных облаков, формирующихся в отсутствие пролива, при отсутствии данных об их начальных размерах для сценария 4 «Нарушение герметичности (частичное разрушение) оборудования, содержащего жидкое опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7200. Какое определение соответствует термину «взрыв» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7201. Какой должна быть высота ванны флотационной машины от обслуживающей площадки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7202. Какой фактор не относится к основным возможным факторам, способствующим развитию аварий, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7203. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов параметров фазового равновесия сложных многокомпонентных систем согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7204. При превышении какой температуры стенки матричного канала осуществляется аварийная остановка брикетного пресса согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7205. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7206. Какой параметр применяется в соотношении, описывающем форму падающей волны с фазами сжатия и разрежения, в наиболее опасном случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7207. С каким коэффициентом следует принимать величину аварийного сброса от факельной установки с наибольшей величиной этого сброса при расчете пропускной способности общих факельных систем при аварийных сбросах согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7208. Каким должно быть расстояние между крайними выступающими частями для неизолированных технологических трубопроводов с номинальными диаметрами DN >600 согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7209. По какой формуле рассчитывается составляющий подфактор «Степень расчистки трассы конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП)

от древесно-кустарниковой растительности» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7210. Какие меры не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий, включаемым в рекомендации по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7211. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 2: мгновенное воспламенение облака топливно-воздушной смеси – попадание в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7212. Проход какой высотой до выступающих конструкций предусматривается в полупроходных каналах при прокладке в них технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7213. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности от 20 до 100% включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7214. Какой ширины должен быть размер прохода между стеной галереи и станиной конвейера при ширине ленты конвейера свыше 1400 мм в соответствии с условиями обеспечения проходов галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7215. При каком количестве лет эксплуатации, прошедшем с момента последнего испытания, балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» рассчитывается как произведение Тисп на значение 0,4 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7216. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского

нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества в типовой для буровой установки группе сценариев С2?

7217. Какой документ должен быть разработан для каждой стадии производственного процесса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7218. Каким образом рекомендуется аппроксимировать форму пламени при горении для сценариев с пожаром пролива (разлива) в случае примерно равных площадей пролива (разлива) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 г. № 4?

7219. Какое значение не должна превышать скорость движения конвейерной ленты для ручной выборки породы и посторонних предметов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7220. Какой показатель аварийной опасности производственных объектов при категорировании опасного производственного объекта по уровню риска аварии является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7221. Какой угол наклона к горизонту должны иметь лестницы переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров при постоянной

эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7222. Какой способ предупреждения возникновения возможных инцидентов и аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется использовать в качестве приоритетного в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7223. По какому значению нормируется дополнительный показатель риска аварий на опасном производственном объекте - возможное количество потерпевших (в том числе погибших) при авариях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7224. По какой формуле вычисляется начальная скорость осколка от аварийного элемента - наземного цилиндрического резервуара из хрупких сталей согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7225. Какому термину соответствует определение «горючие газы и пары, поступающие в факельную систему при срабатывании рабочих предохранительных клапанов и (или) других устройств аварийного сброса», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7226. Какой подэтап этапа «Идентификация опасностей» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7227. Какое определение соответствует понятию «безопасность продукции и связанных с ней процессов производства, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7228. Какой этап процедуры оценки риска аварий является заключительным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7229. Какому термину соответствует определение «установленные либо полученные согласно формализованной установленной процедуре значения риска аварии на опасном производственном объекте, превышение которых характеризует угрозу возникновения аварии» согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7230. Какое требование к установке датчиков уровня в зумпфе ленточных фильтр-прессов является верным согласно федеральным нормам и правилам в

области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7231. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренние динамические нагрузки» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7232. Какое событие следует за внешним нагревом рассматриваемого резервуара с бутадиеном в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7233. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: разгерметизация (частичное разрушение) деметанизатора в блоке разделения С1/С2 – поступление в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7234. Какое требование к применению рекомендуемых консервативных значений ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) при разгерметизации технологических составляющих

на действующих насосных станциях конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) установлено для действующих площадочных объектов магистральных трубопроводов со сроком эксплуатации не более 10 лет согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7235. Какое событие следует за формированием истекающей газовой струи в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7236. Какое событие следует за попаданием в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7237. Какие меры необходимо предпринимать с целью уменьшения вероятности возникновения аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7238. Какой должна быть продолжительность периодических пневматических испытаний на герметичность технологических трубопроводов,

транспортирующих вещества с токсичным действием (1, 2 и 3 класса опасности) или горючие газы (в том числе сжиженные углеводородные газы), или легковоспламеняющиеся жидкости, а также вакуумных технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7239. Какие технические решения следует рассматривать в качестве рекомендуемых с целью предупреждения аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7240. Какое значение не должна превышать плотность теплового потока на рабочих местах с постоянным присутствием персонала в специальной одежде при расчете характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7241. При каком избыточном давлении, возникающим при взрыве в рассматриваемой загроможденной области, коэффициент Ко равен 0,25 при объединении загроможденных областей в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7242. Равной какому значению принимается балльная оценка гипотетического среднестатистического сухопутного участка трубопровода единой системы газоснабжения (ЕСГ), аварийность на котором соответствует среднестатистической удельной частоте аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах (КЛ/ПП ЕСГ) при расчете ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7243. Какое событие предшествует формированию пролива в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7244. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за нарушений правил эксплуатации», из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7245. Какие тяжести поражения людей при разрушении зданий от воздействия ударной волны для оценки травмирования и гибели людей, находящихся в зданиях, установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7246. Какой фактор влияния в группе факторов «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7247. В каком случае применяются специальные факельные системы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7248. Какой параметр не применяется при вычислении эффективного энергозапаса горючей смеси в пределах области загромождения при концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси (ТВС) меньше либо равной стехиометрической концентрации вещества в смеси с воздухом для определения параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7249. При каком условии условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры или загрязнения окружающей среды при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использования детерминированного характеристического критерия находится в диапазоне (0; 1) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7250. Какой метод оценки риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является качественным методом анализа опасностей технологических процессов, цель которого состоит в идентификации основных опасностей, опасных факторов и событий, способных нарушить эксплуатацию или нанести вред данному виду деятельности или всей технологической системе ОПО в целом, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7251. Какое определение «взрывобезопасности» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7252. Какое инициирующее событие выброса опасных веществ на площадочных объектах (насосные, резервуарные парки, терминалы отгрузки) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7253. Какой фактор, способствующий развитию аварий, не определяет количество опасного вещества, участвующего в аварии и создании поражающих факторов, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7254. Непрерывными боковыми площадками какой шириной должны быть оборудованы по всей длине с обеих сторон конвейеры, расположенные

на высоте более 1,8 м над уровнем земли, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7255. Какое требование к определению значения «возрастного» коэффициента влияния конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7256. При какой длине ленточного конвейера не требуются центрирующие устройства, предотвращающие сход ленты в сторону, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7257. До какого расстояния следует представлять прилегающую территорию в генеральных планах расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для проведения работ по оценке степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7258. Какие степени опасности аварии является верными согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7259. В каком случае в качестве приоритетного специального метода анализа риска аварий рекомендуется использовать метод «Анализ опасности и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7260. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7261. Какая группа мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7262. Какие сценарии последствий аварий рекомендуется анализировать при оценке риска аварий с выбросами опасных веществ в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7263. Какое требование к диафрагме предохранительных клапанов, устанавливаемых на оборудовании сушильной установки, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7264. Какой характер влияния определен для фактора «распределение по территории вблизи места разрыва других опасных объектов», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7265. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: интенсивное испарение жидкого этилена, смешение паров с воздухом – воспламенение газовой струи и формирование факела – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7266. Какое определение «резервного предохранительного клапана» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7267. Каким термином определяют последовательность отдельных логически связанных событий, обусловленных конкретным инициирующим событием, приводящим к аварии с конкретными опасными последствиями согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7268. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 3: образование взрывоопасной газовоздушной смеси – воспламенение топливно-воздушной смеси – попадание в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7269. Какие мероприятия рекомендуется выполнять на стадии определения фонового риска для показателей риска аварии, соответствующих чрезвычайно высокой степени опасности аварии на опасном производственном объекте, согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7270. Какое определение индивидуального риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7271. Какой фактор, способствующий развитию аварий, определяет возможность рассеивания облаков опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7272. Какое требование к расчету всех составляющих ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ П/ПП) при количественном анализе

риска аварии является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7273. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: образование и распространение пролива взрывопожароопасной жидкости, его частичное испарение, в случае, если температура проливающейся жидкой фракции меньше температуры подстилающей поверхности, кипение пролива – дрейф облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение паров ТВС при наличии источника зажигания?

7274. Какие основные количественные показатели риска аварий рекомендуется рассматривать на этапе проектирования при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7275. Какое внешнее воздействие на опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса может повлечь за собой возникновение крупной аварии с разрушением всего имеющегося оборудования согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7276. Какую форму представляет собой вертикальное сечение вторичного облака опасного вещества от проливов вдоль направления ветра во всех сценариях согласно условиям изменения состояния опасного вещества Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7277. Какое определение ограниченно работоспособного состояния объекта (каната) является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7278. Какое событие предшествует взрыву облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7279. Какое внешнее воздействие на опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса может повлечь за собой только повреждение вертолетной площадки и конструкций, в том числе жилых модулей, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7280. Какие данные рекомендуется учитывать при определении условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7281. Какое событие предшествует образованию факельного пожара в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7282. Какое событие не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7283. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: истечение дизельного топлива (ДТ) – растекание и испарение пролива – образование топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение от источника зажигания – выделение токсичных продуктов сгорания?

7284. По какой формуле определяется значение показателя риска R для малой сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного объекта согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7285. Каким термином определяется отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7286. Какое требование к питателям загрузочных устройств сырого угля в сушильные установки (СУ) фабрики является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7287. Какое условие для выбора окончательного значения безразмерного импульса фазы сжатия после определения безразмерных величин импульса фазы сжатия при детонации и дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7288. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака – дрейф и рассеивание воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7289. На какое избыточное давление должны рассчитываться группы циклонов, аппаратов сухого пылеулавливания сушильной установки согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7290. Какое событие следует за попаданием в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7291. При каком значении от ширины ленты (в %) датчики бокового схода ленты должны отключать привод ленточного конвейера при сходе ленты в сторону согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7292. При каком количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7293. Какие данные в рабочей документации на технические устройства являются неверными и противоречат федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7294. Какое требование по группам факторов влияния на вероятность нарушения целостности трубопровода при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7295. Какое событие относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7296. Какое определение сценария аварии на опасном производственном объекте является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7297. В каком случае применение количественной оценки риска аварий является наиболее эффективным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7298. Какое определение «факельной установки» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7299. Какое событие следует за образованием факельного пожара в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7300. Какой должна быть высота прохода вдоль конвейеров, установленных в производственных помещениях, с постоянными рабочими местами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7301. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, более 7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7302. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

7303. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при отношении испытательного давления к рабочему менее 1,1 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7304. Какому значению равен коэффициент к ставкам платы за сброс соответствующего i-го загрязняющего вещества за массу сбросов загрязняющих веществ, превышающих установленные разрешениями на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, для расчета компенсационных выплат за ущерб, связанный с загрязнением водных ресурсов, при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7305. Какое требование к разработке мероприятий (технических решений и организационных мер) по снижению риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7306. Какое требование к идентификации опасностей на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) установлено согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7307. Какой вид имеет балльно-факторная функция «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» при эквивалентной глубине заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) менее

0,3 м согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7308. На каких этапах при определении сценариев аварий рекомендуется учитывать сочетание последовательных сценариев или «эффект домино» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7309. На какой длине каната диаметром более 0,02 м при обнаружении 25% оборванных проволок от общего количества проволок каната не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7310. Какому термину соответствует определение «свойство зданий и сооружений сохранять с заданной вероятностью устойчивость к взрывам от аварий на опасном производственном объекте» согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7311. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного

анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7312. Какое событие предшествует воспламенению воздушно-парового облака в месте выброса в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7313. Какое событие не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7314. В каком виде рекомендуется оформлять результаты применения метода анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» (АОР) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7315. Каким образом определяется допустимый риск аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7316. По каким данным отличается метод анализа риска аварий «Проверочного листа» от метода «Что будет, если...?» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7317. С углами раскрытия боковых граней какой величины должны выполняться наклонные газоходы в форме диффузоров сушильных установок фабрики

для исключения образования в них вихревых зон, способствующих отложениям угольной пыли в газоходесогласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7318. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов адиабатического расширения вскипающей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7319. Для технологических трубопроводов с каким номинальным давлением не допускается применение литой арматуры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7320. Какая продолжительность инкубационного периода пласта угля категории «склонный к самовозгоранию» является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7321. Какое требование к технологическим трубопроводам, проходящим через стены или перекрытия зданий, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7322. По сравнению с каким уровнем отраслевого риска устанавливается кратность превышения индивидуального риска гибели персонала от аварий при категорировании опасного производственного объекта по уровню риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7323. В каком случае возможен переход аварийной ситуации с одной емкости на другую при типовом сценарии схода (разрушения) цистерны (группы цистерн) со сжиженным взрывопожароопасным газом согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7324. Какой вариант развития событий означает логический знак «ИЛИ», используемый для связи между событиями в «узлах» в структуре дерева отказов, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7325. Какая задача относится к основным задачам метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7326. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока

и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0,4 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7327. Какое значение избыточного давления на фронте ударной волны является пороговым для протяженного оборудования в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7328. При каком значении удельного сопротивления грунта балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной коэффициенту наличия/отсутствия чередования грунтов на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода
(К21-1) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7329. Какому термину соответствует определение «термическое, барическое (ударно-волновое) и иные воздействия, связанные с возникновением аварий и способные привести к ущербу», согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7330. Каким образом рассчитываются пороговые значения детерминированного характеристического критерия для определения степеней осколочного повреждения стационарных объектов: зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них осколков при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7331. По какой формуле определяется показатель риска случая возникновения аварии на опасном производственном объекте на стадии выбора коэффициента запаса в зависимости от установленной степни опасности аварии и способа определения фонового риска для выбранных риск-ориентированных показателей опасности аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7332. Какая часть не включается в структуру плана ликвидации аварий на угольных разрезах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7333. Каким образом рассчитывается гидродинамика истечения нестабильных жидкостей из трубопровода при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах со сжиженным углеводородным газом согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7334. Каким принимается значение условной вероятности поражения в случае использования детерминированных критериев, если значение предельно допустимого уровня поражения не достигается, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7335. В каком виде выражается балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при количестве пересекаемых трубопроводом водотоков на 1 км от 0 до 3 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7336. Какие допущения приняты в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7337. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака – попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7338. Какой показатель оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты ОПО) морского нефтегазового комплекса, характеризует частоту реализации поражающих факторов аварии в рассматриваемой точке на площадке ОПО и прилегающей территории

согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7339. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 0 до 4 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7340. Какому термину соответствует определение «устройство для предотвращения попадания воздуха в факельную систему через верхний срез факельного ствола при снижении расхода продувочного газа» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7341. Какой размер характерной трещины при анализе последствий аварийного выброса нестабильных жидких углеводородов на линейной части трубопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7342. Какой показатель определяется вероятностными критериями при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасном производственном объекте и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам поражающих факторов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7343. Какое мероприятие рекомендуется провести на этапе «Идентификация опасностей аварий» согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7344. С какой целью применяется метод анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов (АВПО)» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7345. Какое событие следует за попаданием в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7346. Какое определение показателей опасности аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и (или) его составных частях является верным согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7347. Какими критериями характеризуются сценарии наиболее вероятных аварий при оценке риска аварий с выбросами опасных веществ в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7348. Какая цепочка событий последовательной схемы развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступления сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, от начала выброса СУГ из трубопровода до отключения насосов и закрытия линейных задвижек является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7349. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака – дрейф и рассеивание облака – воспламенение парогазового облака – взрыв облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7350. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7351. При каком соотношении плотности газообразного опасного вещества и плотности воздуха опасные вещества относят к «легким» или «нейтральным» газам согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7352. При какой скорости коррозии следует применять трубопроводную арматуру из углеродистых и легированных сталей в составе технологических

трубопроводов, транспортирующих рабочие среды, вызывающие коррозию, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7353. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, равным 1, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7354. На каком этапе для технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, рекомендуется рассматривать основные количественные показатели риска аварий: индивидуальный и потенциальный риск гибели человека, социальный риск, частота эскалации аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7355. Какое событие следует за истечением струи газа под давлением в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7356. Какой характер влияния определен для фактора «компонентный состав опасного вещества (ОВ)», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7357. Какие показатели не рекомендуется учитывать для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии, при оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7358. Для каких целей предназначены факельные системы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7359. Какое определение соответствует термину «безопасность» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7360. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: разрушение полное резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина – испарение бензина в обваловании – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака – воспламенение воздушно-парового облака в месте выброса согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7361. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «потенциального риска разрушения здания, находящегося на территории объекта с координатами (x, y), при воздействии на него ударной волны (УВ) с избыточным давлением» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7362. В каком подходе заключается центральный постулат методики балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на линейной части конденсатопроводов и продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7363. Какое требование по стадиям поступления сжиженных углеводородных газов (СУГ) в окружающую среду при самотечном режиме истечения при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах с СУГ является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7364. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляется деление анализируемого объекта, на котором обращаются опасные вещества, на участки и составные части согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7365. Какое событие предшествует воспламенению парогазового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7366. По какой формуле определяется предельно допустимая интенсивность теплового потока от факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7367. Какой фактор влияния в группе факторов «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7368. В каком случае рекомендуется переработать компенсирующие меры или отказаться от предполагаемого отступления от требований федеральных норм и правил, как от недопустимого аварийно опасного и необоснованного, согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7369. По какой формуле определяется значение показателя риска R для высокой сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков

линейного опасного производственного объекта согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7370. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,1 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7371. Исходя из каких предположений определен вид балльно-факторной функции подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7372. Какое условие рекомендуется к выполнению на стадии обоснования достаточности разработанных к принятию мер, компенсирующих отступления от требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности (компенсирующих мер), согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7373. Автоматическим регулированием каких параметров рекомендуется оснащать факельную систему согласно руководству по безопасности

факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7374. Какой показатель считают внешней границей зоны санитарных потерь и внешней границей зоны потенциального поражения в целом от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7375. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «радиуса зоны разрушения в результате воздействия ударной волны (УВ) с избыточным давлением на фронте» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7376. Какое требование к определению итоговой балльно-факторной функции фактора влияния «Усталость металла» из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7377. Какая характеристика не соответствует коллективному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7378. Какое определение прямого ущерба производству при реализации сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7379. Какой диапазон баллов для определения балльно-факторной функции подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7380. С каким объемным содержанием веществ I и II классов опасности (кроме бензола) не рекомендуется подавать на сжигание в общую и отдельную факельные системы сбрасываемые горючие газы и пары согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7381. Какое событие следует за термическим воздействием на персонал и оборудование/конструкции в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7382. Какое требование к подаче приточного воздуха в помещениях флотоотделений со ступенчатым (каскадным) расположением оборудования установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке,

обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7383. Какой процесс является заключительным этапом процедуры оценки риска аварии технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7384. Какие технологические трубопроводы допускается прокладывать по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий, исходя из допускаемых нагрузок на эти стены, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7385. На каком этапе анализа риска аварий рекомендуется провести сбор и оценку достоверности исходной информации, необходимой для оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7386. Какому термину соответствует определение «факельная система, предназначенная для приема и сжигания сбросов от нескольких технологических объектов (установок, резервуарных парков и пр.)», согласно руководству по безопасности факельных систем, утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7387. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляется сбор и оценка достоверности исходной информации,

необходимой для оценки риска на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7388. Какой параметр применяется для расчета безразмерного импульса фазы сжатия в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7389. Какой подэтап этапа «Сравнительная оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7390. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, предшествует отключению насосов, закрытию линейных задвижек согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7391. Каким должно быть расстояние по крайним выступающим частям между технологическими трубопроводами номинальным диаметром свыше DN 150 мм по DN 300 мм при подземной прокладке, в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7392. Каким образом рассчитывается итоговая балльно-факторная функция фактора влияния «Подвижки и деформации грунта» из группы факторов «Природные воздействия» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7393. По какой формуле определяется избыточное давление падающей волны после определения величины безразмерного давления при дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7394. Какими должны быть углы откосов рабочих уступов угольного разреза при работе многоковшовых цепных экскаваторов нижним черпанием и разработке вручную рыхлых и сыпучих пород согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7395. Какое содержание кислорода не рекомендуется в продувочных и сбрасываемых газах и парах, в том числе в газах сложного состава, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7396. Какие мероприятия рекомендуется проводить на стадии выбора риск-ориентированных показателей опасности аварии (показателей риска) согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого

риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7397. Какой показатель взрывоустойчивости зданий и сооружений является основным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7398. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с значениями риска аварий, полученными с учетом фактических отступлений от требований промышленной безопасности, а также возможного и фактического внедрения компенсирующих мероприятий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7399. Какое событие следует за полным разрушением колонны отгонки в блоке разделения C3H6/C3H8 сырья в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7400. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: формирование истекающей газовой струи – воспламенение газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7401. Какой параметр применяется для расчета импульса фазы сжатия падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7402. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при отсутствии средств ЭХЗ на трубопроводе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7403. С учетом каких факторов рекомендуется размещать факельную установку согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7404. Какую величину (в %) не должна превышать концентрация взвешенной угольной пыли в производственных помещениях фабрики (кроме фабрик, обогащающих антрациты) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7405. Каким образом рекомендуется представлять на ситуационном плане распределение потенциального риска аварий по территории опасного производственного объекта и прилегающей местности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7406. Какое количество степеней разрушения зданий от воздействия ударной волны для оценки травмирования и гибели людей, находящихся в зданиях, установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7407. Какие показатели не учитываются при определении зоны действия поражающих факторов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7408. Какому термину соответствует определение «максимальное содержание горючего вещества в однородной смеси с окислительной средой, при котором возможно распространение пламени по смеси на любое расстояние от источника зажигания» согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7409. При каком (в %) уменьшении диаметра наружных проволок каната в результате их износа, коррозии не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7410. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 4: испарение углеводородов и образование взрывоопасной

паровоздушной смеси – воспламенение струи и горение в виде факельного пожара – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7411. К какой группе методов оценок опасности - характеристике опасности аварий на опасном производственном объекте относится метод «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7412. С какой прилегающей территорией следует представлять планы расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7413. Какие документы должна иметь каждая сушильная установка фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7414. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7415. Какое событие предшествует мгновенному воспламенению облака топливно-воздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7416. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 1: разрушение частичное аппарата колонного типа в блоке подготовки сырья – поступление в окружающую среду парогазовой смеси углеводородов (С2-С3) (фракции С3+), нагретой до 95°С – истечение струи газа под давлением – дрейф и рассеивание облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7417. Какая стадия в общей схеме развития аварии и в типовых сценариях аварийного выброса широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) на месте разгерметизации линейной части трубопровода при анализе последствий аварийного выброса является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7418. До какого расстояния от технологических трубопроводов, транспортирующих взрывопожароопасные газы, следует указывать расположенные объекты эксплуатирующей организации, объекты сторонних

предприятий, населенные пункты, места отдыха и транспортные пути при выполнении оценки степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7419. Какие характеристики не следует указывать для пожаровзрывоопасных жидкостей в качестве исходной информации, необходимой для оценки степени риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7420. Какой этап общей процедуры анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7421. Какая характеристика соответствует социальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7422. С каким коэффициентом следует принимать аварийный сброс от всех подключенных технологических установок при расчете пропускной способности общих факельных систем при аварийных сбросах согласно

руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7423. Какое значение балльно-факторной функции фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается при отсутствии шурфований на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7424. Какое решение не направлено на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7425. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 4: испарение углеводородов и образование взрывоопасной паровоздушной смеси – попадание струи или воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7426. Какое определение взрыва является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7427. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, следует после отключения насосов, закрытия линейных задвижек согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7428. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется использовать в качестве приоритетного специального при идентификации опасностей технологических процессов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7429. С учётом каких факторов рекомендуется определять количество опасного вещества для сценария образования факельного пламени на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7430. Какие опасности (опасные факторы) рекомендуется рассматривать при использовании метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7431. В каком случае при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей,

в ходе рассмотрения сценария схода (разрушения) цистерны (группы цистерн), содержащей взрывопожароопасную жидкость при атмосферном давлении, следует рассматривать возможность образования огненного шара на цистернах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7432. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: разрушение (частичное или полное) технологического трубопровода/трубопроводной арматуры – при наличии источника зажигания немедленное воспламенение, горение факела и/или пролива – в случае отсутствия источника зажигания истечение жидкости, при наличии перегрева жидкости происходит ее вскипание, образование парокапельной смеси в атмосфере?

7433. Какое событие следует за образованием площадного пожара в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7434. Какому численному значению соответствует сильная степень повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска

аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7435. Каким образом рекомендуется представлять на ситуационном плане распределение потенциального риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7436. Какой критерий состояния изоляционного покрытия для определения фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7437. По какому критерию опасности идентифицируются эксплуатируемые фабрики, на которых ведение технологических операций связано с дроблением, сортировкой, обогащением, брикетированием, хранением, транспортированием и перегрузкой углей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7438. Какие данные, которые должно содержать описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности при проведении оценки степени риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, являются неверными и противоречат

руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7439. Какое событие следует за воспламенением облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7440. Какое внешнее воздействие на опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса может повлечь за собой отказ системы автоматического управления и разгерметизацию, выброс опасного вещества и возникновение аварийной ситуации согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7441. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» анализируемого участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7442. Какие показатели рекомендуется учитывать для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии при оценке риска, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7443. Какой параметр не применяется для расчета величины коллективного риска по пострадавшим/погибшим людям в k-ой подгруппе p-ой группы лиц в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7444. Какая зона риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов, выделяемых при анализе аварийности на морских линейных объектах, является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7445. При какой процедуре количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи применяется метод анализа деревьев событий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7446. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – последующее горение пролива углеводородов в обваловании (пожар) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7447. В каком случае определяется недопустимая аварийная опасность участков и составных частей линейных и площадочных опасных

производственных объектов согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7448. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкого этилена, смешению паров с воздухом в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7449. Какое определение метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7450. Какому значению равен дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, для расчета компенсационных выплат за ущерб, связанный с загрязнением водных ресурсов, при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7451. Каким должно быть расстояние между крайними выступающими частями для всех технологических трубопроводов с тепловой изоляцией согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7452. Какому термину соответствует определение «наименьшая ингаляционная токсодоза опасного вещества, вызывающая у человека, не оснащенного средствами защиты органов дыхания, смерть с 50% вероятностью (табулированное значение для каждого опасного вещества)» согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7453. Какой метод по обоснованию взрывоустойчивости зданий и сооружений является неверным и противоречит общим рекомендациям по обоснованию взрывоустойчивости «Руководства по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7454. Каким образом рекомендуется определять количество опасного вещества для сценария образования факельного пламени при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7455. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять для опасного производственного объекта (ОПО) или его составных частей с высоким уровнем капитальных затрат и сложности, с применением новых технологий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7456. На какое количество уровней подразделяют события в зависимости от вероятности (или частоты) и тяжести последствий отказа технических устройств при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7457. При каком заполнении газгольдера (в %) должна срабатывать блокировка, обеспечивающая открытие электрозадвижки на линии поступления газа в газгольдер с последующим закрытием электрозадвижки на линии сброса газов и паров в факельный ствол, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7458. Какое требование к расположению технологических трубопроводов при подземной прокладке, в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7459. Какую форму имеют струевые выбросы газа и вскипающих сред в поперечном к оси струи сечении согласно условиям изменения состояния опасного вещества Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7460. При каком удельном электрическом сопротивлении грунта балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной

10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7461. Какое требование к проведению гидравлических испытаний на прочность и плотность технологических трубопроводов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7462. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара – выброс вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формирование взрывопожароопасного облака – дрейф и воспламенение облака при попадании в зону нахождения источника зажигания – объемное горение (огненный шар) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7463. Какое условие воспламенения облака, исходя из которого рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облака топливно-воздушной смеси на этапе количественной оценки риска аварий при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7464. Каким принимается значение характерного времени, за которое человек обнаруживает пожар и принимает решение о своих дальнейших действиях, при вычислении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7465. В каких пределах допускается кратковременное превышение расчетного давления в технологическом трубопроводе при срабатывании предохранительного клапана согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7466. Какой характер разрушений могут иметь оборудование или трубопроводы под действием физического износа, коррозии, эрозии или температурной деформации при достаточной прочности конструкции оборудования согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7467. Равной какому значению принимается степень расширения продуктов сгорания для гетерогенных смесей в случае дефлаграционного взрывного превращения облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7468. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны

находиться значения для чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7469. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

7470. Какое определение «установки сбора углеводородных газов и паров» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7471. Какая характеристика риска аварии на опасном производственном объекте (ОПО) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7472. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: разрушение полное резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина – поступление в обвалование бензина – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7473. Какое облако опасного вещества понимается под вторичным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7474. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4: воспламенение топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания – сгорание облака ТВС (пожар-вспышка и/или взрыв) – последующее развитие аварии в случае, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

7475. Какое количество подэтапов этапа «Идентификация опасностей» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7476. Какой процент изолинии условной вероятности поражения считается внешней границей зоны санитарных потерь и внешней границей зоны потенциального поражения в целом от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7477. Какое определение соответствует термину «дерево отказов» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7478. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7479. Основной задачей какого этапа является выявление и четкое описание всех источников опасностей аварий (участков и составных частей анализируемого технологического трубопровода, на которых обращаются опасные вещества) и сценариев их реализаций согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7480. При какой категории событий частота возникновения событий принимается менее 10^(-6) при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7481. Каким термином определяют объединение отдельных сценариев аварий с одним и тем же инициирующим событием, но с различными последствиями согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7482. По какой формуле производится расчет безразмерного импульса фазы сжатия в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) при безразмерном расстоянии от центра облака ТВС от 0,2 до 0,8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7483. Какой вариант выброса опасного вещества возможен в случае разгерметизации оборудования/трубопроводов при существенном нарушении целостности аппарата или трубопровода согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7484. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от нагнетающей насосной станции (НС)» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при расстоянии от выхода НС до середины анализируемого участка КП/ПП более 100 км согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7485. Какое мероприятие, рекомендуемое к выполнению на этапе идентификации опасностей аварий на опасном производственном объекте (ОПО), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7486. Какое количество стадий выделяют при исследовании аварийного истечения жидких продуктов из промыслового трубопровода с сжиженными углеводородными газами согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7487. Какое требование к определению количества поврежденных термическим воздействием объектов для всех потенциально поражаемых объектов в зоне теплового воздействия при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7488. Какой ширины должен быть проход вдоль камер флотационных машин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7489. Какому значению равна степень повреждения оборудования при величине теплового потока на единицу площади менее 12 кВт/м² при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара

на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7490. Какой параметр для расчета ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы конденсатопроводов и продуктопроводов (КЛ/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7491. Какой подфактор фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7492. Какому значению соответствует величина коэффициента уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории, в случае гибели людей при обрушении зданий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7493. Какой способ является приоритетным при определении степени опасности технологических трубопроводов, связанных с перемещением

взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7494. Какой метод анализа риска аварий на стадии жизненного цикла опасного производственного объекта - эксплуатация является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7495. Какое событие предшествует формированию пролива в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7496. Какой параметр применяется для расчета амплитуды отраженной волны давления при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7497. По какой формуле оценивается теплота сгорания горючего газа в топливно-воздушной смеси (ТВС) при определении параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7498. Какое количество групп мер обеспечения безопасности можно выделить в рамках риск-ориентированного подхода для технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов,

согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7499. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) взрывобезопасного оборудования, используемого при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7500. Какое событие предшествует объемному горению в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7501. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду смеси углеводородов (пропан, пропилен) в парогазовой и жидкой фазе с температурой 45°С в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7502. Какое определение «допустимого риска аварии» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных

смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7503. Какое событие предшествует воспламенению и взрыву воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7504. Какой показатель для определения балльно-факторной функции фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» анализируемого участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7505. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: разгерметизация (частичное разрушение) деметанизатора в блоке разделения С1/С2 – формирование истекающей газовой струи – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7506. Талевый канат каким диаметром не рекомендуется применять при обнаружении 10% оборванных проволок от общего количества проволок каната на шаге свивки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых

и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7507. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 4: разрушение частичное реактора гидрирования в блоке 1-й ступени гидрирования бензина с диаметром отверстия 100 мм – формирование истекающей струи – испарение углеводородов и образование взрывоопасной паровоздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7508. Какому термину соответствует определение «неконтролируемый быстропротекающий процесс выделения энергии, связанный с физическим, химическим или физико-химическим изменением состояния вещества, сопровождающийся образованием сжатых газов, способных привести к разрушительным последствиям, обусловленными резким динамическим повышением давления, возникновением ударной волны, волны сжатия», в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7509. При использовании какого метода анализа риска аварий рассматриваются вид и причины отказа технических устройств, последствия воздействия отказа на технологическую систему опасного производственного объекта (ОПО) и (или) составной части ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7510. Какой метод анализа риска аварий предназначен для количественного или полуколичественного анализа, включающего построение последовательности событий, исходящих из основного события, как правило, аварии на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7511. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 30 лет и более принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7512. Какому термину соответствует определение «процесс распространения зоны (фронта) химических превращений (волны энерговыделения) по топливно-воздушной смеси с дозвуковой скоростью» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7513. Каким должно быть значение отношения сечения предохранительных клапанов к объему защищаемого оборудования сушильной установки при сушке бурых углей и сланцев согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7514. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7515. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7516. Каким образом определяется область в пространстве, где возможно воспламенение и горение (детонация) пожаровзрывоопасного вещества, при расчете границ зон, ограниченных концентрационными пределами распространения пламени, согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7517. Какое наименование горючих веществ по степени чувствительности соответствует классу 2 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7518. Каким должно быть расстояние от наиболее выступающих частей конвейеров до нижних поверхностей выступающих строительных конструкций (коммуникаций) в конвейерных галереях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7519. Каким образом рассчитывается частота каждого сценария развития аварии при использовании метода анализа риска аварий «Анализ дерева

событий» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7520. Какое требование к определению и обоснованию предельно допустимых значений риска как базы для сравнения с ними расчетных показателей риска после проведения количественного анализа риска аварий на этапе планирования и организации работ по анализу риска установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7521. Какие мероприятия необходимо выполнить на этапе планирования и организации работ по оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7522. Какие методы и критерии рекомендуется использовать для обоснования взрывоустойчивости в случае невыполнения условия «нулевого риска», обеспечивающего взрывоустойчивость зданий и сооружений, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7523. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, равным 1, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных

выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7524. При каком давлении падающей ударной волны в случае отсутствия данных о типе и характеристиках зданий допускается принимать, что здание не разрушается и вероятность смертельного поражения ударной волной людей, находящихся внутри здания, равна нулю в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7525. Через какой интервал времени разрешается окончательный осмотр технологического трубопровода при пневматических испытаниях на прочность и плотность согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7526. Какую структуру представляет дерево отказов при использовании метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7527. Какие основные количественные показатели риска рекомендуется рассматривать для оценки риска аварий на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением

взрывопожароопасных жидкостей, для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7528. Какое наименование горючих веществ по степени чувствительности соответствует классу 3 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7529. Какое определение «специальной факельной системы» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7530. С какой целью при анализе сценариев аварий рекомендуется использовать логико-графические методы «Анализ деревьев событий», «Анализ деревьев отказов», имитационные модели возникновения аварий на опасных производственных объектах в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7531. Какие источники исходных данных являются первоочередными при выполнении оценки степени риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7532. Какой характер влияния определен для метеорологических факторов «скорость и направление ветра, класс стабильности атмосферы, влажность

воздуха», определяющих сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7533. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7534. Какой подэтап этапа «Оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7535. Какой должна быть ширина лестниц переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7536. Каким должно быть значение отношения сечения предохранительных клапанов к объему защищаемого оборудования сушильной установки при сушке каменных углей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7537. Какое событие следует за смешением паров углеводорода с воздухом и образованием топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7538. По какому соотношению оценивается вероятность повреждений стен промышленных зданий, при которых возможно восстановление зданий без их сноса, для оценки условной вероятности разрушения объектов и поражения людей ударными волнами с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7539. Какие решения направлены на уменьшение тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7540. Какое событие предшествует попаданию в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7541. Применение какого метода анализа риска аварий является наименее подходящим на стадии консервации опасного производственного объекта

в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7542. Какому уровню влияния со стороны фактора соответствуют промежуточные балльные значения единой балльной шкалы унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7543. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является уточнение и актуализация данных об основных опасностях аварий, в том числе сведений, представленных в декларации промышленной безопасности ОПО, сведений об оценке максимального возможного количества потерпевших для целей страхования ответственности, технических данных и организационной информации по обследованию технического состояния объекта в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7544. Какая задача является основной при идентификации опасностей аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7545. Какому диапазону скоростей соответствует дефлаграция топливно-воздушных смесей со скоростью фронта пламени 150-200 м/с в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7546. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Время (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами», фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет более 7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7547. Какой должна быть свободная высота эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для пешеходных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7548. Какое требование к построению зоны барического воздействия при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушной ударной волны/воздушной волны сжатия установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7549. Какому численному значению соответствует средняя степень повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7550. Какое событие не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7551. Какой фактор влияния в группе факторов «Количество производства труб и оборудования» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7552. Какой параметр учитывается при определении безразмерного расстояния, предварительно рассчитываемого для вычисления параметров воздушной ударной волны на заданном расстоянии от центра облака при детонации облака топливно-воздушной смеси (ТВС), согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7553. Исходя из каких условий следует определять показатели и критерии допустимого и приемлемого риска при планировании и организации работ по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7554. Какие мероприятия рекомендуется проводить на стадии установления степени опасности аварии на опасном производственном объекте или его составных частях согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7555. Какое требование к наличию фланцевых соединений технологических трубопроводов над проездами и проходами является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7556. К какому виду в соответствии с классификацией геометрических характеристик окружающего пространства по степени его загроможденности относятся пространства с наличием полузамкнутых объемов, высокой плотностью размещения технологического оборудования, с наличием леса, большого количества повторяющихся препятствий в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7557. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду нагретых до 150°С углеводородов (фракций С5 – С8) в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7558. Какое событие следует за сгоранием облака топливно-воздушной смеси (ТВС) (пожар-вспышка) с последующим пожаром пролива и выделением токсичных продуктов горения от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7559. По какой формуле определяется эффективный энергозапас горючей смеси в пределах области загромождения при концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси (ТВС) больше стехиометрической концентрации вещества в смеси с воздухом для определения параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7560. Какой должна быть высота прохода вдоль конвейеров, установленных в галереях, тоннелях и эстакадах, потолок которых не имеет острых выступающих частей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7561. Каким должно быть расстояние по крайним выступающим частям между технологическими трубопроводами номинальным диаметром свыше DN 50 мм по DN 150 мм при подземной прокладке, в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7562. Какое событие следует за частичным разрушением аппарата колонного типа в блоке подготовки сырья в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7563. Какое событие следует за дрейфом и рассеиванием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7564. Какое требование по расчету количества пострадавших при проведении количественного анализа риска аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7565. Каким образом рекомендуется рассчитывать пропускную способность отдельных и специальных факельных систем согласно руководству по

безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7566. Для помещений какой категории взрывопожарной опасности площадь легкосбрасываемых ограждающих конструкций на фабриках для гашения взрывного давления и отвода из сушильного отделения газов, образовавшихся во время взрыва, должна быть не менее 0,05 м² на 1 м³ объема помещения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7567. Какой величине соответствует размер маленького отверстия для райзеров и трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7568. В каком случае должны быть установлены световая и звуковая сигнализации сушильной установки фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7569. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени повреждения 0,1 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7570. В каком виде рекомендуется представлять показатели индивидуального риска и коллективного риска в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7571. При определении сценариев на каких этапах развития аварий рекомендуется учитывать сочетание последовательных сценариев (последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества) или «эффект домино» согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7572. На основе каких данных проводится оценка возможного числа пострадавших от аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7573. Какие составные части на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, рекомендуется рассматривать в качестве участков при идентификации опасностей аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7574. Какое количество критериев состояния изоляционного покрытия для определения фактических значений и балльной оценки фактора «Результаты шурфований» из группы факторов «Наружная коррозия (без

учета коррозии под напряжением)» на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7575. Какой фактор влияет на вероятность и момент воспламенения парового облака и, следовательно, на размеры зон прямого огневого и барического воздействия для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7576. Какое требование к описанию выявленного наиболее вероятного сценария аварии линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7577. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, сооружений в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

7578. Каким образом подразделяются факельные системы по своему назначению согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7579. Какое требование к определению значения избыточного давления для каждого потенциально поражаемого объекта, попадающего в зону барического воздействия, при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушной ударной волны/воздушной волны сжатия установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

7580. Каким образом рекомендуется определять коэффициент уязвимости для людей при реализации поражающих факторов, связанных с термическим и токсическим поражением, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7581. Какое событие следует за испарением пролива и образованием облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7582. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при доле анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7583. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: формирование пролива – дрейф и рассеивание облака – попадание облака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7584. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разливом жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7585. Какое требование к расположению диафрагмы предохранительных клапанов сушильной установки является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7586. Какая характеристика материального риска (или риска материальных потерь) при количественной оценке риска аварий является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7587. Какие мероприятия не рекомендуется проводить при количественной оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 415?

7588. В каком случае осуществляется вынужденная автоматическая остановка паровой трубчатой сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7589. При каком избыточном давлении, возникающим при взрыве в рассматриваемой загроможденной области, коэффициент Ко равен 0,5 при объединении загроможденных областей в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7590. Какое событие предшествует интенсивному вскипанию жидкофазных углеводородов и образованию взрывоопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7591. По какой формуле определяется приближенная оценка площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов согласно руководству по безопасности «Методика анализа

риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7592. Какой степени защищенности человека соответствует величина коэффициента уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории, равная нулю, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7593. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 3: струйное истечение углеводородных газов (фракции C1 – C4) в помещение с его разрушением – воспламенение топливно-воздушной смеси – образование факела горения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7594. Какой фактор влияет на продолжительность аварийного истечения и массу выброса опасного вещества (ОВ) для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7595. При перегреве подшипников выше какой температуры осуществляется аварийная остановка брикетного пресса согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при

переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7596. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для средней степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7597. По какой формуле рассчитывается балльно-факторная функция фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7598. На каком расстоянии необходимо размещать друг от друга постоянные металлические переходные мостики со ступеньками и поручнями в местах перехода через конвейеры в галереях, на эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7599. При каком (в %) количестве оборванных проволок от общего количества проволок талевого каната на длине 30d (где d - диаметр каната) диаметром до 0,02 м не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок,

применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7600. Какой единый критерий поражения принимается в качестве единого уровня поражения человека от любых поражающих факторов аварии/инцидента на конденсатопроводах/продуктопроводах при расчете количества пострадавших при проведении количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7601. Какое определение «верхнего концентрационного предела распространения пламени (ВКПР) периодических сбросов» является верным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7602. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласт угля при продолжительности инкубационного периода от сорока до восьмидесяти суток включительно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7603. Какое мероприятие рекомендуется к выполнению на этапе идентификации опасностей аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7604. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта менее 5 Ом*м включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7605. На каком этапе при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, рекомендуется рассматривать следующие основные количественные показатели риска аварии: потенциальный риск гибели человека, социальный риск (FN-кривая), частота эскалации аварии согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7606. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине внутренних динамических нагрузок», из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7607. Какой фактор, способствующий развитию аварий, определяет количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов, время и характер воздействия поражающих факторов на соседнее оборудование согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска

аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7608. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется сформировать рабочую группу для проведения анализа риска аварий, оценивают сроки и трудозатраты работ в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7609. При какой плотности населения в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы КП/ПП» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» равна значению 3 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7610. Какие аварии не следует предусматривать в оперативной части плана ликвидации аварий на угольных разрезах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7611. К каким последствиям может привести разрушение торцевых уплотнений и подшипников насоса согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7612. Какой показатель является основным показателем риска разрушения от взрыва при аварии на опасном производственном объекте согласно

руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7613. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при Тисп от 0 до 10 лет включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7614. Какое событие следует за испарением углеводородов и образованием взрывоопасной паровоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7615. Какое требование к определению степеней осколочного повреждения технологического оборудования в результате воздействия на него осколков при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7616. Каким должно быть минимальное расстояние от края охранной зоны до технологического трубопровода при подземной прокладке при пневматических испытаниях на прочность и плотность согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7617. Какие классы чувствительности к воздействию тепловой радиации установлены для разных типов оборудования в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7618. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует испарению дизельного топлива (ДТ) и образованию облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

7619. Равной какому значению принимается степень расширения продуктов сгорания для газовых смесей в случае дефлаграционного взрывного превращения облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7620. Какое событие следует за потерей устойчивости буровой установки (БУ), механическим повреждением конструкции, опор корпуса в типовой для БУ группе сценариев С1 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7621. Какое событие предшествует истечению струи газа под давлением в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7622. Какое событие следует за образованием взрывоопасной газовоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7623. При какой высоте борта сгустителя вдоль его борта должно устанавливаться ограждение высотой 1 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7624. По какой формуле определяется показатель риска материального ущерба от аварии на стадии выбора коэффициента запаса в зависимости от установленной степени опасности аварии и способа определения фонового риска для выбранных риск-ориентированных показателей опасности аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7625. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласт угля при продолжительности инкубационного периода менее сорока суток включительно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7626. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относится сероводород согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7627. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, следует после истечения СУГ в самотечном режиме из отсеченного участка трубопровода согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7628. Какому термину соответствует определение «вертикальная труба с оголовком и газовым затвором» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7629. Какое определение «сбросной трубы» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7630. Какую структуру представляет дерево событий при использовании метода анализа риска аварий «Анализ дерева событий» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7631. На отдельных участках какой длиной производят вскрытие и выемку грунта для освидетельствования подземных технологических трубопроводов

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7632. Каким принимается значение уровня предельно допустимой интенсивности излучения при неограниченном времени пребывания персонала независимо от типа применяемой одежды при расчете характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7633. Какая характеристика анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах (ОПО) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7634. Каким рекомендуется принимать радиус первичного облака при отсутствии данных о его начальных размерах для сценария 4 «Нарушение герметичности (частичное разрушение) оборудования, содержащего жидкое опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7635. По какой формуле определяют падение давления в технологическом трубопроводе во время его дополнительного пневматического испытания на герметичность согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7636. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Уровень антропогенной активности» группы факторов влияния «Возможные

механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7637. Какое разделение показателей риска аварии установлено по структуре показателей риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7638. По какой формуле рассчитывается уровень риска согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7639. Какому термину соответствует определение «факторы, характеризующиеся одним или несколькими параметрами: максимальным давлением и температурой взрыва, скоростью нарастания давления при взрыве, давлением на фронте ударной волны (волны сжатия), дробящими и фугасными свойствами взрывоопасной среды» согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7640. Какой параметр применяется для расчета декремента затухания в падающей волне при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий

аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7641. В каком виде рекомендуется представлять распределение потенциального риска аварий на ситуационном плане в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7642. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является определение степени опасности аварий для выбора наиболее безопасных проектных решений в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7643. Проходные мостики какой шириной должны быть выполнены при прокладке на эстакадах технологических трубопроводов, требующих регулярного обслуживания (не менее одного раза в смену), а также на заводских эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7644. Каким образом определяется размер зоны возможного смертельного поражения людей для расчета размеров зон поражения при пожаре-вспышке (сгорании) дрейфующего облака топливно-воздушной смеси при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи в соответствии с Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7645. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7646. Какая цель анализа риска на этапе эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7647. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5: частичное разрушение или разгерметизация единичного оборудования, содержащего дизельное топливо (ДТ) (расходная цистерна ДТ) – утечка и разлив ДТ в закрытом помещении – испарение ДТ и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – сгорание облака ТВС (взрыв) с последующим пожаром?

7648. Какое внешнее воздействие на опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса может повлечь за собой нарушение режимов работы технологического оборудования, обледенение и последующее обрушение модулей, конструкций буровой вышки и сооружений с последующей разгерметизацией оборудования и выбросом опасного вещества согласно руководству по безопасности «Методика анализа

риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7649. Какое событие следует за выходом газа в окружающую среду и образованием облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7650. Какие данные рекомендуется использовать в качестве приоритетных на этапе обобщения результатов оценок риска на опасном производственном объекте (ОПО) согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7651. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: воспламенение воздушно-парового облака в месте выброса – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7652. Какая группа основных возможных факторов, способствующих возникновению аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7653. Каким термином определяется риск, который в данной ситуации считают приемлемым при существующих общественных ценностях, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7654. По какой формуле определяется эквивалентная глубина заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП), применяемая для расчета балльно-факторной функции «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц», согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7655. Какой параметр применяется для расчета величины коллективного риска по пострадавшим/погибшим людям в k-ой подгруппе p-ой группы лиц в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7656. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, лежащим в диапазоне от 0,05 до 0,5, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ

при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7657. При использовании какого метода анализа риска аварий проводятся исследования опасностей отклонений технологических параметров (температуры, давления) и иных процедур (технического обслуживания) от регламентных режимов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7658. Какой подход, рекомендуемый для использования при моделировании процессов инициирования облака топливно-воздушной смеси (ТВС), взрывного превращения (горение или детонация) в облаке ТВС, распространения воздушных волн в окружающем пространстве, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7659. Какое условное разделение учитываемых групп факторов влияния заложено в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7660. Какой метод анализа рекомендуется использовать для оценки частоты разгерметизации сложных технических устройств согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7661. Какому численному значению соответствует средняя степень повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7662. Какая процедура качественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7663. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует воспламенению облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

7664. По какой формуле определяется расстояние от центра излучения пламени до верха ствола при расчете характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7665. При каком превышении температуры газов перед дымососом производится вынужденная (автоматическая) остановка газовой сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7666. Какой параметр не используется для вычисления величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7667. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7668. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7669. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется определить основные (типовые) сценарии аварий, при этом рассмотреть инициирующие и последующие события, приводящие к возможному возникновению поражающих факторов аварий, эскалации аварий, в том числе сценарии, учитывающие взаимное влияние последствий аварий на соседних объектах, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7670. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 10 до 14 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7671. Какое требование по стадиям поступления сжиженных углеводородных газов (СУГ) в окружающую среду при самотечном режиме истечения при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах с СУГ установлено согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7672. Какому термину соответствует определение «тупиковые участки факельных коллекторов и трубопроводов, непосредственно примыкающие к границе технологической установки», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7673. Какой принимается величина пробного давления на прочность для вакуумных трубопроводов и трубопроводов без внутреннего избыточного давления при гидравлических испытаниях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7674. Какой характер влияния определен для фактора «размеры (площадь) лужи разлития жидкости», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования

взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7675. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7676. Какое событие следует за дрейфом и рассеиванием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7677. Какие источники исходных данных являются первоочередными при выполнении оценки степени риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7678. Какие факторы влияют на интенсивность испарения разлитой жидкости для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7679. Какому значению (в %) равно сечение предохранительных клапанов, устанавливаемых в верхней части разгрузочных камер, сухих пылеуловителей и на соединительных газоходах сушильной установки, при сушке антрацита и полуантрацита согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7680. Какое требование предъявляется к генеральным планам расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, представляемым в числе исходных документов для проведения оценки степени риска аварий, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7681. Какой этап относится к основным этапам количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7682. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7683. На какое количество групп подразделяются меры обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода в соответствии

с рекомендациями по снижению риска согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7684. Какому термину соответствует определение «отсутствие неприемлемого риска» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7685. Какой параметр не применяется при определении общей массы газа, которая может быть выброшена при разрыве технологических трубопроводов при расчете истечения пожаровзрывоопасных газов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7686. При достижении каких параметров должны срабатывать средства сигнализации факельных систем согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7687. Какой этап включает общая процедура анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7688. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7689. В каких единицах выражается среднестатистическая удельная частота аварий на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) при проведении балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7690. Какой принимается величина избыточного давления на фронте падающей ударной волны, безопасной для человека, при детерминированном подходе для оценки поражения ударной волной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7691. Какое событие следует за мгновенным воспламенением облака топливно-воздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7692. Какую продолжительность времени необходимо учитывать при определении массы аварийного выброса опасных веществ с учетом перетоков от соседних аппаратов (участков) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7693. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» принимается равным 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7694. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 4: попадание струи или воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания – воспламенение струи и горение в виде факельного пожара – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7695. Какое требование к определению перечня рассчитываемых показателей риска аварии при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7696. Каким принимается значение концентрации горючего вещества для определения зоны возможного воспламенения облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) в результате моделирования распространения горючих веществ при дрейфе облаков ТВС в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных

взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7697. Какой параметр применяется для определения удельного теплового потока при расчете распространения тепловой радиации от всех источников в приближении изотропного поверхностного излучателя согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7698. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является разработка обоснованных рекомендаций по снижению риска аварий на ОПО и (или) его составных частях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7699. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: разрушение полное колонны отгонки в блоке разделения C3H6/C3H8 сырья – формирование пролива – интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7700. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7701. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разливу жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7702. Какому термину соответствует определение «воспламеняющиеся, окисляющие, горючие, взрывчатые, токсичные, высокотоксичные вещества и вещества, представляющие опасность для окружающей природной среды», в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7703. Какое определение термина «риск аварии» является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7704. Какие процессы учитывает модель распространения в атмосфере «тяжелого» газа согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7705. Какая аварийная ситуация может возникнуть на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса вследствие специально спланированной диверсии согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах

морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7706. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду паров углеводорода и/или разливом жидкой фазы в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7707. Какое требование к оценке последствий и ущерба от возможных аварий является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7708. Каким должен быть размер ячеек сетки смотровых люков на защитных бортах пластинчатых и скребковых конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7709. Какое требование к определению площади утраченного плодородного слоя почвы при расчете компенсационных выплат за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7710. Какое определение безопасности является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7711. Какому численному значению соответствует слабая степень повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7712. Какое событие следует за дрейфом и рассеиванием облака в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7713. Какое определение осколочного воздействия детерминированных критериев осколочного воздействия, соответствующих различным степеням повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7714. В виде каких значений рекомендуется представлять показатели индивидуального и коллективного риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7715. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта менее 5 Ом*м включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7716. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7717. Какие классы устойчивости атмосферы соответствуют неустойчивой стратификации атмосферы согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7718. Какой принцип заложен в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на участке конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7719. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)»

при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, более 7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7720. Какие показатели, используемые для оценки риска на этапе планирования и организации работ, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7721. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по предупреждению аварий (уменьшению вероятности их возникновения) на этапе эксплуатации площадочных объектов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7722. Какую задачу необходимо выполнить на этапе «Оценка риска взрыва» при количественной оценке риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7723. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7724. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ деревьев отказов» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7725. Какой вид в общем случае имеет пробит-функция при использовании вероятностных критериев для оценки последствий воздействия опасных факторов аварий на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7726. Какое требование к определению количества уничтоженных и поврежденных стационарных объектов: зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них осколков при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7727. Какой параметр применяется для расчета скорости видимого фронта пламени при пятом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушной смеси (ТВС) Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7728. Какой вид документов, используемый при сборе исходной информации, необходимой для анализа риска на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7729. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за природных воздействий», из группы факторов «Природные воздействия» принимается равным 10 баллов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7730. Какой запас прочности должен иметь подъемный канат бурового станка согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7731. По какой формуле определяется значение показателя риска R для средней сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет согласно руководству по

безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7732. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7733. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта менее, либо равным 5 Ом*м согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7734. Какому термину соответствует определение «эмпирический коэффициент запаса на неопределенность компенсации увеличения опасности аварии при отступлениях от федеральных норм и правил» согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии
при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2016 № 349?

7735. Какая характеристика вариантов наиболее вероятных аварий при оценке риска аварий с выбросами опасных веществ является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7736. Какое количество степеней опасности аварии установлено согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7737. При достижении какого уровня конденсата должна срабатывать блокировка, обеспечивающая удаление конденсата из сепараторов и сборников конденсата, кроме имеющих постоянный слив через гидрозатвор, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7738. На основе каких данных определяют зоны действия поражающих факторов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7739. Какой параметр применяется для расчета скорости видимого фронта пламени при шестом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушной смеси (ТВС) Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденного приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7740. Какая система не предусматривается в составе многофункциональной системы безопасности фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7741. На какое количество классов опасности по степени воздействия на организм подразделяются вредные вещества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7742. Какая характеристика технологического оборудования и трубопроводов, которую учитывают при определении количества опасного вещества, участвующего в аварии, является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7743. При каком значении рассчитанного показателя риска R по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет сравнительная степень опасности аварий участков линейного опасного производственного объекта является средней согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7744. Какое событие предшествует смешению паров бензина с воздухом и образованию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7745. При каком условии результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность признаются удовлетворительными

для технологических трубопроводов внутренним диаметром (D вн) свыше 250 мм со средами, относящимися к опасным веществам 1-го и 2-го классов опасности, и вакуумных трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7746. Какую температуру стенки принимают за расчетную для технологического трубопровода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7747. Какие данные рекомендуется рассматривать при анализе причин возникновения аварийных ситуаций на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7748. Какая характеристика рекомендаций по снижению риска аварий является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7749. В каком диапазоне находится условная вероятность поражения (степень повреждения) при использования детерминированного характеристического критерия, если значение физической характеристики поражающего фактора аварии не достигает предельно допустимого уровня, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного

анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7750. Для помещений какой категории взрывопожарной опасности площадь легкосбрасываемых ограждающих конструкций на фабриках для гашения взрывного давления и отвода из сушильного отделения газов, образовавшихся во время взрыва, должна быть не менее 0,03 м² на 1 м³ объема помещения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7751. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует взрыву и (или) горению топливно-воздушной смеси, воспламенению пролива (пожару) в типовой для буровой установки группе сценариев С2?

7752. Какие мероприятия включает в себя процедура оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7753. Какому термину соответствует определение «смесь воздуха или окислителя с горючими газами, парами легковоспламеняющихся жидкостей, горючими пылями или волокнами, которая при определенной концентрации и возникновении источника инициирования взрыва способна взорваться» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7754. Какому термину соответствует определение «значение риска аварии, определенное на основании статистических данных об авариях и инцидентах на рассматриваемом объекте за последние 5-10 лет», согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7755. Какое событие следует за вскрытием пласта и появлением газа в буровом растворе при ведении буровых работ/разгерметизацией оборудования и/или трубопроводов в помещении блока очистки/в помещении оборудования испытания и опробования скважины в типовой для буровой установки

(БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7756. На какой расход газов и паров рекомендуется рассчитывать пропускную способность общих факельных систем при постоянных и периодических сбросах согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7757. Какое определение «общей факельной системы» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7758. Какое определение термина «оценка риска аварии» является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7759. Какой параметр применяется для определения импульса фазы сжатия после определения величины безразмерного импульса при дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7760. Какой этап проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7761. Какое значение не должна превышать рабочая температура технологического трубопровода взрывопожароопасных веществ при прокладке в грунте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7762. До какого числового значения параметрического расстояния справедливы соотношения для расчета количественных характеристик дополнительных параметров падающей и отраженной волн при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7763. Какому количеству обрывов соответствует дефект при наличии на участке контроля двух концов оборванной проволоки согласно руководству

по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7764. К какой группе методов оценок опасности - характеристике опасности аварий на опасном производственном объекте относятся метод «Проверочного листа» и метод «Что будет, если...?» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7765. В каких единицах измеряется ущерб от аварий, который является количественной мерой вреда, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7766. Какое событие следует за воспламенением паров топливно-воздушной смеси (ТВС) при наличии источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7767. Какое событие следует за нарушением режимов бурения, повлекшим появление нефтегазового выброса на участке ведения буровых работ (разгерметизация оборудования и (или) трубопроводов в помещении оборудования для испытания и опробования скважины), в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных

объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7768. Какое событие следует за попаданием воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7769. Какой параметр применяется при вычислении эффективного энергозапаса горючей смеси в пределах области загромождения при концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси (ТВС) меньше либо равной стехиометрической концентрации вещества в смеси с воздухом для определения параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7770. Какое событие предшествует дрейфу и рассеиванию облака в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7771. С учетом выполнения каких условий определяется давление в факельной системе согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7772. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака – попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания

– воспламенение и взрыв воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7773. Какое требование к определению значения категорийного коэффициента влияния конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7774. Для каких групп людей величина общей доли времени присутствия в характерных местах, при которой реципиент (субъект) подвергается опасности, равна 0,22 в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7775. Какой рекомендуется принимать полуширину вторичного облака при отсутствии данных о его начальных размерах для сценария 3 «Полное разрушение оборудования, содержащего жидкое опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7776. Какая составляющая, из которой складывается ущерб при реализации сценария аварии на той или иной опасной составляющей площадочного объекта является верной согласно руководству по безопасности

«Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7777. Какое определение «начала факельной системы» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7778. Какие группы факельных установок по конструктивным особенностям установлены согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7779. Какое событие предшествует образованию взрывоопасной газовоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7780. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: частичное разрушение или разгерметизация емкостей или насосов системы дизельного топлива (ДТ) – истечение ДТ – образование топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение от источника зажигания – взрыв и (или) горение ТВС, воспламенение пролива (пожар)?

7781. Какое требование к расположению запорной арматуры вводов технологических трубопроводов с дистанционным управлением установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических

трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7782. Какими задачами определяется необходимость и полнота сравнительных оценок рассчитанных значений показателей риска аварий для установления степени опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7783. Каким образом определяется масса аварийного выброса опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7784. Какое значение продолжительности выброса рекомендуется принимать в случае отсутствия достоверных сведений, но при наличии средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек, при определении массы аварийного выброса опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7785. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при температуре перекачиваемого продукта выше 50ºС согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7786. Каким образом рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве топливно-воздушной смеси при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и вероятности зажигания облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7787. Какой параметр не используется при расчете тепловой компенсации факельных коллекторов и трубопроводов согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7788. По какой формуле определяется значение показателя риска R для высокой сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7789. Какому значению равна константа при определении скорости фронта пламени при шестом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушной смеси в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7790. Какой параметр применяется для расчета количества погибших в k-ой подгруппе в p-ой группы людей, находящихся в состоянии l, в зоне

действия поражающих факторов для каждого i-го сценария аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7791. Каким образом определяется частота сценария аварии на опасных производственных объектах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7792. Какому численному значению соответствует степень поражения - полное уничтожение зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7793. Какому термину соответствует определение «крупномасштабное диффузионное горение, реализуемое при разрыве резервуара с горючей жидкостью или газом под давлением, с воспламенением содержимого резервуара» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7794. Какой должна быть ширина проходов между параллельно установленными пластинчатыми конвейерами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7795. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6: падение вертолета – образование пролива авиационного топлива – воспламенение пролива авиационного топлива и возникновение пожара – термическое воздействие на персонал и оборудование/конструкции – последующее распространение пожара, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

7796. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является уточнение степени опасности аварий и оценка достаточности специальных мер по снижению риска аварий в переходный период в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7797. Какой вид оборудования не является основным при рассмотрении представляющих опасность технологических процессов на этапе идентификации опасностей аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7798. В каком случае ленточный фильтр-пресс и вспомогательное оборудование должны быть аварийно остановлены в автоматическом режиме согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7799. При каком расстоянии от выхода насосной станции (НС) до середины анализируемого участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка КП/ПП от нагнетающей НС» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7800. Какое требование предъявляется к генеральным планам расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, представляемым в числе исходных документов для проведения оценки степени риска аварий, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7801. Какой метод анализа риска рекомендуется использовать для определения условной вероятности сценария аварии при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7802. Какая цепочка событий последовательной схемы развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступления сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, после отключения насосов и закрытия линейных задвижек является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных

объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7803. Какой количественный показатель риска для оценки риска аварий на опасных производственных объектах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7804. Какому термину соответствует определение «наличие в пространстве крупных (сопоставимых по размеру с облаком) зданий, сооружений, конструкций, установок и особенностей рельефа, ограничивающих распространение облака ТВС, а также отток продуктов горения, и способствующих отражению и циркуляции в пространстве волн давления при взрыве облака», в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7805. Какие показатели не используются для оценки опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7806. Какую величину (в %) не должна превышать концентрация метана в производственных помещениях фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7807. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: воспламенение паров топливно-воздушной смеси (ТВС) при наличии источника зажигания – сгорание, взрыв облака ТВС – попадание в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, сооружений?

7808. На какой коэффициент домножается величина эффективного энергозапаса смеси для расчета параметров ударной волны при дефлаграции гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7809. Какое определение «нижнего концентрационного предела распространения пламени (НКПР) периодических сбросов» является верным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7810. Какое требование по учету сложных многокомпонентных смесей различных опасных веществ (использование «модельного» вещества) является верным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7811. Каким образом рекомендуется оценивать индивидуальный риск для человека k-ой подгруппы p-ой группы в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7812. Каким образом рекомендуется представлять показатель социального риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7813. Исходя из какого параметра определяется сечение предохранительных клапанов, устанавливаемых в верхней части разгрузочных камер, сухих пылеуловителей и на соединительных газоходах сушильной установки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7814. Какие зоны поражения принимаются в качестве зон, безопасных с точки зрения воздействия поражающих факторов, при использовании пробит-функции для оценки поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7815. Какая характеристика технологического оборудования и трубопроводов, которую учитывают при определении количества опасного вещества, участвующего в аварии, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7816. Каким образом определяется количество уничтоженных барическим воздействием объектов при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7817. Какой тип оборудования относится к III классу чувствительности (слабочувствительное) к воздействию тепловой радиации в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7818. Какому количеству обрывов суммарно соответствует дефект, если на участке контроля длиной, равной шагу свивки каната, одна из проволок имеет двукратное нарушение целостности согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7819. Какому термину соответствует определение «состояние, при котором отсутствует недопустимый риск, связанный с причинением вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7820. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 20 до 29 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7821. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, от 0 до 5 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7822. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве пересечений от 0 до 6 шт/км согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7823. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414

7824. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется использовать для определения условной вероятности сценария аварии при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7825. Какое событие следует за падением вертолета в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7826. С какими параметрами проводят сопоставительные сравнения рассчитанных значений показателей риска аварий для установления степени опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7827. Каким рекомендуется принимать значение минимального характерного размера турбулентных струй для веществ класса 2, если неизвестен размер детонационной ячейки для горючей смеси, при сгорании которой возможно формирование турбулентных струй продуктов сгорания, для вида 1 окружающего пространства по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки

последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7828. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует сгоранию, взрыву облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

7829. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Уровень технической эксплуатации» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7830. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: частичное разрушение трубопроводной обвязки и/или арматуры насоса некондиционного этилена – поступление в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи – воспламенение газовой струи и формирование факела согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7831. Каким должно быть расстояние по крайним выступающим частям между технологическими трубопроводами номинальным диаметром свыше DN 300 мм при подземной прокладке, в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной

эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7832. Какие мероприятия проводятся на этапе планирования и организации работ по оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7833. На какое количество групп делятся основные возможные факторы, способствующие возникновению аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7834. В каком соотношении рекомендуется выбирать риск гибели для населения при установлении допустимого риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7835. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относится диоксид серы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7836. Каким образом определяется абсолютная частота аварий для участка технологического трубопровода площадочных объектов магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7837. В каком случае отбраковывают крепежные детали технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7838. Какое событие при аварии является исходным, инициирующим выброс опасных веществ в окружающую среду, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7839. Какое требование к применению рекомендуемых консервативных значений ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) при разгерметизации технологических составляющих на действующих насосных станциях конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) установлено при безусловном выполнении всех требований к организационно-техническим мероприятиям для площадочных объектов магистральных трубопроводов, предусмотренных нормативными документами в области промышленной безопасности, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7840. Какие требования к трактам сушильных установок фабрики установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке,

обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7841. Какому термину соответствует определение «предохранительный клапан, установленный параллельно рабочему и включаемый в работу блокировочным устройством «закрыто-открыто», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7842. Какие факторы относятся к группе «угрожающих», заложенных в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7843. Какой вариант развития событий означает логический знак «И», используемый для связи между событиями в «узлах» в структуре дерева отказов, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7844. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта более 100 Ом*м согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7845. Какой степени поражения при использовании вероятностного критерия соответствует условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов со значением менее 0,01 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7846. Какому числовому значению равна средняя степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7847. Каким рекомендуется принимать начальный радиус первичного облака при отсутствии данных о его начальных размерах для сценария 3 «Полное разрушение оборудования, содержащего жидкое опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7848. Какой источник тепловой радиации для расчета распространения тепловой радиации при авариях с возгоранием на кондесатопроводах/продуктопроводах является верным согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7849. Каким должен быть объем отсасываемого воздуха под зонтом пневматического сепаратора для постоянного поддерживания разрежения в производственных помещениях фабрики с пневматическими методами обогащения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7850. Какими документами дополняются паспорта на технологические трубопроводы в процессе эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7851. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при отсутствующих знаках более 20% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7852. Какое событие предшествует попаданию струи или воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика

оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7853. При каком значении удельного сопротивления грунта балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной произведению коэффициента наличия/отсутствия чередования грунтов на анализируемом участке конденсатопровода/продуктопровода (К21-2) на значение 5 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7854. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7855. Какие характеристики основных опасностей возникновения, развития и последствий аварий могут содержать результаты оценки риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7856. При каком количестве лет эксплуатации для всех технологических трубопроводов, не имеющих сведений о сроке службы, должны производиться диагностические работы с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7857. На какой длине каната диаметром более 0,02 м при обнаружении 20% оборванных проволок от общего количества проволок каната не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7858. Какое количество групп факторов влияния, влияющих на вероятность нарушения целостности трубопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7859. Какой параметр для определения давления и массы широкой фракции легких углеводородов на месте разгерметизации линейной части трубопровода при анализе последствий аварийного выброса является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7860. Каким образом принимается средняя удельная частота аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на конденсатопроводах и продуктопроводах единой системы газоснабжения (КЛ/ПП ЕСГ) при расчете ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы

при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7861. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7862. По какому значению нормируется дополнительный показатель риска аварий на опасном производственном объекте - масса потерь опасных веществ/масса потерь опасных веществ при наиболее опасном и наиболее вероятном сценарии аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7863. Какое количество подэтапов этапа «Оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7864. Какой ширины должен быть размер прохода между двумя и более параллельными конвейерами в соответствии с условиями обеспечения проходов галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов

согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7865. На какое внутреннее давление рассчитываются пылеулавливающие аппараты сухой очистки газов и соединительные газоходы сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7866. Какие типы показателей риска поражения человека с учетом разбиения на группы и подгруппы в общем виде выделяются при расчете количества погибших и пострадавших в результате реализации i-ого сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7867. Какое явление, связанное с условиями обращения и выброса опасных веществ на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД), отсутствует в сценариях развития возможных аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7868. Какое значение времени обнаружения выброса и перекрытия задвижек рекомендуется принимать при определении массы аварийного выброса опасных веществ в случае отсутствия достоверных сведений и наличия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек согласно

руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7869. Какие исходные данные для расчета параметров ударных волн при взрыве облака топливно-воздушной смеси (ТВС) с использованием параметрической модели являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7870. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: разрушение полное резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда) – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7871. В каком случае условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры или загрязнения окружающей среды при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использования детерминированного характеристического критерия принимается равной 1 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7872. Какому термину соответствует определение «горючие газы и пары, направляемые в факельную систему при пуске, остановке или

при регламентных изменениях технологического процесса», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7873. Какому численному значению соответствует сильная степень поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7874. Какое количество подфакторов включает фактор влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7875. Какое определение соответствует термину «загроможденность пространства» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7876. Каким должно быть предельное значение динамических нагрузок, передаваемых оборудованием на строительные конструкции при установившемся режиме работ для сепараторов тяжелосредных барабанных, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7877. Какое определение «факельной установки упрощенной» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7878. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта от 20 до 100 Ом*м включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7879. Поручнями какой высотой должны быть ограждены лестницы переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7880. Какое давление принимается за расчетное для технологических трубопроводов в системах с подогревателями (источниками повышения давления за счет повышения температуры среды) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7881. Какой должна предусматриваться вместимость факельного обвалования с размещенным горелочным устройством горизонтальных факельных установок согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7882. Какая характеристика соответствует потенциальному территориальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих

опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7883. В виде каких значений не рекомендуется представлять количественные показатели риска аварии на опасном производственном объекте согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7884. Каким принимается значение средней скорости движения человека к безопасной зоне при вычислении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7885. Какое событие следует за попаданием струи газа и/или облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7886. Какое наименование горючих веществ по степени чувствительности соответствует классу 4 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7887. Какой показатель считают внешней границей зоны полного поражения человека от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7888. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7889. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, равным 0, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7890. Какое событие при разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7891. Какая аварийная ситуация может возникнуть на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса вследствие падения вертолетов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7892. Каким рекомендуется принимать значение минимального характерного размера турбулентных струй для веществ класса 3, если неизвестен размер детонационной ячейки для горючей смеси, при сгорании которой возможно формирование турбулентных струй продуктов сгорания, для вида 1 окружающего пространства по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7893. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется провести анализ требований заказчика работ (инвесторов, проектировщиков или других заинтересованных лиц) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7894. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 2: разрушение полное печи пиролиза в блоке пиролиза и первичного фракционирования – поступление в окружающую среду газовой смеси (водород, оксид углерода, сероводород, углеводороды С1 – С4), нагретой до 850°С – мгновенное воспламенение облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7895. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) IV категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7896. При какой концентрации от нижнего концентрационного предела распространения пламени до верхнего концентрационного предела распространения пламени может быть инициировано и/или существовать в зонах горение (или детонация) топливно-воздушной смеси согласно условиям изменения состояния опасного вещества Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7897. Какой параметр по определению давления на месте разгерметизации на стадии напорного истечения (до перекрытия потока) при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах со сжиженным углеводородным газом является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7898. Какое определение идентификации опасности является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7899. При какой категории событий частота возникновения событий принимается в диапазоне от 10^(-2) - 10^(-4) при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7900. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является проведение мониторинга степени аварийной опасности и оценки эффективности мер по снижению риска аварий на ОПО, в том числе для оценки эффективности систем управления промышленной безопасностью (производственного контроля), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7901. Какое событие следует за смешением паров углеводородов с воздухом и образованием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7902. Какое событие предшествует образованию факела горения в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7903. Какой подфактор фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов

«Качество производства труб и оборудования» является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7904. Какому классу горючих веществ по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки от 10 см до 40 см в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7905. На систематизированном применении каких показателей основан метод анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7906. Какие показатели, которые могут быть использованы для оценки опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7907. При каком давлении на фронте ударной волны достигается смертельное поражение людей на открытом пространстве согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7908. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине дефектов строительно-монтажных работ (СМР)», из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7909. Какое определение «сепаратора» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7910. Какое определение соответствует термину «ударная волна» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7911. Какое внешнее воздействие на опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса может повлечь за собой разрушения различной степени, в том числе в результате столкновения с судами снабжения, технологическими судами, танкерами, что может привести к разрушению, разгерметизации оборудования или трубопроводов и выбросу опасного вещества, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7912. Какое количество подфакторов фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7913. Какой подфактор фактора влияния «Превентивные мероприятия» из группы факторов «Природные воздействия» является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7914. Какие параметры применяются для разработки наихудшего варианта при расчете полей концентраций и токсодоз, если класс устойчивости не может быть задан, согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7915. При каком условии результаты гидравлических испытаний на прочность и плотность технологических трубопроводов признаются удовлетворительными согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7916. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся среднечувствительные вещества в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7917. При какой категории событий частота возникновения событий принимается более 1 при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7918. Из каких основных составляющих складывается ущерб при реализации сценария на конденсатопроводе при оценке ущерба от аварии на его линейной части согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7919. Какое требование к оборудованию защитными бортами пластинчатых и скребковых конвейеров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7920. Какому термину соответствует определение «трубопровод для подачи сбросного газа к факельной установке (факельному оголовку) при особых условиях, не совпадающих с условиями в факельном коллекторе», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7921. Какое событие предшествует образованию площадного пожара в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7922. Какой параметр является верным для расчета значения удельной массовой скорости выгорания в случае отсутствия опасной жидкости согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7923. Наклонным цилиндром с каким радиусом рекомендуется аппроксимировать форму пламени при горении для сценариев с пожаром пролива в случае примерно равных площадей пролива согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7924. При снижении до какого значения температуры паровоздушной смеси осуществляется вынужденная автоматическая остановка паровой трубчатой сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7925. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует сгоранию облака топливно-воздушной смеси (ТВС) (взрыв) с последующим пожаром в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

7926. Какой способ предупреждения возникновения возможных инцидентов и аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7927. В каком виде выражается балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при количестве пересекаемых трубопроводом водотоков более трех согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7928. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» принимается равным 10 баллов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7929. Какой показатель риска аварии рекомендуется представлять в виде графика ступенчатой функции, описывающей зависимость ожидаемой частоты аварий, в которых может погибнуть не менее «x» человек, от числа погибших — «x» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7930. Какой элемент конструкции насосов обладает низким уровнем устойчивости и является источником локальных утечек опасных веществ в помещения насосных согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7931. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 3: образование взрывоопасной газовоздушной смеси – воспламенение топливно-воздушной смеси – образование факела горения – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование

содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7932. Какую характеристику аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса рекомендуется оценивать по результатам определения вероятных зон действия поражающих факторов и причиненного ущерба от аварии (в первую очередь количества погибших) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7933. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует выходу газа в окружающую среду (ОС) и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4?

7934. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется определять источники возникновения возможных инцидентов и аварий, связанных с разрушением сооружений и (или) технических устройств на ОПО, неконтролируемыми взрывами и (или) выбросами опасных веществ, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7935. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: формирование истекающей газовой струи – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника

зажигания – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7936. Какое требование к характеристическому критерию при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7937. Через какое расстояние должны быть установлены вертикальные лестницы с шатровым ограждением или маршевые лестницы при прокладке на эстакадах технологических трубопроводов, требующих регулярного обслуживания (не менее одного раза в смену), а также на заводских эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7938. Какому термину соответствует определение «технические и организационные мероприятия, компенсирующие увеличение опасности аварии при отступлениях от требований федеральных норм и правил», согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7939. Каким должно быть предельное значение динамических нагрузок, передаваемых оборудованием на строительные конструкции при установившемся режиме работ для электромагнитных сепараторов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7940. Какими устройствами должны комплектоваться камерные топки сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7941. В какой группе факторов влияния самый значительный весовой коэффициент, используемый при проведении балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7942. Какой метод анализа риска рекомендуется использовать для оценки частоты разгерметизации сложных технических устройств при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

7943. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты

аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7944. С учетом какого фактора можно проводить оценку последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси (ТВС) для расчета параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7945. Какой параметр не применяется для расчета расстояния до точки, где наблюдается заданный уровень излучения согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7946. С учётом каких параметров рекомендуется определять массу аварийного выброса опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7947. Какое количество подфакторов включает фактор влияния «Согласовательно-разъяснительная работа» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7948. Какое требование к задаче выявления наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7949. Какое событие предшествует смешению паров углеводорода с воздухом и образованию топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7950. Какое требование к определению количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой,) в результате воздействия тепловой радиации от пожара при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7951. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,4

согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7952. Какому значению равна константа при определении скорости фронта пламени при пятом диапазоне скоростей согласно классификации ожидаемого режима взрывного превращения топливно-воздушной смеси в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7953. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «максимальной дальности действия ударной волны (УВ)» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

7954. Каким видом вентиляции должны быть оборудованы помещения с интенсивным пылеобразованием, где запыленность воздуха превышает предельно допустимую концентрацию в рабочей зоне, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7955. Какое требование при расчете зоны потенциального поражения от разлета осколков при нахождении человека в здании при определении количества пострадавших от аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного

анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7956. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны находиться значения для малой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7957. Какой процесс понимается под идентификацией опасностей аварии на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7958. Перилами какой высотой необходимо ограждать участки движения ленты конвейера, не закрытые специальными кожухами, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7959. Какое событие следует за испарением бензина в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7960. Какая характеристика факторов и подфакторов влияния на вероятность нарушения целостности трубопровода при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода

на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7961. Какой вид расчета следует выполнять для определения оптимальных сочетаний диаметров, расходов и технологических параметров сред, транспортируемых по технологическим трубопроводам и их участкам или ответвлениям, подбора динамического оборудования и оптимизации конструкции с целью обеспечения безопасных условий эксплуатации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7962. Какой параметр применяется для расчета величины индивидуального риска для человека k-ой подгруппы p-ой группы в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7963. Какую группу причин возникновения аварийных ситуаций на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса не рекомендуется рассматривать при анализе причин возникновения аварийных ситуаций согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7964. Какой величине соответствует размер среднего отверстия для райзеров и трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа

риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7965. Какое требование к подъемному канату бурового станка установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

7966. Какой фактор влияния в группе факторов «Качество строительно-монтажных работ» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7967. Каким соотношением допускается воспользоваться для оценки объема газового облака топливно-воздушной смеси (ТВС) при определении параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7968. Какое требование к периодичности испытания на прочность и плотность для технологических трубопроводов с расчетным давлением более 10 МПа и расчетной температурой выше 200°С установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7969. Для протяженных трубопроводных систем какой длины при определении количества опасного вещества, участвующего в создании

поражающих факторов аварии, учитывается влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7970. При каком (в %) количестве оборванных проволок от общего количества проволок талевого каната на шаге свивки каната диаметром до 0,02 м не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

7971. Какие факторы рекомендуется учитывать при определении места расположения наземных факельных установок (горизонтальных, закрытых, многогорелочных) на территории технологической установки согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7972. По какой формуле вычисляется величина средней по поверхности интенсивности теплового излучения при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7973. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является определение

и контроль частоты и периодичности диагностирования технических устройств, зданий и сооружений на ОПО, в том числе методами неразрушающего контроля, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7974. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7975. Какое требование к расконсервации технологического трубопровода установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

7976. Какое событие следует за образованием и распространением пролива взрывопожароопасной жидкости, его частичным испарением, в случае, если температура проливающейся жидкой фракции меньше температуры подстилающей поверхности, кипением пролива, в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7977. Какое определение термина «анализ риска аварии (анализ опасностей и оценка риска аварий)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7978. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, предшествует образованию двухфазного потока в трубопроводе (если он изначально отсутствовал) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

7979. Какое определение «факельной установки вертикальной» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7980. Из каких зон производственного помещения должна осуществляться вытяжка в помещениях для хранения флотореагентов, выделяющих взрывоопасные пары и газы с токсичным действием, для исключения образования застойных зон согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7981. Какая характеристика качественной оценки риска аварии является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7982. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением» из группы факторов «Коррозия под напряжением

(КРН)», если расчетное значение БФФ получится больше 10, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7983. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относятся контрольные пункты телемеханики в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7984. Какому термину соответствует определение «риск, который в данной ситуации считают приемлемым при существующих общественных ценностях» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

7985. Какой фактор влияния в группе факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7986. Разрушение каких элементов конструкции насосов сопровождается повышением температуры этих элементов и/или искрообразованием, что может привести к воспламенению выбросов опасного вещества с последующим пожаром (взрывом) в помещениях насосных, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

7987. Каким образом определяется зона возможного воспламенения облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) в результате моделирования распространения горючих веществ при дрейфе облаков ТВС в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7988. Какие основные характеристики опасного вещества для взрывопожароопасных жидкостей следует указывать в качестве исходной информации, необходимой для оценки степени риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

7989. Какое событие следует за струйным истечением углеводородных газов (фракции С1 – С4) в помещение с его разрушением в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

7990. В каком случае при установлении допустимого риска гибели людей при аварии рекомендуется применять дополнительный понижающий коэффициент, равный 3, согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

7991. Какое количество подэтапов этапа «Планирование и организация работ» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7992. Какой должна быть площадь легкосбрасываемых ограждающих конструкций поверхности наружной стены со стороны систем пылеулавливания (газоочистки) на фабриках для гашения взрывного давления и отвода из сушильного отделения газов, образовавшихся во время взрыва, для помещений категории взрывопожарной опасности «Б» согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

7993. Какой фактор влияния в группе факторов «Природные воздействия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7994. До какого значения при соответствующем обосновании в документации на техническое перевооружение допускается увеличение плотности теплового потока на границе ограждения факельной установки при условии обеспечения персонала специальной одеждой и его эвакуации в безопасную зону за рекомендуемое время, не превышающее 2-3 минуты, при расчете

характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

7995. Какое наименование горючих веществ по степени чувствительности соответствует классу 1 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

7996. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов для определения состояния в облаке согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

7997. Какой параметр применяется для определения ожидаемой частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) на участке технологического трубопровода площадочных объектов магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7998. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при удельном электрическом сопротивлении грунта более 100 Ом*м согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

7999. На основе количества какого вещества рекомендуется определять количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии для сценария взрыва облака топливно-воздушной смеси,

согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8000. Какая количественная мера вреда от аварий на опасном производственном объекте является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8001. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Аварии и отказы, имевшие место по причине наружной коррозии», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8002. Какой способ является одним из основных способов установления степени опасности аварий на опасном производственном объекте (ОПО) и определения наиболее аварийно-опасных составных частей ОПО согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8003. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов взрывопожароопасных веществ установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8004. Какое мероприятие подэтапа «Расчет показателей риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8005. Каким термином определяется разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8006. Каким должно быть расстояние от поверхности площадки до верха труб или теплоизоляции верхнего яруса при прокладке технологических трубопроводов диаметром до 300 мм включительно в два яруса и более на низких опорах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8007. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся чувствительные вещества в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8008. Каким принимается для пожара-вспышки значение условной вероятности поражения человека, попавшего в зону воздействия

высокотемпературными продуктами сгорания газопаровоздушного облака, при оценке поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8009. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: дрейф и рассеивание воздушно-парового облака – воспламенение и взрыв воздушно-парового облака – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8010. Компенсаторы какого типа должны устанавливаться на рабочей длине трубы-сушилки сушильной установки для компенсации линейного расширения от температурного перепада согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8011. Какой параметр не применяется для определения среднего количества пострадавших в k-ой подгруппе в p-ой группы людей при i-м сценарии аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8012. Какое событие предшествует воспламенению струи газа с пожаром-вспышкой и образованием факела в типовом для установки

пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8013. При каком условии степень повреждения оборудования принимается равной 0,1 при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8014. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 1 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8015. Какая формулировка основной цели анализа риска является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8016. Какое требование к проведению испытания на прочность и плотность технологических трубопроводов с номинальным давлением более 10 МПа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8017. Какое событие следует за воспламенением струи газа с пожаром-вспышкой и образованием факела в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика

оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8018. Какой сценарий аварии не рассматривается в качестве одного из типовых сценариев аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8019. При каком уменьшении объема газа в газгольдере должна срабатывать блокировка, обеспечивающая остановку компрессоров, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8020. Какие данные не учитываются при определении зоны действия поражающих факторов при количественной оценке риска согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8021. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует воспламенению пролива авиационного топлива и возникновению пожара в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6?

8022. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно руководству по

безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8023. Какому термину соответствует определение «концентрация кислорода в горючей смеси, ниже которой воспламенение и горение смеси становится невозможным» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8024. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8025. Какие работы не относятся к обязательным при выполнении комплекса диагностических работ с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8026. Какое событие следует за попаданием взрывоопасного облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8027. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны

находиться значения для средней степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8028. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 1: разрушение частичное аппарата колонного типа в блоке подготовки сырья – поступление в окружающую среду парогазовой смеси углеводородов (С2-С3) (фракции С3+), нагретой до 95°С – образование взрывоопасной паровоздушной смеси – дрейф и рассеивание облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8029. Какой размер детонационной ячейки соответствует 4 классу горючих веществ по степени чувствительности (слабочувствительные вещества) в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8030. Какому значению равна степень повреждения оборудования, если доза поглощенной тепловой радиации больше либо равна пороговому значению, при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8031. Какое определение «детонации» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8032. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при количестве пересекаемых трубопроводом водотоков более трех согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8033. На какое расстояние (в %) от ширины ленты конвейера должны срабатывать центрирующие устройства, предотвращающие сход ленты в сторону, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8034. Какое требование к периодичности испытания на прочность и плотность для технологических трубопроводов с расчетным давлением более 10 МПа и расчетной температурой до 200°С включительно установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8035. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани наземной части ближайшей опоры эстакады технологических трубопроводов до оси железнодорожного пути нормальной колеи при пересечении высокими

эстакадами железнодорожных путей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8036. Какие виды работ может включать процедура анализа риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8037. Какие типы пороговых критериев поражающего воздействия при оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлены согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8038. Какой должна приниматься величина пробного давления при гидравлических испытаниях на прочность и плотность технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8039. Перилами какой высотой должны быть оборудованы переходные мостики через ленточные конвейеры на угольном разрезе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8040. В каком виде рекомендуется представлять показатель социального риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8041. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует локализации и ликвидации разлития (пожара) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

8042. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8043. Какое событие предшествует струйному истечению углеводородных газов (фракции С1 – С4) в помещение с его разрушением в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8044. Каким рекомендуется принимать значение минимального характерного размера турбулентных струй для веществ класса 4, если неизвестен размер детонационной ячейки для горючей смеси, при сгорании которой возможно формирование турбулентных струй продуктов сгорания, для вида 1 окружающего пространства по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки

последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8045. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удаленность участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от нагнетающей насосной станции (НС)» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при расстоянии от выхода НС до середины анализируемого участка КП/ПП более 100 км согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8046. Какие рекомендации к анализу опасностей при оценке риска аварий на опасном производственном объекте установлены согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8047. Какое определение «аварийных сбросов» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8048. Какие данные для проведения оценки (прогнозирования) ожидаемых частот аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) являются верными согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8049. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) искры, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных

выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8050. Какие данные для проведения оценки возможного числа пострадавших от аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8051. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует истечению дизельного топлива (ДТ) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2?

8052. По какой формуле определяется ожидаемая частота возникновения аварии или инцидента на n-ом потенциально опасном участке линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8053. Какой параметр не применяется для расчета интенсивности теплового излучения от факела факельной установки согласно руководству по

безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8054. При каком значении доли анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы, балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8055. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8056. Какое событие следует за образованием взрывоопасной концентрации паров взрывопожароопасной жидкости в воздухе от испарения, кипением пролива, а при истечении перегретой жидкости и от вскипания выброса, в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8057. Какое требование к применению П-, Г-, Z-образных компенсаторов для технологических трубопроводов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8058. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: дрейф и воспламенение облака при попадании в зону нахождения источника зажигания – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8059. Какому термину соответствует определение «аппарат, предназначенный для выделения жидкости и/или твердых частиц из газа, сбрасываемого на факельную установку», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8060. Какие сведения о работниках опасных производственных объектов нефтегазодобычи, населении и других объектах на прилегающей территории для количественной оценки риска аварий являются верными согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8061. С какими параметрами рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий на этапе обобщения результатов оценок риска на опасном производственном объекте (ОПО) согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8062. Какие категории событий по частоте их возникновения при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов»

установлены согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8063. Какое требование к унифицированному учету влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8064. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции фактора «Аварии и отказы, имевшие место на трубопроводе из-за воздействий третьих лиц», из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц», если расчетное значение больше 10, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8065. Каким термином определяется источник потенциального вреда или ситуация с потенциальной возможностью нанесения вреда согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8066. Какое событие следует за истечением дизельного топлива (ДТ) в типовой для буровой установки группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8067. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8068. Какие сведения о работниках опасных производственных объектов нефтегазодобычи, населении и других объектах на прилегающей территории для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8069. Какая характеристика вероятностных критериев при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасном производственном объекте и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам поражающих факторов является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8070. Каким образом определяется зона появления открытого пламени облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) в результате моделирования распространения горючих веществ при дрейфе облаков ТВС в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных

взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8071. Какому термину соответствует определение «распространяющаяся со сверхзвуковой скоростью в газе, жидкости или твердом теле тонкая переходная область (фронт), в которой происходит резкое увеличение давления, плотности и скорости», в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8072. Какие критерии учитывает процедура обоснования взрывоустойчивости зданий, основанная на количественной оценке риска взрыва, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8073. Какое событие предшествует возможному последующему горению разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8074. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется планировать и разрабатывать способы предупреждения возникновения возможных инцидентов и аварий на ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8075. Какие блокировочные устройства должна иметь каждая сушильная установка фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8076. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «частоты развития аварии по сценарию Cn с возникновением взрыва» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8077. Какое определение соответствует термину «минимальные отсечные сочетания» при анализе дерева отказа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8078. Какие работы проводятся по решению эксплуатирующей организации при выполнении комплекса диагностических работ с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8079. Каким путем осуществляется определение наиболее опасных участков линейной части конденсатопроводов и продуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8080. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: воспламенение парогазового облака – попадание в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8081. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Внутренние динамические нагрузки» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8082. Каким должно быть минимальное расстояние на основных проходах в зданиях грохотильно-дробильных перегрузочных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8083. Какое значение избыточного давления на фронте ударной волны является пороговым для сосудов под давлением в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8084. Какой параметр для расчета наиболее вероятного сценария аварии на n-ом потенциально опасном участке (ПОУ) анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8085. Какие факторы рекомендуется учитывать при определении сценариев на последних этапах развития аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8086. Какой размер детонационной ячейки соответствует 2 классу горючих веществ по степени чувствительности (чувствительные вещества) в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8087. Исходя из какого условия рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве топливно-воздушной смеси при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и вероятности зажигания облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8088. Какое определение «пороговой токсодозы» является верным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения

аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8089. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов с рабочими средами, относящимися к 1-ой группе, в границах опасного производственного объекта установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8090. Какая процедура не относится к количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8091. Показатели и критерии какого риска аварий следует определять исходя из совокупности условий, включающих требования промышленной безопасности и уровень имеющейся опасности аварий, характеризуемый фоновыми показателями риска аварии, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8092. Какое событие следует за образованием взрывоопасной газовоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8093. Какое количество подфакторов фактора влияния «Эксплуатационная документация» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации»

установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8094. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 3 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8095. Какой параметр применяется для расчета длительности фазы сжатия падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8096. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 5: поступление в окружающую среду смеси углеводородов (пропан, пропилен) в парогазовой и жидкой фазе с температурой 45°С – интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака – дрейф и рассеивание облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8097. Какое количество подфакторов фактора влияния «Превентивные мероприятия» из группы факторов «Природные воздействия» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8098. Какое требование к оценке вероятности вышестоящего события при использовании логического знака «И» для связи между событиями в «узлах» в структуре дерева отказов установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8099. Какой параметр является верным при вычислении величины средней по поверхности интенсивности теплового излучения при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8100. По какой формуле производится расчет безразмерного импульса фазы сжатия в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8101. Какое событие предшествует последующему горению пролива углеводородов в обваловании (пожару) в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8102. Какое требование к оценке воздействия на имущественные или природные объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента при проведении количественного анализа риска аварий является верным

согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8103. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 2 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8104. Какое определение «коэффициента запаса (КЗ)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8105. Какому термину соответствует определение «трубопровод для сбора и транспортировки сбросных газов и паров от нескольких источников сброса» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8106. Какое требование к начислению балльных оценок подфакторов фактора влияния «Квалификация персонала» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8107. Какое определение «потенциального риска разрушения при взрыве» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных

смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8108. Какой дополнительный показатель риска аварий на опасном производственном объекте является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8109. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: поступление в окружающую среду паров углеводорода и/или разлив жидкой фазы в обвалование – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание ВПО согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8110. Какие характеристики соответствуют 3 виду окружающего пространства согласно классификации по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8111. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является совершенствование инструкций по эксплуатации и техническому обслуживанию, планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8112. Какой показатель не учитывается для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 415?

8113. На каком этапе анализа риска аварий рекомендуется конкретизировать цели проведения оценки риска аварий на опасном производственном объекте, определить полноту, детальность и ограничения планируемой процедуры по оценке риска аварий, выбрать показатели риска и установить критерии допустимого (приемлемого) риска согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8114. Какой параметр применяется для расчета интенсивности истечения сжиженных углеводородов (пропан-бутановых смесей) из технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8115. Какому термину соответствует определение «факельная установка, предназначенная для бездымного сжигания сбросных газов и жидкостей возле поверхности земли, обеспечивающая высокую пропускную способность при широком диапазоне давления сброса», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8116. Какое событие следует за воспламенением воздушно-парового облака в месте выброса в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8117. Какому значению равен суммарный вес всех факторов влияния в группе факторов независимо от группы при проведении балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8118. Каким должен быть объем контроля в сварных соединениях легированных сталей стилоскопированием для технологических трубопроводов с расчетным давлением не более 10 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8119. Какие меры по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода являются верными согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8120. Какому термину соответствует определение «техническое устройство, предназначенное для сжигания постоянных, периодических и аварийных сбросов горючих газов и паров», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8121. На какое расстояние должны выступать за габариты конвейера защитные полки для предохранения людей от возможного поражения кусками угля, падающего с ленты, или другие защитные средства в местах прохода под конвейерами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8122. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, следует после распространения по трубопроводу волн разгрузки, регистрации утечки системой обнаружения утечки согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8123. Какая предельно допустимая концентрация в воздухе рабочих зон фабрики для золы угля установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8124. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3: образование пролива нефти на БУ (возможно стекание нефти в море) или в помещении оборудования для испытания и опробования скважин – воспламенение облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания – сгорание облака ТВС (пожар-вспышка)

с последующим пожаром пролива и выделением токсичных продуктов горения?

8125. В каких пределах числовых значений должно быть параметрическое расстояние для расчета количественных характеристик дополнительных параметров падающей волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8126. Какой показатель, по которому проводится оценка технического состояния по результатам мониторинга талевого каната буровой установки, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8127. При каком соотношении плотности газообразного опасного вещества и плотности воздуха опасные вещества относят к «тяжелым» газам согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8128. При каком количестве лет нахождения в консервации технологических трубопроводов должны производиться диагностические работы с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8129. Какой вид имеет балльно-факторная функция «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» при эквивалентной глубине заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 0,3 до 0,6 м согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8130. Какой степени защищенности человека соответствует величина коэффициента уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории, превышающая единицу, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8131. Какими критериями характеризуются сценарии аварий с наиболее тяжелыми последствиями при оценке риска аварий с выбросами опасных веществ в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8132. Каким образом рекомендуется представлять показатель социального риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8133. Какой величине равна общая доля времени присутствия на опасном производственном объекте для производственного персонала производственных объектов без постоянного пребывания персонала (менее 2 часов в смену) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8134. Какой класс устойчивости атмосферы соответствуют нейтральной стратификации атмосферы согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8135. Какой параметр применяется для расчета амплитуды отраженной волны разрежения при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8136. Какое определение «фонового риска гибели людей в техногенных происшествиях» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8137. Какое значение не должны превышать углы откосов рабочих уступов угольного разреза при работе экскаваторов типа механической лопаты, гидравлических экскаваторов, погрузчиков, драглайнов и роторных экскаваторов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8138. Какой показатель оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует зависимость частоты возникновения сценариев аварий F, в которых пострадало на определенном уровне не менее N человек от этого числа N, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8139. По какой формуле рассчитывается площадь пролива при истечении жидкости при разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8140. Какой метод анализа риска аварий на стадии жизненного цикла опасного производственного цикла - эксплуатация является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8141. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1: воздействие на конструкции комплекса штормовых (волновых, сейсмических) нагрузок, столкновение с судном – потеря устойчивости БУ, механическое повреждение конструкции, опор корпуса – полное разрушение или опрокидывание?

8142. Какая скорость газового потока должна обеспечиваться в газоходах сушильных установок фабрики с углом наклона менее 45°согласно

федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8143. Какое требование к расчету границ зон токсического поражения опасным веществом человека установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8144. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5: частичное разрушение или разгерметизация единичного оборудования, содержащего дизельное топливо (ДТ) (расходная цистерна ДТ) – испарение ДТ и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение облака ТВС от источника зажигания?

8145. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание – последующее горение пролива углеводородов в обваловании (пожар) – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8146. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) включенных горелок, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии

периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8147. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует поступлению в окружающую среду взрывопожароопасной жидкости в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

8148. Талевый канат каким диаметром не рекомендуется применять при обнаружении 5% оборванных проволок от общего количества проволок каната на шаге свивки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8149. Какое событие предшествует испарению углеводородов и образованию взрывоопасной паровоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8150. Какой параметр применяется для определения избыточного давления падающей волны после определения величины безразмерного давления при дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси

(ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8151. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется планировать и разрабатывать обоснованные рекомендации по снижению риска аварий для наиболее опасных составных частей ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8152. По какой формуле определяются компенсационные выплаты за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву при расчете компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8153. Какие меры относятся к уменьшающим вероятность возникновения аварий и включаются в рекомендации по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8154. Какой параметр применяется для вычисления значения поглощенной дозы тепловой радиации при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8155. Какие вредные вещества относятся к III классу опасности по степени воздействия на организм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8156. Перилами какой высотой должны быть оборудованы переходные мостики для прохода через ленточные конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8157. При каком количестве (в %) порванных проволок на длине шага свивки подъемный канат бурового станка подлежит замене согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8158. Какое количество подзадач при выявлении наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах»,

утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8159. Какое требование к определению степени поражения объекта при определении количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой,) при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8160. Какое определение соответствует термину «дерево событий» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8161. Какая аварийная ситуация может возникнуть на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса вследствие грозовых разрядов или разрядов статического электричества согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8162. Для каких целей предназначены общие факельные системы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8163. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского

нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует выделению токсичных продуктов сгорания в типовой для буровой установки группе сценариев С2?

8164. Конвейеры, расположенные на какой высоте над уровнем земли, должны быть оборудованы по всей длине с обеих сторон непрерывными боковыми площадками шириной не менее 0,3 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8165. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует сгоранию облака топливно-воздушной смеси (ТВС) с последующим пожаром пролива и выделением токсичных продуктов горения в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

8166. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов, транспортирующих вязкие, легкозастывающие и горючие жидкости (мазут, масла) установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8167. Какой параметр применяется при вычислении плотности многокомпонентной смеси углеводородов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8168. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с допустимым риском аварий и (или) уровнем, обоснованным на этапе планирования и организации анализа риска аварий, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8169. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве пересечений более 6 шт/км согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8170. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине дефектов строительно-монтажных работ (СМР)», из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ», если расчетное значение БФФ получится больше 10, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8171. Какое событие следует за поступлением в обвалование бензина в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8172. Каким образом определяется вид загромождения для объединенной области в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8173. Какой ширины должен быть размер прохода для людей в соответствии с условиями обеспечения проходов галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов при ширине ленты конвейера свыше 1400 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8174. Каким должно быть расстояние по горизонтали от грани наземной части ближайшей опоры эстакады технологических трубопроводов до бордюра автомобильной дороги при пересечении высокими эстакадами автомобильных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8175. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с фоновым риском аварий для данного типа ОПО или аналогичных ОПО, с фоновым риском гибели людей в техногенных происшествиях

в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8176. Для каких групп людей величина общей доли времени присутствия в характерных местах, при которой реципиент (субъект) подвергается опасности, равна единице в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8177. С какими данными не проводятся сопоставительные сравнения рассчитанных значений показателей риска аварий при необходимости установления степени опасности аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), определения их наиболее опасных участков/составных частей согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8178. Какое событие следует за дрейфом и рассеиванием облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8179. Какое требование к аварийной вентиляции на фабриках, опасных по взрывам газа, в надбункерных помещениях установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8180. С какой целью, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, решают следующую оптимизационную задачу – минимизируя затраты, выбирают оптимальные мероприятия (меры, группы мер) безопасности, обеспечивающие снижение риска аварий до значений, исключающих долгосрочную эксплуатацию чрезвычайно опасных участков (ОПО МНГК)?

8181. При какой категории событий частота возникновения событий принимается в диапазоне от 1 - 0,01 при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8182. На каком этапе следует проводить периодический осмотр технологических трубопроводов при пневматических испытаниях на прочность и плотность при расчетном давлении до 0,2 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8183. Какому значению равен потенциал воспламенения (pj) электрооборудования, используемого при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8184. Каким должен быть объем контроля в сварных соединениях легированных сталей стилоскопированием для технологических трубопроводов опасных веществ 1-го и 2-го классов опасности согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8185. Какое определение термина «огненный шар» является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8186. Какая цель метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8187. Какая стадия отсутствует в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8188. К технологическим трубопроводам с какими параметрами не допускается крепление других трубопроводов меньшего диаметра согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8189. Какой фактор влияния в группе факторов «Уровень технической эксплуатации» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8190. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8191. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разливом жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8192. К какому классу следует относить горючие вещества по степени чувствительности при отсутствии информации о свойствах данного вещества в справочных данных в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8193. При достижении какой температуры газов перед дымососом для всех типов сушильных установок должны быть установлены световая и звуковая сигнализации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8194. Какое событие следует за выделением токсичных продуктов сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8195. Какое требование к применению сальниковых компенсаторов на технологических трубопроводах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8196. Какое количество подфакторов фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8197. Какому классу горючих веществ по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки больше 40 см в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8198. Какая цель анализа риска на этапах консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8199. К какой категории склонности пластов угля к самовозгоранию следует относить пласт угля при продолжительности инкубационного периода более восьмидесяти суток включительно согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8200. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4: воспламенение топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания – барическое и/или термическое воздействие на персонал и оборудование/конструкции – последующее развитие аварии в случае, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

8201. Какое требование к оборудованию полов для безопасного движения людей по наклонным галереям с углом наклона более 7° установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8202. Какой параметр не используется в системе уравнений сохранения массы, импульса и энергии газовой и конденсированной фаз в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных

жидкостей из морских трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8203. На какой расход газов и паров рекомендуется рассчитывать пропускную способность общих факельных систем при аварийных сбросах согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8204. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует сгоранию облака топливно-воздушной смеси (ТВС) (пожар-вспышка и/или взрыв) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4?

8205. Каким образом вычисляется доза негативного воздействия для оценки поражения человека тепловым излучением при использовании вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8206. Каким принимается значение условной вероятности поражения в случае использования детерминированных критериев, если значение поражающего фактора превышает предельно допустимый уровень, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8207. Какое количество подфакторов фактора влияния «Квалификация персонала» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации»

установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8208. При какой общей оснащенности балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» принимается равной 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8209. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта от 20 до 100 Ом*м включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8210. По какой формуле проводится расчет удельного теплового потока для расчета распространения тепловой радиации от всех источников в приближении изотропного поверхностного излучателя согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8211. Перилами какой высотой должны быть ограждены площадки обслуживания ленточных конвейеров дробильных и грохотильно-дробильных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной

безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8212. К какому виду в соответствии с классификацией геометрических характеристик окружающего пространства по степени его загроможденности относятся пространства с наличием длинных труб, полостей, каверн, заполненных горючей смесью, при сгорании которой возможно формирование турбулентных струй продуктов сгорания с размером не менее трех размеров детонационной ячейки для данной смеси, в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8213. В трубопроводных системах какой длиной рекомендуется учитывать влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества (ОВ) для определения количества ОВ, участвующего в аварии, при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8214. Каким должно быть минимальное расстояние от края охранной зоны до технологического трубопровода при надземной прокладке при пневматических испытаниях на прочность и плотность согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8215. Какой параметр применяется при расчете балльно-факторной функции фактора «Аварии и отказы, имевшие место на трубопроводе из-за воздействий третьих лиц», из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8216. Какое давление принимают за расчетное для напорных технологических трубопроводов (после насосов, компрессоров) для машин динамического действия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8217. Какое событие следует за попаданием струи или воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8218. На какое количество категорий подразделяют события по частоте возникновения при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8219. При достижении какой температуры газов перед дымососом для сушильных установок без ограничения содержания кислорода должны быть установлены световая и звуковая сигнализации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила

безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8220. Вследствие каких событий происходят неконтролируемые выбросы опасных веществ (флюидов) на участках линейной части и составляющих площадочных объектов (КЛ/ПП) при расчете интенсивности и объемов выбросов опасных веществ согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8221. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 1,0 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8222. При каком количестве лет эксплуатации, прошедшем с момента последнего испытания, балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» принимается равной значению 4 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8223. Какой степени поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке соответствует численное значение степени

повреждения 0,7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8224. Какие характеристики опасных веществ не следует указывать для взрывопожароопасных газов в качестве исходной информации, необходимой для оценки степени риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8225. Какая информация относится к исходным данным для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8226. Какое требование к установлению категории технологического трубопровода, транспортирующего среду, состоящую из различных компонентов, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8227. Какое определение «уровня риска» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8228. Какой величине равно пороговое значение безразмерного расстояния от центра облака топливно-воздушной смеси (ТВС) для расчета безразмерного давления и импульса фазы сжатия при дефлаграции газовых и гетерогенных облаков ТВС согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8229. Какое решение не направлено на уменьшение тяжести последствий аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8230. По какой формуле производится расчет безразмерного импульса фазы сжатия в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) при безразмерном расстоянии от центра облака ТВС от 0,8 до 50 согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8231. К какому виду в соответствии с классификацией геометрических характеристик окружающего пространства по степени его загроможденности относятся отдельно стоящие технологические установки, резервуарный парк в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8232. Каким образом рассчитывается итоговая балльная оценка фактора влияния «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8233. При использовании какого метода анализа риска аварий проводится построение последовательности событий, исходящих из основного события, как правило, аварии на опасном производственном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8234. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 2: мгновенное воспламенение облака топливно-воздушной смеси – образование факельного пожара – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8235. Какое событие следует за испарением дизельного топлива (ДТ) и образованием облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8236. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по снижению последствий возможных аварий на этапе эксплуатации площадочных объектов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8237. Какому термину соответствует определение «вертикальная труба для сброса газов и паров в атмосферу без сжигания» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8238. С какой периодичностью должны проводиться режимные испытания технологических схем обогащения и компоновок оборудования сушильных установок (техническое диагностирование) в период эксплуатации при условии соблюдения параметров технологического процесса, отклонения от которых могут привести к аварии, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8239. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относятся высокоопасные вещества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8240. Какой фактор влияет на развитие сценариев аварий, массу выброса опасного вещества (ОВ) и размеры зон поражения согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8241. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8242. С каким уклоном должны быть выполнены верхние горизонтальные плоскости зданий, сооружений и отдельных помещений фабрики, в которых предусмотрена уборка угольной пыли мокрым или пневматическим способом, для обеспечения стока воды согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8243. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует выделению токсичных продуктов сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

8244. Какой должна быть ширина проходов для обслуживания пластинчатых конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8245. Какое количество возможных стадий развития аварийной ситуации предусматривается согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8246. Какой параметр не применяется в дифференциальных балансовых соотношениях, которыми описывается истечение взрывопожароопасного газа при разрыве технологического трубопровода на полное сечение, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8247. При какой повышенной концентрации диоксид углерода является токсичным газом согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8248. При каком значении рассчитанного показателя риска R по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет сравнительная степень опасности аварий участков линейного опасного производственного объекта является малой согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8249. Какое требование к определению значения удельного теплового потока при определении количества уничтоженных и поврежденных зданий, сооружений и транспортных средств на стоянке (т.е. стационарных объектов, включающих горючие элементы и обладающих пожарной нагрузкой,) при расчете уничтоженного и поврежденного имущества и компонентов природной среды от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8250. При каком разрежении в факельном коллекторе должна срабатывать блокировка, обеспечивающая подачу инертного газа в газовый затвор, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8251. Каким образом рекомендуется определять количество опасного вещества в облаке для сценария взрыва облака топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8252. Каким термином определяется состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасном производственном объекте и последствий указанных аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8253. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5: испарение дизельного топлива (ДТ) и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение облака ТВС от источника зажигания – сгорание облака ТВС (взрыв) с последующим пожаром – барическое и/или термическое воздействие на персонал и оборудование/конструкции, интоксикация персонала продуктами сгорания?

8254. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: интенсивное испарение жидкого этилена, смешение паров с воздухом – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8255. По какой формуле вычисляется величина эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8256. Каким образом рассматриваются проливы жидкой фазы согласно условиям изменения состояния опасного вещества Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8257. Какой количественный показатель риска аварий не рассматривается при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, на этапе проектирования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8258. Какое определение опасности является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8259. Какой характер влияния определен для фактора «диаметр эквивалентного отверстия истечения», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах

топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8260. Какое событие следует за утечкой и разливом дизельного топлива (ДТ) в закрытом помещении в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8261. Какое требование к ограждению ленты и нижних роликов ленточных конвейеров при расположении нижней ветви ленты на высоте более 0,7 м от уровня пола установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8262. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8263. Какое событие следует за разгерметизацией (частичным разрушением) деметанизатора в блоке разделения С1/С2 в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8264. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора

от 10.02.2023 № 51, предшествует дрейфу облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

8265. Какая зона риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов, выделяемых при анализе аварийности на морских линейных объектах, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8266. Какая стадия аварии типа «струевые пламена» на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8267. Какому числовому значению равна слабая степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8268. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8269. Какая рекомендация по выделению типовых сценариев аварий является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8270. Какому термину соответствует определение «интеграл по времени концентрации опасного вещества в воздухе; при условно постоянной во времени концентрации опасного вещества в заданной точке - произведение концентрации опасного вещества в воздухе на время экспозиции» согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8271. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: воспламенение и взрыв воздушно-парового облака – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара – внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8272. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует полному разрушению или опрокидыванию в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1?

8273. Какой параметр, применяемый при определении компенсационных выплат за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву

при расчете компенсационных выплат за ущерб почвам для случаев реализации сценариев аварии на конденсатопроводе/продуктопроводе (КП/ПП) с пожарами разлития, при которых, кроме загрязнения почвы жидкими углеводородами, имеет место тепловое воздействие от пламени пожара на почву является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8274. Какая формулировка физических процессов и явлений, относящихся к поражающим факторам аварии на опасном производственном объекте (ОПО), является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8275. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5: частичное разрушение или разгерметизация единичного оборудования, содержащего дизельное топливо (ДТ) (расходная цистерна ДТ) – утечка и разлив ДТ в закрытом помещении – воспламенение облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания – сгорание облака ТВС (взрыв) с последующим пожаром?

8276. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)»

при количестве лет, прошедших с момента проведения последних

обследований, от 5 до 7 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8277. На каком этапе следует проводить периодический осмотр трубопровода при пневматических испытаниях на прочность и плотность технологических трубопроводов при расчетном давлении более 0,2 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8278. Какой фактор влияет на вероятность реализации каскадного развития аварии для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8279. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине внутренней коррозии и эрозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8280. Какое решение, направленное на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска

аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8281. Какое требование к площадкам обслуживания ленточных конвейеров дробильных и грохотильно-дробильных пунктов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8282. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ опасностей и работоспособности» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8283. Какая причина разгерметизации емкостного оборудования является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8284. Какому дополнительному испытанию, помимо испытаний на прочность и плотность, должны подвергаться технологические трубопроводы, транспортирующие вещества с токсичным действием (1, 2 и 3 класса опасности) или горючие газы (в том числе сжиженные углеводородные газы), или легковоспламеняющиеся жидкости, а также вакуумные технологические трубопроводы согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8285. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом

для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8286. Перилами какой высотой должны быть оборудованы проходные мостики при прокладке на эстакадах технологических трубопроводов, требующих регулярного обслуживания (не менее одного раза в смену), а также на заводских эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8287. Какое событие следует за образованием факела горения в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8288. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: дрейф и рассеивание воздушно-парового облака – воспламенение и взрыв воздушно-парового облака – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8289. Какую задачу необходимо выполнить на этапе «Определение взрывоустойчивости» при количественной оценке риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий

и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8290. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – дрейф и рассеивание воздушно-парового облака – попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8291. Какое определение социального риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8292. При каком условии результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность признаются удовлетворительными для технологических трубопроводов внутренним диаметром до 250 мм включительно со средами 1-ой группы, за исключением относящихся к опасным веществам 1-го и 2-го классов опасности, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8293. Какое событие при разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является неверным

и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8294. Какие данные для сопоставительного сравнения рассчитанных значений показателей риска для установления степени опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, и определения их наиболее опасных участков (составных частей) являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8295. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,4 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

8296. Какой параметр применяется в дифференциальных балансовых соотношениях, которыми описывается истечение взрывопожароопасного газа при разрыве технологического трубопровода на полное сечение, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8297. По какой формуле определяется допустимый риск аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска

аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8298. Какая информация не относится к исходным данным для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8299. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8300. Какой параметр применяется для расчета длительности фазы разрежения падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8301. Какому численному значению соответствует степень повреждения - полное разрушение технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8302. Какое событие предшествует попаданию в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8303. Какое определение «факельного трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8304. Какой параметр, используемый при определении безразмерного расстояния, предварительно рассчитываемого для вычисления параметров воздушной ударной волны на заданном расстоянии от центра облака при детонации облака топливно-воздушных смесей (ТВС), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8305. Каким должно быть расстояние между нижней бровкой откоса уступа (яруса) отвала до оси железнодорожного пути или оси конвейера согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8306. Какой должна быть ширина вертикальных лестниц переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8307. Какой вариант выброса опасного вещества возможен в случае разгерметизации оборудования/трубопроводов при небольших размерах

площади отверстия согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8308. Какой фактор влияния в группе факторов «Внутренние динамические нагрузки» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8309. Какой метод анализа риска аварий используется для анализа возможных причин возникновения аварии и расчета ее частоты (на основе знания частот исходных событий) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8310. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду газовой смеси (водород, оксид углерода, сероводород, углеводороды С1 – С4), нагретой до 850°С, в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8311. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: пожар разлития и в случае свища либо в случае

выброса перегретой жидкости горение факела – попадание в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, сооружений – локализация и ликвидация разлития (пожара)?

8312. Какой фактор влияния в группе факторов «Уровень технической эксплуатации» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8313. При каком удельном количестве подземных переходов через авто- и железные дороги на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество подземных переходов через авто- и железные дороги на участке КП/ПП» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» принимается равной удельному количеству переходов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8314. С учётом каких факторов рекомендуется определять массу аварийного выброса опасных веществ на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД), согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8315. Какое событие следует за попаданием в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8316. Какая степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8317. Какое требование по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации и по степени повреждения подземного технологического оборудования при термическом воздействии при аварии установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8318. Какой величине равна общая доля времени присутствия на опасном производственном объекте для производственного персонала производственных объектов с постоянным пребыванием персонала (41 час в неделю) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8319. Какое значение коэффициента разлития допускается принимать для расчета площади пролива при истечении жидкости в результате

разгерметизации конденсатопроводов и продуктопроводов при отсутствии данных и проливе на спланированное грунтовое покрытие согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8320. Какое событие предшествует интенсивному вскипанию жидкофазных углеводородов и образованию взрывоопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8321. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8322. По какой пробит-функции рассчитываются повреждения ударной волной малогабаритного оборудования в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8323. Какой фактор определяет интенсивность аварийного истечения опасного вещества (ОВ) для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных

производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8324. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3: нарушение режимов бурения, повлекшее появление нефтегазового выброса на участке ведения буровых работ (разгерметизация оборудования и (или) трубопроводов в помещении оборудования для испытания и опробования скважины) – испарение пролива и образование облака ТВС – воспламенение облака ТВС от источника зажигания?

8325. При расположении сливного борта сгустителя на какой высоте от пола должна устраиваться площадка с ограждением круговыми перилами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8326. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

8327. Какие факторы относятся к группе «защищающих», заложенных в основу балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (КЛ/ПП), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8328. Какая оценка риска аварий позволяет оценивать и сравнивать различные опасности и опасные производственные объекты по единым показателям и наиболее эффективна при комплексной оценке опасностей аварий для людей, имущества и окружающей природной среды в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8329. Какое событие следует за воспламенением струи и горением в виде факельного пожара в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8330. При каком (в %) уменьшении диаметра не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8331. Какое требование к определению категорий и классов помещений по взрывоопасности при поставке на фабрику углей разных марок опасности по газу и пыли установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8332. Какое определение «факельной установки многогорелочной (многостадийной)» является верным согласно руководству по безопасности

факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8333. Каким образом проводится определение взрывоустойчивости анализируемых зданий при количественной оценке риска взрыва согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8334. Какое событие следует за последующим развитием аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8335. Какому классу горючих веществ по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки от 2 см до 10 см в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8336. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Что будет, если..?» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8337. По какой формуле производится расчет безразмерного давления в случае детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных

взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8338. Какой показатель оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует ожидаемое количество пораженных в результате возможных аварий за определенный период времени согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8339. При каком превышении температуры газов перед дымососом производится вынужденная (автоматическая) остановка газовой сушильной установки без ограничения содержания кислорода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8340. Какой показатель оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует ожидаемую частоту поражения отдельного человека в результате воздействия исследуемых поражающих факторов аварии согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8341. При каком значении рассчитанного показателя риска R по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет сравнительная степень опасности аварий участков линейного опасного производственного объекта является чрезвычайно высокой согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8342. Какому термину соответствует определение «значения риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса, превышение которых характеризует угрозу возникновения аварии и недостаточность компенсирующих мер безопасности при отступлении от требований федеральных норм и правил» согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8343. Какая цель анализа риска при техническом перевооружении опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8344. Какой параметр применяется для расчета импульса фазы сжатия отраженной волны давления при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8345. Какой параметр применяется при расчете условной вероятности зажигания облака от постоянно действующего во времени источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8346. Какому термину соответствует определение «факельная установка для сжигания сбрасываемых газов и паров, подаваемых в зону горения по горизонтальному трубопроводу», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8347. Какое количество подфакторов включает фактор влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8348. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, следует после образования двухфазного потока в трубопроводе (если он изначально отсутствовал) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8349. Какой параметр применяется для расчета общего времени действия отраженных волн на мишень при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8350. Какое значение не должна превышать скорость движения конвейерной ленты при ручной породоотборке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8351. Какой вид имеет балльно-факторная функция (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине внутренней коррозии и эрозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8352. Какой метод оценки является приоритетным при определении степени опасности технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8353. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять для качественного или количественного анализа комбинации отказов технических устройств, инцидентов, ошибок персонала и нерасчетных внешних (техногенных, природных) воздействий, приводящих к аварии на опасном производственном объекте (ОПО), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8354. Какой характер разгерметизации оборудования/трубопроводов возможен при относительно длительном (растянутом по времени) истечении опасного вещества согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8355. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относятся опоры ЛЭП и другое незащищенное

технологическое оборудование с фланцевыми соединениями, чувствительными к нагреву, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8356. В каких пределах между минимальным и максимальным рассчитанными значениями индивидуального риска на линейной части трубопровода должны находиться значения для высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8357. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует барическому и/или термическому воздействию на персонал и оборудование/конструкции, интоксикации персонала продуктами сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

8358. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ видов и последствий отказов» является наименее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8359. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Контроль качества сварных соединений (Ксв)» из группы

факторов «Качество строительно-монтажных работ» при Ксв менее 55% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8360. Какой диапазон баллов для оценки подфактора «Условия обращения с материалами и изделиями при производстве работ» фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8361. При каком условии результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность признаются удовлетворительными для технологических трубопроводов внутренним диаметром до 250 мм включительно со средами, относящимися к опасным веществам 1-го и 2-го классов опасности, и вакуумных технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8362. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 3: разрушение полное центробежного компрессора пирогаза и/или компрессорного оборудования, и/или трубопроводной обвязки и арматуры в помещении блока компрессии пирогаза щелочной промывки – образование взрывоопасной газовоздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8363. При каком удельном количестве пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка КП/ПП с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» принимается равной значению 2 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8364. Каким принимается значение частоты возникновения частого события по матрице «частота - тяжесть последствий» при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8365. При каком условии рекомендуется обеспечивать факельные установки одним коллектором при сбросах в общую факельную систему газов, паров и их смесей согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8366. Каким образом вычисляется величина эффективного времени экспозиции для огненного шара для оценки поражения человека тепловым излучением при использовании вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8367. Какие характеристики соответствуют 4 виду окружающего пространства согласно классификации по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8368. Распределение какого показателя риска аварий рекомендуется представлять на ситуационном плане в виде изолиний, кратных отрицательной степени числа 10, показывающих распределение значений риска гибели людей от поражающих факторов аварий по территории опасного производственного объекта и прилегающей местности в течение 1 года, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8369. Какое событие следует за сгоранием облака топливно-воздушной смеси (ТВС) (пожар-вспышка и/или взрыв) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8370. Какую характеристику аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности рекомендуется оценивать по результатам определения вероятных зон действия поражающих факторов и причиненного ущерба от аварии (количество пострадавших) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8371. Какой параметр используется при определении давления газообразных углеводородов в локальном максимуме (верхней точке) профиля трубопровода в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8372. Какую задачу необходимо выполнить на этапе «Планирование и организация работ» при количественной оценке риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8373. Какое требование к прокладке межцеховых технологических трубопроводов установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8374. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: разрушение (частичное или полное) соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8375. Какие данные не относятся к данным о технологии, оборудовании и технических решениях по обеспечению безопасности опасного производственного объекта нефтегазодобычи согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8376. Какие зоны принимаются в качестве зон стопроцентного поражения при использовании пробит-функции для оценки поражения ударной волной с использованием детерминированных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8377. Какой подход рекомендуется для использования при моделировании процессов инициирования облака топливно-воздушной смеси (ТВС), взрывного превращения (горение или детонация) в облаке ТВС, распространения воздушных волн в окружающем пространстве в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8378. Какую характеристику рекомендуется учитывать при определении условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ с учетом размещения источников зажигания, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8379. Какая характеристика количественной оценки риска аварии (или количественного анализа риска аварии) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8380. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) III категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8381. Какому термину соответствует определение «система для сжигания газов и паров, которые по своим свойствам и параметрам не могут быть направлены в общую или отдельную факельную систему» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8382. Какой рекомендуется принимать полуширину вторичных облаков, формирующихся при наличии пролива, при отсутствии данных об их начальных размерах для сценария 4 «Нарушение герметичности (частичное разрушение) оборудования, содержащего жидкое опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8383. При какой категории событий частота возникновения событий принимается в диапазоне от 10^(-4) - 10^(-6) при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по

безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8384. Какой параметр применяется при вычислении молярной массы многокомпонентной смеси углеводородов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8385. Какое решение направлено на уменьшение тяжести последствий аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8386. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: частичное разрушение или разгерметизация емкостей или насосов системы дизельного топлива (ДТ) – истечение ДТ – растекание и испарение пролива – образование топливно-воздушной смеси (ТВС) – взрыв и (или) горение ТВС, воспламенение пролива (пожар)?

8387. Каким термином определяется набор исходных событий, который гарантирует отсутствие головного события при условии невозникновения ни одного из составляющих этот набор событий, при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8388. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия», если общая сумма баллов превышает 10, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8389. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует утечке и разливу дизельного топлива (ДТ) в закрытом помещении в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

8390. По какому соотношению оценивается вероятность разрушений промышленных зданий, при которых здания подлежат сносу, для оценки условной вероятности разрушения объектов и поражения людей ударными волнами с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8391. Каким термином определяется набор исходных событий, предпосылок, обязательное (одновременное) возникновение которых достаточно для появления головного события (аварии), при применении метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8392. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8393. Какое условие воспламенения облака, исходя из которого рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облака топливно-воздушной смеси на этапе количественной оценки риска аварий при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8394. На какое расстояние по длине должны ограждаться участки лент конвейера, набегающие на барабан, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8395. Каким образом рассчитывается балльно-факторная функция фактора влияния «Эксплуатационная документация» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8396. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8397. Представители каких организаций должны входить в состав комиссии по проведению режимных испытаний сушильных установок фабрики после капитального ремонта и модернизации согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8398. Каким принимается значение частоты возникновения практически невероятного события по матрице «частота - тяжесть последствий» при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8399. Какой параметр применяется для расчета ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы конденсатопроводов и продуктопроводов (КЛ/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8400. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8401. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует последующему распространению пожара, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6?

8402. Какое событие предшествует воспламенению топливно-воздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8403. С металлической диафрагмой какого сечения устанавливаются предохранительные клапаны на элементах оборудования сушильной установки, газоходах и коробах, работающих под давлением, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8404. Какое определение термина «опасность аварии» является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8405. Событие какой категории по тяжести последствий, используемое при методе анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа»,

приводит к нескольким смертельным исходам для персонала, полной потере объекта, невосполнимому ущербу окружающей среде согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8406. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением» из группы факторов «Коррозия под напряжением (КРН)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8407. Какой вид поверхностного излучателя соответствует источнику тепловой радиации в виде огненного шара при авариях с возгоранием на кондесатопроводах/продуктопроводах согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8408. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 4: поступление в окружающую среду нагретых до 150°С углеводородов (фракций С5 – С8) – испарение углеводородов и образование взрывоопасной паровоздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8409. Каким событием заканчивается последовательная схема развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8410. Оценку каких показателей включает количественная оценка риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8411. Какой параметр относится как к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих, так и к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8412. Какое количество сравнительных степеней опасности аварий для ранжирования участков линейного опасного производственного объекта по интервалу изменения рассчитанного характерного показателя риска {Rmin, Rmax} установлено согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8413. Какая причина разгерметизации трубопроводов является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8414. Какой документ, определяющий порядок действий в случае аварии по спасению людей и ликвидации аварии в начальный период возникновения и предупреждения ее развития, должен быть разработан на фабрике согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8415. При каком значении вероятности зоны принимаются в качестве зон стопроцентного поражения при использовании пробит-функции для оценки поражения ударной волной с использованием детерминированных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8416. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для средней степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8417. Какой параметр по определению давления на месте разгерметизации на стадии напорного истечения (до перекрытия потока) при расчете аварийных выбросов на промысловых трубопроводах со сжиженным углеводородным газом является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8418. Какая предельно допустимая концентрация в воздухе рабочих зон фабрики для диоксида серы установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8419. Какой фактор влияния в группе факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8420. При каком (в %) количестве оборванных проволок от общего количества проволок талевого каната диаметром более 0,02 м не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8421. Какие данные в комплекте документов технологического регламента для каждой стадии производственного процесса являются неверными и противоречат федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8422. Какая характеристика технологического оборудования и трубопроводов, которую учитывают при определении количества опасного вещества, участвующего в аварии, является неверной и противоречит руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8423. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8424. В каком случае должна быть установлена световая сигнализация сушильной установки фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8425. Какой параметр для вычисления температуры жидкой фазы при наличии в резервуаре предохранительного устройства (клапана или мембраны) является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8426. Какая степень опасности аварии является верной согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8427. По какой формуле определяется эффективный энергозапас горючей смеси в пределах области загромождения при концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси (ТВС) меньше либо равной стехиометрической концентрации вещества в смеси с воздухом для определения параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8428. Какое событие относится к категории редких событий, но является более вероятным, чем аварии с одновременным и полным разрушением группы оборудования согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8429. Какая характеристика анализа возможных аварийных ситуаций на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8430. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Анализа дерева отказов (АДО)» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8431. Какой параметр применяется в уравнении Белла, которое используется для инженерной оценки массового расхода взрывопожароопасного газа при разрыве технологического трубопровода, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических

трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8432. Какое событие предшествует попаданию в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8433. Какие методы, на основе которых определяются зоны действия поражающих факторов при количественной оценке риска аварий, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8434. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания (Тисп)», фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при Тисп более 10 лет согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8435. Какое рекомендуемое к реализации мероприятие по снижению последствий возможных аварий на этапе эксплуатации линейной части трубопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8436. В какие сроки должны проводиться режимные испытания технологических схем обогащения и компоновок оборудования сушильных установок (техническое диагностирование) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8437. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания – воспламенение и взрыв воздушно-парового облака – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8438. Каким образом допускается рассматривать последствия при моделировании сгорания облаков топливно-воздушной смеси (ТВС), целиком находящихся в слабо загроможденном пространстве (вид 4), в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8439. Каким образом определяется масса выброса опасных веществ (ОВ) в случае частичного разрушения оборудования согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8440. Какое событие следует за попаданием воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии

10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8441. При каком снижении скорости ленты должны срабатывать устройства реле скорости, отключающие привод конвейера, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8442. Какой параметр применяется при определении значения локального коэффициента влияния для расчета ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8443. Какую форму имеет первичное облако опасного вещества в начальный момент времени (на месте выброса) согласно условиям изменения состояния опасного вещества Руководства по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденного приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8444. В трубопроводных системах какой длиной рекомендуется учитывать влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии, при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8445. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8446. Какая предельно допустимая концентрация в воздухе рабочих зон фабрики для сероводорода установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8447. Какая характеристика соответствует индивидуальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8448. С каким коэффициентом следует принимать максимальный периодический сброс от факельной установки с наибольшей величиной этого сброса
при расчете пропускной способности общих факельных систем при постоянных и периодических сбросах согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8449. Каким выражением описывается величина пробит-функции для оценки поражения человека тепловым излучением при использовании вероятностных

критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8450. Какое событие предшествует формированию истекающей газовой струи в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8451. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при отношении испытательного давления к рабочему в пределах от 1,1 до 1,5 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8452. Какое количество категорий опасности опасного производственного объекта по уровню риска аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8453. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки

(БУ) группе сценариев С4: выход газа в окружающую среду и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – сгорание облака ТВС (пожар-вспышка и/или взрыв) – барическое и/или термическое воздействие на персонал и оборудование/конструкции?

8454. Каким рекомендуется принимать значение избыточного давления для определения числа пострадавших при детерминированном подходе для оценки поражения ударной волной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8455. Какой параметр применяется при определении значения ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8456. Каким рекомендуется принимать радиус первичного облака при отсутствии данных о его начальных размерах для сценария 1 «Полное разрушение оборудования, содержащего газообразное опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8457. По какой формуле определяется ожидаемая частота техногенных событий (аварий или инцидентов) на участке технологического трубопровода площадочных объектов магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8458. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Анализ дерева событий» является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8459. При какой процедуре количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи применяется метод анализа деревьев отказов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8460. На основании какой процедуры определяются вероятные зоны действия поражающих факторов при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8461. Какое определение «факельной системы» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8462. Какое событие следует за барическим и/или термическим воздействием на персонал и оборудование/конструкции в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8463. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8464. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине дефектов строительно-монтажных работ (СМР)», из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» принимается равным 10 баллов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8465. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: частичное разрушение или разгерметизация емкостей или насосов системы дизельного топлива (ДТ) – растекание и испарение пролива – образование топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение от источника зажигания – взрыв и (или) горение ТВС, воспламенение пролива (пожар)?

8466. Какое требование к определению величины общего коллективного риска по пострадавшим/погибшим людям по всем группам лиц установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8467. При анализе каких опасностей рекомендуется анализировать технический риск (вероятность отказа технических устройств с последствиями определенного уровня (класса) за определенный период функционирования опасного производственного объекта) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8468. Каким документом оформляется постановка на консервацию технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8469. Какой параметр не применяется для расчета количества погибших в k-ой подгруппе в p-ой группы людей, находящихся в состоянии l, в зоне действия поражающих факторов для каждого i-го сценария аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8470. Какие требования к проведению режимных испытаний сушильных установок фабрики являются неверными и противоречат федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8471. Исходя из какого расчета при отсутствии средств инструментального контроля подземных технологических трубопроводов проводят вскрытие для их освидетельствования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8472. Какое требование к основным способам установления степени опасности аварий на участках линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов (ЛЧ КП/ПП) в отношении населения установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

8473. Какая предельно допустимая концентрация максимально-разового воздействия диоксида серы установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8474. Какое давление принимают за расчетное в технологическом трубопроводе согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8475. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является проведение идентификации опасностей аварий и качественной и (или) количественной оценки риска аварий с учетом воздействия поражающих факторов аварий на персонал, население, имущество и окружающую среду в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8476. Какой количественный показатель риска аварии не рассматривается в ходе оценки риска аварий на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8477. При каком количестве пересекаемых трубопроводом водотоков балльно-факторная функция фактора влияния «Наличие водотоков» из группы факторов «Коррозия под напряжением» выражается как произведение количества пересекаемых трубопроводом водотоков на 1 км на значение 3,33 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8478. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) I категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8479. На каких данных должны основываться рекомендации по снижению риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8480. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Качество производства труб и оборудования» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8481. Какой тип оборудования относится к II классу чувствительности (среднечувствительное) к воздействию тепловой радиации в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8482. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, следует после начала выброса СУГ из трубопровода согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8483. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8484. Какая характеристика рекомендуемого порядка расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов является

неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8485. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8486. Какому термину соответствует следующее определение: логическая схема причинно-следственных закономерностей возникновения аварии, показывающая последовательность и сочетание различных событий (отказов, ошибок, нерасчетных внешних воздействий), возникновение которых может приводить к разгерметизации оборудования и последующей аварийной ситуации, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8487. Каким образом определяется расстояние дрейфа облака топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8488. Какие данные не включаются в описание систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализации и других средств противоаварийной защиты, а также системы обнаружения утечек на технологических

трубопроводах и сливоналивных эстакадах в исходной информации, необходимой для анализа риска аварий, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8489. Какая цель анализа риска на этапе ввода в эксплуатацию опасного производственного объекта (ОПО) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8490. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», из группы факторов «Качество производства труб и оборудования», если расчетное значение получится больше 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8491. Какой параметр относится к физическим свойствам опасных веществ в соответствии с типовым перечнем основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8492. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Имевшие место аварии и отказы по причине

коррозии под напряжением» из группы факторов «Коррозия под напряжением (КРН)» принимается равным 10 баллов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8493. В какой момент времени при оценке последствий взрывных процессов с учетом дрейфа облака топливно-воздушной смеси (ТВС) рекомендуется рассматривать зажигание облака (ТВС) при отсутствии информации по источникам зажигания согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8494. Какое определение «факельного коллектора» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8495. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Природные воздействия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8496. Какой параметр не применяется для оценки вероятности смертельного токсического поражения человека по пробит-функции в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8497. Какие факторы необходимо учитывать при определении сценариев на последних этапах развития аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8498. Какое требование при расчете зоны потенциального поражения в случае барического, термического или токсического поражающих воздействий при определении количества пострадавших от аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8499. Какое определение допустимого риска аварии является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8500. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является использование сведений об опасностях аварий при разработке стандартов предприятий, инструкций, технологических регламентов и планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8501. При каком количестве лет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами», фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)»

из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» принимается равной значению 3 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8502. Какое определение «риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса до отступления от требований федеральных норм и правил» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8503. Какое событие не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8504. Технологические трубопроводы, транспортирующие какие опасные вещества, должны подвергаться дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8505. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8506. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 2: поступление в окружающую среду газовой смеси (водород, оксид углерода, сероводород, углеводороды С1 – С4), нагретой до 850°С – образование взрывоопасной газовоздушной смеси – образование факельного пожара согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8507. Какое событие предшествует попаданию воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8508. Какое требование к установке запорной арматуры на вводах (и выводах) технологических трубопроводов в цеха, в технологические узлы и в установки для горючих газов (в том числе сжиженных), легковоспламеняющихся и горючих жидкостей номинальным диаметром DN ≥ 400 установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8509. Равной какому значению принимается условная вероятность образования «огненного шара» (то есть вероятность его возникновения при попадании емкости в пожар) при отсутствии статистических данных согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных

производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8510. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 6: формирование пролива – мгновенное воспламенение парогазового облака – образование площадного пожара согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8511. Какое событие следует за образованием пролива нефти на буровой установке (БУ) (возможно стекание нефти в море) или в помещении оборудования для испытания и опробования скважин в типовой для БУ группе сценариев С3 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8512. Какой ширины должен быть размер прохода между стеной галереи и станиной конвейера при ширине ленты конвейера до 1400 мм в соответствии с условиями обеспечения проходов галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8513. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности более 100% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска

аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8514. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется определить используемые методы анализа риска аварий, основные показатели риска (индивидуальный риск, потенциальный риск, коллективный риск, социальный риск, частота реализации аварии с гибелью не менее одного человека), а также, при необходимости, дополнительные показатели риска, степень их детальности и ограничения в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8515. Какое количество составляющих (подфакторов) фактора влияния «Пассивная и активная защита от внутренней коррозии» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8516. Каким образом определяется избыточное давление на фронте ударной волны согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8517. Какое событие следует за частичным разрушением трубопроводной обвязки и/или арматуры насоса некондиционного этилена в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8518. Какой рекомендуется принимать полуширину для прямоугольного сечения вторичного облака при отсутствии данных о его начальных размерах для сценария 2 «Нарушение герметичности (частичное разрушение) оборудования, содержащего газообразное опасное вещество», согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8519. Какие факторы влияют на особенности рассеивания и переноса паров в атмосфере, размеры облака, а также задают угол и направление наклона пламени при пожаре разлития для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8520. Какое количество подфакторов «Комбинированного фактора коррозии под напряжением» группы факторов влияния «Коррозия под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8521. Какой вид остановок производства в отношении технологических трубопроводов, подлежащих консервации, демонтажу и (или) утилизации, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации

технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8522. Исходя из какого условия рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облака топливно-воздушной смеси при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака на этапе количественной оценки риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8523. Каким образом определяют давление и температуру в технологическом трубопроводе при проведении дополнительного пневматического испытания на герметичность согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8524. С какими параметрами проводятся сопоставительные сравнения рассчитанных значений показателей риска аварий для установления степени опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8525. Какой фактор влияет на интенсивность истечения опасного вещества (ОВ) для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8526. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1: потеря устойчивости БУ, механическое повреждение конструкции, опор корпуса – полное разрушение или опрокидывание – экстренная эвакуация и возможная гибель части персонала?

8527. Какие внешние воздействия, влекущие за собой аварийную ситуацию вследствие непреодолимых причин, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8528. Равной какому значению принимается толщина слоя разлившегося жидкого опасного вещества для случаев отсутствия обвалования согласно допущениям, принятым в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8529. В каких целях используются рассчитанные показатели риска аварий на участках технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8530. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: испарение бензина в обваловании – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8531. Какое требование при многоярусной прокладке технологических трубопроводов кислот, щелочей и других агрессивных веществ установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8532. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7: разрушение (частичное или полное) технологического трубопровода/трубопроводной арматуры – поступление в окружающую среду взрывопожароопасной жидкости (в том числе жидкости в перегретом состоянии) – в случае отсутствия источника зажигания истечение жидкости, при наличии перегрева жидкости происходит ее вскипание, образование парокапельной смеси в атмосфере?

8533. Какой этап включает алгоритм расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси (ТВС) с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8534. Какое событие предшествует внешнему нагреву рассматриваемого резервуара с бутадиеном в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8535. Какой ширины должен быть размер прохода для людей в соответствии с условиями обеспечения проходов галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов при ширине ленты конвейера до 1400 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8536. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8537. На каком расстоянии от глубины промерзания грунта должны располагаться подземные технологические трубопроводы, транспортирующие застывающие, увлажненные и конденсирующиеся вещества, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8538. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8539. Какое требование к корректировке балльных оценок для каждого фактора влияния при расчете ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8540. При сбросах в общую факельную систему газов, паров и их смесей с каким значением коррозии рекомендуется обеспечивать факельные установки одним коллектором при соответствующем обосновании в документации на техническое перевооружение согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8541. На каком расстоянии необходимо размещать друг от друга постоянные металлические переходные мостики со ступеньками и поручнями в местах перехода через конвейеры в производственных помещениях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8542. Какие условия рекомендуется учитывать в процессе сбора углеводородных газов и паров в специальных установках в составе факельной системы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8543. Какое количество типов пороговых критериев поражающего воздействия при оценке воздействия на имущественные или природные

объекты поражающих факторов аварии при расчете количества уничтоженного и поврежденного имущества от аварии/инцидента установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

8544. На какой длине талевого каната проводится оценка технического состояния на наличие механических, эксплуатационных или термических воздействий (повреждений) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8545. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2: частичное разрушение или разгерметизация емкостей или насосов системы дизельного топлива (ДТ) – истечение ДТ – растекание и испарение пролива – воспламенение от источника зажигания – взрыв и (или) горение топливно-воздушной смеси (ТВС), воспламенение пролива (пожар)?

8546. Каким образом следует выполнять расчет зон поражения при взрыве топливно-воздушной смеси (ТВС) при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и вероятности зажигания облака согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8547. Какие методы, на основе которых определяются зоны действия поражающих факторов, являются верными согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8548. Какое определение соответствует термину «минимальные пропускные сочетания» при анализе дерева отказа в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8549. При каком числе циклов нагружения за время эксплуатации для технологических трубопроводов, не имеющих записи в паспортах о допустимом числе циклов нагружения, должны производиться диагностические работы с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8550. Какое требование к выбору и компоновке технологического и транспортного оборудования фабрики необходимо предусматривать согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8551. Какое определение «постоянных сбросов» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8552. Какому диапазону скоростей соответствует дефлаграция топливно-воздушных смесей со скоростью фронта пламени 200-300 м/с в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8553. Какое событие следует за выбросом вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формированием взрывопожароопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8554. Какой должна быть ширина проходов между параллельно установленными конвейерами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8555. При каком (в %) приросте количества оборванных проволок от их общего количества на длине 6d, 30d, 500d (где d - диаметр каната) при следующем цикле диагностирования не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8556. Какой внешний фактор, способный привести к столкновению с судами или нарушению устойчивости на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8557. Какие категории вредных веществ в зависимости от класса опасности по степени воздействия на организм установлены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8558. Каким должно быть расстояние между нижней образующей или теплоизоляционной конструкцией технологических трубопроводов и полом или дном канала согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8559. По какой формуле определяется значение показателя риска R для малой сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8560. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические

воздействия третьих лиц» при плотности населения от 0 до 150 чел/км² включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8561. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует образованию топливно-воздушной смеси в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2?

8562. При каком условии отбраковывают фланцы технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8563. Какое количество факторов влияния в группе факторов «Качество строительно-монтажных работ» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8564. Какому классу горючих веществ по степени чувствительности соответствует размер детонационной ячейки менее 2 см в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8565. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 3: струйное истечение углеводородных газов (фракции С1 – С4) в помещение с его разрушением – образование взрывоопасной газовоздушной смеси – образование факела горения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8566. Какие показатели учитываются при расчете экологического ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8567. Для каких групп людей величина общей доли времени присутствия в характерных местах, при которой реципиент (субъект) подвергается опасности, равна 0,08 в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8568. Каким образом при расчетах определяется максимальное расстояние дрейфа облака топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8569. Какое требование к ограждению конвейеров при их расположении над проходами и оборудованием установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8570. Какие данные следует представлять в планах расположения основного технологического оборудования, зданий и сооружений для проведения оценки степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8571. Какое определение «основных факторов опасности взрыва» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8572. Какими устройствами должны оборудоваться ленточные, скребковые, пластинчатые и другие конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8573. С каким объемным содержанием инертных газов не рекомендуется подавать на сжигание в факельную установку горючие газы и пары согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8574. В каких целях исходные данные, сделанные допущения и предположения, результаты оценки риска аварий должны быть обоснованы и документально зафиксированы в достаточном объеме при оценке риска

аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8575. Какой параметр применяется при расчете условной вероятности зажигания облака от постоянно действующего во времени источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8576. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта метод анализа риска аварий «Анализ видов и последствий отказов» является наиболее подходящим в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8577. Какой высотой должна быть сплошная обшивка по низу (полоса) от уровня настила площадок обслуживания ленточных конвейеров дробильных и грохотильно-дробильных пунктов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8578. При достижении какой температуры перед дымососом блокировочные устройства должны отключать сушильную установку согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8579. Какие мероприятия не проводятся на этапе «Планирование и организация работ» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8580. Каким образом производится оценка возможных последствий аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8581. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует испарению пролива и образованию облака топливно-воздушной смеси (ТВС) в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3?

8582. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется обосновать необходимость проведения анализа опасностей и оценки риска аварий в случае отсутствия нормативных требований в этой области в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8583. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов в полупроходных каналах установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8584. По каким стенам зданий (помещений, конструкций) допускается прокладка внутрицеховых технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8585. В зависимости от какого показателя рассчитываются основные параметры воздушных ударных волн (избыточное давление и импульс волны давления) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8586. Какое требование к прокладке подземных технологических трубопроводов, прокладываемых непосредственно в грунте, в местах пересечения автомобильных дорог и железных дорог установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8587. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8588. Какой должна быть свободная высота эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для железнодорожных путей (над головкой рельса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8589. Какая градация активности подфактора «Активность строительных работ в районе участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» установлена согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8590. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов скоростей истечения со звуковой скоростью согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8591. Какое событие следует за воспламенением и взрывом воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8592. При каком значении разрежения у основания факельного ствола должны срабатывать средства сигнализации факельных систем согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8593. По какому критерию определяют перечень рассчитываемых показателей риска аварии при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8594. По какому соотношению определяется значение удельной массовой скорости выгорания при известном эффективном диаметре пролива при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8595. Массу какой величины должны выдерживать поддерживающая решетка или сетка, на которую с внутренней стороны опираются предохранительные клапаны, устанавливаемые на оборудовании сушильной установки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8596. Какой воздухообмен должна обеспечивать аварийная вытяжная вентиляция фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8597. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Квалификация персонала» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8598. Какой фактор влияния в группе факторов «Количество производства труб и оборудования» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой

частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8599. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8600. По какой формуле определяется вероятность разрыва барабанных перепонок у людей от уровня перепада давления в воздушной волне для оценки условной вероятности разрушения объектов и поражения людей ударными волнами с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8601. Каким образом рекомендуется определять максимально возможное количество потерпевших для целей страхования ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8602. При каком (в %) количестве оборванных проволок от общего количества проволок талевого каната на длине 500d (где d - диаметр каната) диаметром более 0,02 м не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок,

применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8603. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8604. Какой угол наклона к горизонту должны иметь лестницы переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров при эксплуатации один - два раза в смену согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8605. На каком расстоянии от места выброса не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденное приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8606. Какое событие предшествует поступлению в обвалование бензина в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8607. Какой параметр используется в системе уравнений сохранения массы, импульса и энергии газовой и конденсированной фаз в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных

жидкостей из морских трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8608. Каким образом определяется оценка ожидаемой частоты реализации расчетных сценариев аварии на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8609. При каком содержании (в %) метана в воздухе должно срабатывать автоматически включение аварийной вентиляции на фабриках, опасных по взрывам газа, в надбункерных помещениях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8610. Какой параметр не используется на стадии установления допустимого риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8611. Какие процедуры определения зон действия поражающих факторов при количественной оценке риска аварий являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8612. Какому режиму взрывного превращения топливно-воздушных смесей соответствует диапазон скоростей 4 в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8613. Какое требование к размещению горелочного устройства горизонтальных факельных установок является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8614. Какие действия относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8615. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 1: истечение струи газа под давлением – образование взрывоопасной паровоздушной смеси – дрейф и рассеивание облака – воспламенение струи газа с пожаром-вспышкой и образование факела согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8616. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует образованию и распространению пролива взрывопожароопасной жидкости, его частичному испарению, в случае, если

температура проливающейся жидкой фракции меньше температуры подстилающей поверхности, кипению пролива, в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

8617. Каким должен быть объем контроля в сварных соединениях легированных сталей стилоскопированием для технологических трубопроводов с расчетным давлением выше 10 МПа согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8618. В каком случае трубы, детали технологических трубопроводов, арматура, в том числе литая, подлежат отбраковке согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8619. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 6: разрушение полное колонны отгонки в блоке разделения С3Н6/С3Н8 сырья – формирование пролива – интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8620. Каким должно быть предельное значение динамических нагрузок, передаваемых оборудованием на строительные конструкции при установившемся режиме работ для сепараторов тяжелосредных колесных, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении

и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8621. Перилами какой высотой должны ограждаться проемы приемных бункеров с нерабочих сторон согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8622. Какое требование к прокладке факельных коллекторов и трубопроводов установлено согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8623. Какое определение соответствует термину «допустимый риск аварии» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8624. Каким принимается значение уровня предельно допустимой интенсивности излучения на границе ограждения факельной установки при условии эвакуации персонала в соответствующей одежде в течение 30 секунд при расчете характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8625. Какое событие следует за сгоранием облака топливно-воздушной смеси (ТВС) (взрыв) с последующим пожаром в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8626. Какими устройствами и датчиками должны быть оборудованы ленточные конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8627. Какие показатели риска аварий на опасном производственном объекте рекомендуется представлять в виде значений вероятности гибели человека и ожидаемого количества погибших из числа выбранной группы лиц в течение одного года в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8628. Результатом применения какого метода анализа риска аварий является составление перечня вопросов и ответов о соответствии анализируемого объекта требованиям промышленной безопасности с указанием мер по их обеспечению в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8629. Событие какой категории по тяжести последствий, используемое при методе анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа», не угрожает жизни людей, возможны отдельные случаи травмирования людей, не приводит к существенному ущербу имуществу или окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8630. Какие мероприятия рекомендуется проводить при количественной оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических

производствах согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 415?

8631. Какой фактор, учитываемый при расчете массы выброса взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов, построенном на уравнениях гидрогазодинамики истечения многофазной продукции, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8632. При какой длине ленточного конвейера датчики бокового схода ленты конвейера при сходе ленты в сторону более 10% ее ширины должны подавать сигнал оператору пульта управления согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8633. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду нагретых до 150°С углеводородов (фракций С5 – С8) в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8634. Какие источники исходных данных являются первоочередными при выполнении оценки степени риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8635. Какие характеристики следует указывать в кратком описании технологического процесса для проведения оценки степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8636. Какие два типа истечений при расчете последствий выброса рекомендуется учитывать при анализе последствий аварийного выброса нестабильных жидких углеводородов на линейной части трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8637. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует воспламенению паров топливно-воздушной смеси (ТВС) при наличии источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

8638. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8639. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется определить анализируемый ОПО (или его составную часть) и дать его общее описание, провести анализ требований нормативных и правовых документов в области анализа риска аварий применительно к рассматриваемому объекту в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8640. Каким образом рекомендуется определять количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов, для сценария взрыва облака топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8641. Какой фактор влияния в группе факторов «Качество строительно-монтажных работ» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8642. Какой показатель оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует математическое ожидание величины ущерба от возможной аварии за определенный период времени согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8643. Какой должна быть ширина проходов для обслуживания конвейеров всех видов, кроме пластинчатых, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8644. При каком количестве лет, прошедших с момента проведения последних обследований, балльно-факторная функция фактора «Время, прошедшее с момента последних электрометрических обследований», из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» определяется как произведение количества лет, прошедших с момента проведения последних обследований, на значение 0,4 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8645. Какое количество последовательных этапов рекомендуется выполнять при проведении анализа риска аварий опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8646. С какой целью проводится определение степени опасности технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, и их наиболее опасных участков (составных частей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8647. Какое определение соответствует термину «топливно-воздушная смесь» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8648. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8649. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8650. Какой степени поражения при использовании вероятностного критерия соответствует условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов со значением 0,9 и более согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8651. Какой параметр применяется для расчета интенсивности теплового излучения от факела факельной установки согласно руководству по

безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8652. Какому термину соответствует определение «факельная система, предназначенная для приема сбросов от одного технологического объекта (установки, резервуарного парка и пр.) или его нескольких технологических блоков, связанных между собой единой технологией и которые могут быть остановлены одновременно (один источник сброса)», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8653. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,1 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8654. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Коррозионные свойства грунтов» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при удельном сопротивлении грунта от 5 до 20 Ом*м включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8655. Какому термину соответствует определение «наличие в пространстве на пути горения облака мелких и средних (наименьший размер которых меньше характерных размеров облака) элементов конструкций, растений, способных привести к ускорению горения», в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов

топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8656. Какой степени повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8657. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8658. Какой должна быть свободная высота эстакад для технологических трубопроводов над проездами и проходами для автомобильных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8659. Талевый канат каким диаметром не рекомендуется применять при обнаружении 20% оборванных проволок от общего количества проволок каната на длине 30d (где d - диаметр каната) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8660. Какое требование к оборудованию предохранительными клапанами сушильной установки объемом менее 10 м³ установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8661. Какие показатели должны быть включены в количественную оценку риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8662. С учетом каких статистических данных проводится оценка (прогнозирование) ожидаемых частот аварий и инцидентов на линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8663. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: выброс вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формирование взрывопожароопасного облака – объемное горение (огненный шар) – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8664. Какие условия рекомендуется соблюдать при выборе показателей опасности аварии на опасных производственных объектах нефтегазового

комплекса на стадии выбора риск-ориентированных показателей опасности аварии (показателей риска) согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8665. Какой параметр не относится к данным о взрывопожароопасности опасных веществ согласно типовому перечню основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8666. Какие критерии рекомендуется учитывать при выборе и применении методов анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8667. Какое событие следует за формированием пролива в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8668. Какое определение коллективного риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8669. Какому термину соответствует определение «значение риска аварии, определенное на основании данных Ростехнадзора об аварийности и травматизме за последние 5-10 лет» согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8670. На какой стадии жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) одной из задач анализа риска аварий является обоснование, корректировка и модернизация организационных и технических мер безопасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8671. В каком виде рекомендуется представлять результаты применения метода анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8672. Событие какой категории по тяжести последствий, используемое при методе анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказа», угрожает жизни людей и приводит к существенному ущербу имуществу и окружающей среде согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8673. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора

от 10.02.2023 № 51, предшествует воспламенению от источника зажигания в типовой для буровой установки группе сценариев С2?

8674. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется провести разделение ОПО на составные части, составляющие (цехи, участки, площадки, хранилища, сооружения, технические устройства или составляющие ОПО, объединяющие технические устройства или их совокупность по технологическому или территориально-административному принципу и входящие в состав ОПО) при необходимости проведения анализа риска аварий на них, выделить характерные причины возникновения аварий на ОПО или его составных частях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8675. Какой параметр применяется для расчета длительности отраженной волны разрежения при нормальном падении отраженной ударной волны на преграду согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8676. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6: падение вертолета – гибель пассажиров и экипажа – образование пролива авиационного топлива – термическое воздействие на персонал и оборудование/конструкции – последующее распространение пожара, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

8677. Какие показатели выделяют при расчете количества погибших и пострадавших в результате реализации i-ого сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8678. В каком случае отбраковывают сильфонные и линзовые компенсаторы технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8679. Какие вредные вещества относятся к II классу опасности по степени воздействия на организм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8680. Какая задача решается при проведении термодинамических расчетов адиабатического расширения газов согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8681. Какое событие предшествует дрейфу и рассеиванию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8682. Какое требование к расположению патрубков для отвода взрывных газов сушильной установки является верным согласно федеральным нормам и

правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8683. Какие характеристики соответствуют 1 виду окружающего пространства согласно классификации по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8684. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8685. С каким содержанием кислорода не рекомендуется сброс в общую факельную систему водорода, ацетилена, этилена и окиси углерода и смеси этих быстрогорящих газов согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8686. Какое определение «компенсирующих мер безопасности (компенсирующие меры)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8687. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки

(БУ) группе сценариев С7: дрейф облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение паров ТВС при наличии источника зажигания – пожар разлития и в случае свища либо в случае выброса перегретой жидкости горение факела?

8688. Какое событие предшествует попаданию в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8689. Какое определение «специального факельного трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8690. Какой количественный показатель риска не рассматривается для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8691. В соответствии с какими документами должен осуществляться технологический процесс сушки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8692. Исходя из какого условия определяется число участков, подлежащих вскрытию для освидетельствования подземных технологических трубопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области

промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8693. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – дрейф и рассеивание воздушно-парового облака – попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8694. Какое требование к грохотам сухой классификации, при работе которых происходит выделение пыли, является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8695. Для каких случаев характерны положительные значения уровня риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8696. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: воспламенение воздушно-парового облака в месте выброса – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8697. Какое определение соответствует «критическому событию» согласно градации событий по тяжести последствий при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8698. В каком диапазоне может принимать значения уровень риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8699. Какой параметр применяется для расчета амплитуды фазы сжатия падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8700. Какой должна быть высота прохода вдоль конвейеров, установленных в производственных помещениях, не имеющих постоянных рабочих мест, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8701. Какие сведения о природно-климатических условиях района и площадки строительства (трассы) для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8702. При каком значении удельного электрического сопротивления грунта балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8703. Какому термину соответствует определение «категория технического состояния каната, при которой имеются дефекты и повреждения, приведшие к некоторому снижению несущей способности, но отсутствует опасность внезапного разрушения и функционирование каната возможно при контроле его состояния, продолжительности и условий эксплуатации» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8704. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» при доле анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8705. Какое требование к определению величины коллективного риска по пострадавшим/погибшим людям в k-ой подгруппе p-ой группы лиц установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8706. К какому классу горючих веществ по степени чувствительности относятся особо чувствительные вещества в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8707. Какое требование к построению дерева событий для определения условной вероятности сценария аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8708. На каком этапе проведения оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, проводятся анализ условий возникновения и развития аварий, определение группы характерных сценариев аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8709. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности менее 20% включительно согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8710. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «частоты аварии с выбросом опасного вещества» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8711. Какая характеристика не соответствует потенциальному территориальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8712. Какой параметр применяется при вычислении нижнего предела горения паров многокомпонентной смеси углеводородов в воздушной среде согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8713. Какой параметр, применяемый при расчете приближенной оценки площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8714. Какому значению соответствует величина коэффициента уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории, когда человек не защищен из-за незначительных защитных свойств укрытия, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8715. Какой диапазон баллов для оценки подфактора «Удаленность конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от центров производства труб и оборудования и труднодоступность участков КП/ПП» фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8716. По какой формуле определяется показатель риска гибели людей на стадии выбора коэффициента запаса в зависимости от установленной степени опасности аварии и способа определения фонового риска для выбранных риск-ориентированных показателей опасности аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии
при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8717. Какому термину соответствует определение «непрерывное удаление жидкости из сепаратора самотеком без использования насосов» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8718. Какое определение «взрывоустойчивости» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8719. Какое количество подфакторов фактора влияния «Подвижки и деформации грунта» из группы факторов «Природные воздействия» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

8720. Какое событие следует за полным разрушением резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 – С3) в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8721. Какое требование к конструкции и размерам сепараторов на входе в факельный коллектор (факельную установку) установлено согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8722. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за природных воздействий», из группы факторов «Природные воздействия», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8723. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1?

8724. Какое событие следует за образованием взрывоопасной паровоздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8725. При достижении какой температуры перед дымососом блокировочные устройства должны отключать сушильную установку без ограничения содержания кислорода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8726. Какому условию должно соответствовать минимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части

трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8727. По какой пробит-функции рассчитываются повреждения ударной волной сосудов под давлением в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8728. Какие уровни событий по вероятности (или частоте) и тяжести последствий отказа технических устройств при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» установлены согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8729. Какое значение дальности разлета осколков должно приниматься при расчете зоны потенциального поражения от разлета осколков для случая нахождения человека на открытой местности при определении количества пострадавших от аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8730. Какому числовому значению равна полная степень повреждения зданий (сооружений, оборудования) при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке в результате воздействия на них воздушных ударных

волн/воздушных волн сжатия при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8731. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует пожару разлития и в случае свища либо в случае выброса перегретой жидкости горению факела в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7?

8732. Каким принимается значение интенсивности теплового излучения для безопасной зоны при вычислении величины эффективного времени экспозиции для пожара, пролива или факела при оценке поражения человека тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8733. Какой диапазон баллов для оценки подфактора «Условия хранения материалов и изделий» фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8734. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду парогазовой смеси углеводородов (С2-С3) (фракции С3+), нагретой до 95°С, в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству

по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8735. Какие параметры не рекомендуется учитывать для определения массы аварийного выброса опасного вещества при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8736. Какому термину соответствует определение «минимальное содержание горючего вещества в однородной смеси с окислительной средой, при котором возможно распространение пламени по смеси на любое расстояние от источника зажигания» согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8737. Воздействие на человека ударной волны с каким избыточным давлением на фронте рекомендуется принимать в качестве смертельного поражения при детерминированном подходе для оценки поражения ударной волной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8738. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном – выброс вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формирование взрывопожароопасного облака согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8739. Какой параметр не применяется при вычислении эффективного энергозапаса горючей смеси в пределах области загромождения при концентрации горючего вещества в облаке топливно-воздушной смеси (ТВС) больше стехиометрической концентрации вещества в смеси с воздухом для определения параметров взрыва ТВС с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8740. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 4: формирование истекающей струи – попадание струи или воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания – воспламенение струи и горение в виде факельного пожара согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8741. Какое решение не направлено на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8742. Какая стадия аварии типа «пожар колонного типа» в загроможденном пространстве на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8743. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует барическому и (или) термическому воздействию на персонал и оборудование, на конструкции, интоксикации персонала продуктами сгорания в типовой для буровой установки группе сценариев С2?

8744. При каком удельном количестве пересечений участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество пересечений участка КП/ПП с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» принимается равной произведению удельного количества пересечений на значение 0,33 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8745. При каком значении вероятности зоны принимаются в качестве зон стопроцентного поражения при использовании пробит-функции для оценки поражения тепловым излучением с использованием вероятностных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы

анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8746. Какие устройства должны устанавливаться в верхней части разгрузочных камер, сухих пылеуловителей и на соединительных газоходах сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8747. Каким требованиям должны отвечать конструктивные решения зданий, сооружений и отдельных помещений фабрики, в которых предусмотрена уборка угольной пыли мокрым или пневматическим способом, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8748. Какое событие следует за воспламенением топливно-воздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8749. Какие трубы применяются для изготовления технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8750. Какое определение «периодических сбросов» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8751. При каком количестве лет балльно-факторная функция подфактора «Время, (количество лет Тки), прошедшее с момента проведения последних измерений с короткими интервалами», фактора влияния «Мониторинг и контроль эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» определяется как произведение количества лет на значение 0,2 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8752. Каким образом определяется балльная оценка фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8753. Какому численному значению соответствует степень повреждения - полное разрушение зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8754. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: попадание воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – попадание в зону возможных поражающих

факторов людей и/или соседнего резервуара согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8755. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8756. Какие работы относятся к обязательным при выполнении комплекса диагностических работ с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8757. Какое значение регионального коэффициента влияния принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) Северного региона при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8758. В каких целях исходные данные, сделанные допущения и предположения, результаты оценки риска аварий должны быть обоснованы и документально зафиксированы в достаточном объеме при оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска

аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8759. По какой формуле производится расчет безразмерного давления в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8760. Какую задачу необходимо выполнить на этапе «Идентификация опасностей» при количественной оценке риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8761. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8762. Какой процент от количества людей, оказавшихся в зоне пролива испаряющихся сжиженных углеводородных газов, рекомендуется принимать погибшими от переохлаждения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8763. Какие виды сочетаний исходных событий рекомендуется определять при анализе дерева отказов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8764. При какой температуре перекачиваемого продукта балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» определяется как произведение температуры перекачиваемого продукта на значение 0,2 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8765. Какими параметрами характеризуются неконтролируемые выбросы опасных веществ (флюидов) на участках линейной части магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8766. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2?

8767. Каким должно быть расстояние по крайним выступающим частям между технологическими трубопроводами номинальным диаметром

DN 32 мм при подземной прокладке, в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8768. Каким по классу чувствительности к термическому воздействию принимается подземное технологическое оборудование в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8769. Каким образом рекомендуется уменьшать консервативные значения ожидаемой удельной частоты техногенных событий (аварий или инцидентов) при разгерметизации технологических составляющих на действующих насосных станциях конденсатопроводов/продуктопроводов при безусловном выполнении всех требований к организационно-техническим мероприятиям для площадочных объектов магистральных трубопроводов, предусмотренных нормативными документами в области промышленной безопасности, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8770. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1: воздействие на конструкции комплекса штормовых (волновых, сейсмических) нагрузок, столкновение с судном – потеря устойчивости

БУ, механическое повреждение конструкции, опор корпуса – экстренная эвакуация и возможная гибель части персонала?

8771. Какое давление принимают за расчетное для напорных технологических трубопроводов (после насосов, компрессоров) для машин объемного действия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8772. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1: воздействие на конструкции комплекса штормовых (волновых, сейсмических) нагрузок, столкновение с судном – полное разрушение или опрокидывание – экстренная эвакуация и возможная гибель части персонала?

8773. При каком значении условная вероятность поражения (степень повреждения) человека, разрушения объектов инфраструктуры при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов при использовании вероятностного критерия соответствует полному поражению согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8774. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6: падение вертолета – гибель пассажиров и экипажа

– воспламенение пролива авиационного топлива и возникновение пожара – термическое воздействие на персонал и оборудование/конструкции – последующее распространение пожара, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

8775. В какой цвет должны быть окрашены трубы, подводящие пар в паровую трубчатую сушильную установку, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8776. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 6: поступление в окружающую среду смеси углеводородов (пропан, пропилен) в парогазовой и жидкой фазе с температурой 45°С – интенсивное вскипание жидкофазных углеводородов и образование взрывоопасного облака – мгновенное воспламенение парогазового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8777. Какой диапазон баллов для определения балльно-факторной функции подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Количество производства труб и оборудования» установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8778. Какие данные следует представлять в планах расположения основного технологического оборудования, зданий и сооружений для проведения оценки

степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8779. Какие потери (убытки) понимаются под ущербом от аварии в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8780. Каким образом рассчитывается балльная оценка фактора влияния «Согласовательно-разъяснительная работа» группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8781. Какой параметр применяется для расчета расстояние до точки, где наблюдается заданный уровень излучения согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8782. Какой параметр, применяемый при расчете приближенной оценки площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8783. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном – дрейф и воспламенение облака при попадании в зону нахождения источника

зажигания – объемное горение (огненный шар) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8784. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Удельное количество подземных переходов через авто- и железные дороги на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при удельном количестве подземных переходов более 2 шт/км согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8785. При каком заполнении газгольдера (в %) должна срабатывать блокировка, обеспечивающая открытие электрозадвижки на линии сброса газов в факельную установку с одновременным закрытием электрозадвижки на линии поступления газа в газгольдер, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8786. Какие данные не должно содержать описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности технологических трубопроводов, при проведении оценки степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8787. Какое количество классов устойчивости атмосферы используется для описания устойчивости атмосферы согласно руководству по безопасности

«Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8788. Какое требование к тяжелосреднему сепаратору и гидроциклону является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8789. Какое значение «возрастного» коэффициента влияния при возрастном диапазоне конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 15 до 19 лет принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8790. Какое определение «факельного ствола» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8791. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: испарение бензина в обваловании – воспламенение воздушно-парового облака в месте выброса – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8792. Какое требование к полам производственных зданий и сооружений фабрики является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам

в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8793. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8794. Какое требование к трактам сушильных установок фабрики установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8795. Для каких целей предназначены закрытые (наземные) факельные установки согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8796. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять при разработке проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта (ОПО), документации на техническое перевооружение ОПО I и II классов опасности в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8797. На какое расстояние должны отстоять от головки рельсов или от бровки обочины дороги концы защитных металлических или бетонных труб,

в которых размещены подземные технологические трубопроводы, прокладываемые непосредственно в грунте, в местах пересечения автомобильных дорог и железных дорог согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8798. От каких параметров зависит коэффициент уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8799. По какой формуле определяется значение показателя риска R для чрезвычайно высокой сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8800. Какое событие следует за интенсивным вскипанием жидкофазных углеводородов и образованием взрывоопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8801. Какое значение избыточного давления на фронте ударной волны является пороговым для резервуаров в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8802. Какие основные количественные показатели риска аварий рекомендуется рассматривать на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8803. Какое мероприятие на этапе идентификации опасностей на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов(КЛ/ПП) количественного анализа риска аварий на опасном производственном объекте является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8804. В каких целях используются показатели риска аварий, количественно характеризующие опасность аварии на линейной части (ЛЧ) и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов (КП/ПП), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8805. Каким образом осуществляется перевод «натуральных» шкал в 10-балльную шкалу унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8806. Какое событие следует за смешением паров углеводородов с воздухом и образованием воздушно-парового облака и его мгновенным зажиганием в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8807. Какое значение избыточного давления на фронте ударной волны является пороговым для малогабаритного оборудования в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8808. Каким принимается итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за нарушений правил эксплуатации», из группы факторов «Уровень технической эксплуатации», если расчетное значение БФФ получится больше 10 согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8809. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 3 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8810. Какое событие следует за барическим и/или термическим воздействием на персонал и оборудование/конструкции, интоксикацией персонала продуктами сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8811. Какой показатель риска аварий рекомендуется представлять в виде графика ступенчатой функции, описывающей зависимость ожидаемой частоты аварий, в которых может погибнуть не менее x человек, от числа погибших x, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8812. В каких случаях не допускается применять трубопроводную арматуру из серого и ковкого чугуна в составе технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8813. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, предшествует вскипанию СУГ в трубопроводе (если СУГ находился в перегретом состоянии) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8814. При углах наклона более 10° ленточные конвейеры какой длиной должны оборудоваться уловителями ленты при разрыве стыка ленты согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8815. Каким допускается принимать значение вероятности смертельного поражения ударной волной людей, находящихся внутри здания, в случае отсутствия данных о типе и характеристиках зданий и при давлении ударной волны 5 кПА в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8816. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 0,7 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

8817. Какие характеристики соответствуют 2 виду окружающего пространства согласно классификации по степени его загроможденности в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8818. При каком заполнении газгольдера (в %) должна срабатывать блокировка, обеспечивающая пуск компрессоров, схема управления которых предусматривает проведение этой операции автоматически, или подачу сигнала, разрешающего ручной пуск, согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8819. Каким принимается значение частоты возникновения редкого события по матрице «частота - тяжесть последствий» при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8820. Какое событие относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8821. Какой параметр для вычисления эффективной энергии взрыва резервуара является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8822. Какое определение «фонового риска аварии на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8823. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта одной из задач анализа риска аварий является уточнение идентификации опасностей аварий с оценкой вероятности и возможных последствий аварий, актуализация полученных ранее качественных или количественных оценок риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8824. Какое значение безразмерного давления принимается за окончательное после определения безразмерных величин давления при детонации и дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8825. Какое количество подфакторов фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8826. Какое требование к расчету составляющих прямого ущерба производству в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода при количественном анализе риска аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8827. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относятся незащищенные крановые узлы в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8828. С каким количеством параметров проводятся сопоставительные сравнения рассчитанных значений показателей риска аварий при необходимости установления степени опасности аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, определения их наиболее опасных участков и составных частей согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8829. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, лежащим в диапазоне от 0 до 0,05, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ

при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8830. Какой сценарий выброса опасного вещества в зависимости от характера разрушения оборудования и агрегатного состояния опасного вещества является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8831. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, лежащим в диапазоне от 0,5 до 1, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ

при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8832. Какое событие следует за воспламенением и взрывом воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8833. Какое определение «зоны воздействия взрыва (зоны поражения или разрушения)» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8834. Какой показатель назначения трубопроводных арматур технологических трубопроводов, устанавливаемых в конструкторской и эксплуатационной документации, не относится к основным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8835. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Температура перекачиваемого продукта» из группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» при температуре перекачиваемого продукта от 0ºС до 50ºС включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8836. Какой параметр не применяется для расчета интенсивности истечения сжиженных углеводородов (пропан-бутановых смесей) из технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8837. Какой этап не входит в общую процедуру анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8838. При каком проценте отсутствующих на участке конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) знаков закрепления трассы балльно-факторная функция подфактора «Процент отсутствующих на участке

КП/ПП знаков закрепления трассы» фактора влияния «Состояние охранной зоны трубопровода» определяется как произведение процента отсутствующих знаков на значение 0,2 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8839. Какой метод анализа риска аварий рекомендуется применять после аварий (инцидентов) на опасном производственном объекте (ОПО) в целях проведения детального исследования используемой технологии, оборудования и систем автоматизации технологического процесса, выявления нарушений требований безопасности и достаточности предусмотренных мер защиты в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8840. Ограждение какой высотой должно устанавливаться вдоль борта сгустителя при высоте его борта менее 1 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8841. Какой параметр, по результатам определения которого рекомендуется оценивать возможные последствия аварий, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8842. Какому численному значению соответствует сильная степень повреждения зданий, сооружений, установок, оборудования при использовании детерминированных критериев осколочного воздействия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8843. Какие величины являются основными для расчета характеристик выбросов опасного вещества согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8844. Какой этап общей процедуры анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8845. Какое определение огненного шара является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8846. Какое мероприятие рекомендуется проводить на этапе обобщения результатов оценок риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8847. Какие методы оценки риска аварий на опасном производственном объекте является приоритетными в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8848. В каком случае не производятся диагностические работы с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации технологических трубопроводов в пределах остаточного срока службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8849. Какой должна быть длина отвода после диафрагмы при монтаже предохранительного клапана с отводом на оборудовании сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8850. Каким принимается значение уровня предельно допустимой интенсивности излучения при условии эвакуации персонала в течение 30 секунд при расчете характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8851. Какое определение «отдельной факельной системы» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8852. Какой принцип заложен в расчет всех составляющих ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода при количественном анализе риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8853. Какой параметр применяется в соотношении, описывающем форму отраженной ударной волны с фазами сжатия и разрежения, согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8854. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место по причине внутренних динамических нагрузок», из группы факторов «Внутренние динамические нагрузки» принимается равным 10 баллов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8855. При какой величине теплового потока на единицу площади степень повреждения оборудования принимается равной нулю при оценке воздействия открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8856. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8857. Исходя из какого условия рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облака топливно-воздушной смеси при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака на этапе количественной оценки риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8858. Какое событие следует за смешением паров бензина с воздухом и образованием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8859. Какой параметр не применяется для расчета уровня риска согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8860. Какая система контроля (датчики и приборы контроля параметров) ленточного фильтр-пресса является неверной и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8861. Какой шириной должны быть переходные мостики через ленточные конвейеры согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке,

обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8862. Какой характер влияния определен для фактора «температура грунта», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8863. Какие режимы работы оборудования, представляющие особую опасность, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8864. Какое событие предшествует попаданию в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8865. Какому термину соответствует определение «трубопровод для подачи сбросных газов и паров от одного источника сброса» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8866. Какой степени повреждения технологического оборудования или наружных установок различных видов при использовании детерминированных критериев барического воздействия соответствует численное значение степени повреждения 1 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 17.02.2023 № 69?

8867. Какая характеристика показателей риска аварии на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верной согласно структуре показателей риска аварии Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8868. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8869. Какое событие следует за частичным разрушением или разгерметизацией емкостей или насосов системы дизельного топлива (ДТ) в типовой
для буровой установки группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8870. Какой тип источника зажигания с потенциалом воспламенения, лежащим в диапазоне от 0,05 до 0,5, используется при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ
при наличии периодически действующих источников зажигания

на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8871. Какое событие предшествует мгновенному воспламенению парогазового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8872. Какое определение «фонового риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8873. На какой длине каната диаметром до 0,02 м при обнаружении 10% оборванных проволок от общего количества проволок каната не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8874. Какое определение соответствует «катастрофическому событию» согласно градации событий по тяжести последствий при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» в соответствии

с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8875. Какой должна быть глубина заложения подземных технологических трубопроводов от поверхности земли до верхней части трубы или теплоизоляции на участках, где предусмотрено движение транспорта, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8876. Какое требование к демонтажу технологических трубопроводов, выведенных из действующей технологической схемы, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8877. Какое событие предшествует воспламенению газовой струи и образованию факела или взрыву облака топливно-воздушной смеси в типовом

для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8878. Каким показателем определяется необходимость и полнота сравнительных оценок рассчитанных значений показателей риска аварий для установления степени опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8879. Какое событие следует за объемным горением (огненным шаром) в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8880. Какой количественный показатель риска аварий рекомендуется учитывать, принимая решение о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, на этапе проектирования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8881. Какие объекты, расположенные за пределами площадочного объекта, следует учитывать при расчете имущественного ущерба другим (третьим) лицам в результате аварии на площадочном объекте в качестве потенциально уничтожаемого (повреждаемого) имущества других (третьих) лиц согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8882. По каким критериям производится разбиение группы людей на подгруппы на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8883. Какое количество диапазонов возможных режимов взрывного превращения топливно-воздушных смесей (ТВС) по скоростям распространения приходится на процессы дефлаграционного горения ТВС для оценки параметров действия взрыва в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8884. Какому термину соответствует определение «устройство с пилотными (дежурными) горелками, служащее для сжигания сбросных газов», согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8885. Какое число этапов количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8886. Исходя из какого параметра рекомендуется рассчитывать расстояние между факельным стволом при расположении его непосредственно на территории технологической установки и складами, зданиями, сооружениями, трансформаторными подстанциями и другими объектами согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8887. Какому термину соответствует определение «распространение взрыва по взрывчатому веществу, топливно-воздушной смеси, обусловленное прохождением ударной волны с постоянной сверхзвуковой скоростью,

обеспечивающей быструю химическую реакцию», согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8888. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) категории В принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8889. Какой подфактор фактора влияния «Качество хранения и обращения с материалами» из группы факторов «Качество строительно-монтажных работ» является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8890. Сеткой с ячейками каким размером должны ограждаться места подвески контргрузов и канаты натяжных устройств конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8891. Какая характеристика технологического оборудования и трубопроводов при определении количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8892. Какая формулировка порогового значения дозы поглощенной тепловой радиации является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8893. При каком отношении испытательного давления к рабочему значение балльно-факторной функции подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» принимается равным 6 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8894. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: частичное разрушение трубопроводной обвязки и/или арматуры насоса некондиционного этилена – интенсивное испарение жидкого этилена, смешение паров с воздухом – воспламенение газовой струи и формирование факела согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8895. С использованием какого метода осуществляется идентификация опасностей, которые могут привести к авариям, и определение вероятностей (частот) возникновения аварий при количественной оценке риска аварий

на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8896. Каким образом определяется итоговое для каждого рассматриваемого сценария количество уничтоженных (или поврежденных) объектов каждого вида, предназначенное к дальнейшему использованию, при расчете ущерба в стоимостном выражении от аварии/инцидента согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8897. Какое определение социально-экономического ущерба при реализации сценария аварии на линейной части конденсатопровода/продуктопровода (ЛЧ КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8898. Какими блокировками рекомендуется оснащать факельную систему согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8899. Каким должно быть расстояние от нижней бровки уступа (развала горной массы) и от верхней бровки уступа до оси ближайшего железнодорожного пути согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8900. На каком этапе проведения анализа риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с значениями риска аварий на других составных частях ОПО в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8901. Какое требование к прокладке факельных коллекторов и трубопроводов является неверным и противоречит руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8902. Какой поражающий фактор при разрыве технологического трубопровода или разрушении емкости, аппарата, установки с газом (жидкостью)
под давлением с выбросом (истечением) и воспламенением газа и образованием струевых пламен или колонного пожара с распространением вблизи места аварии на опасном производственном объекте является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8903. Какие меры, рекомендованные для снижения риска аварии на опасном производственным объекте, имеют более высокий приоритет по отношению к остальным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8904. Какое условие для выбора окончательного значения безразмерного давления после определения безразмерных величин давления при детонации

и дефлаграции газовых и гетерогенных облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8905. На каких факторах должны основываться рекомендации по снижению риска аварий при разработке рекомендаций по снижению риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8906. Какой показатель риска аварий на опасном производственном объекте относится к дополнительным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8907. К какому виду в соответствии с классификацией геометрических характеристик окружающего пространства по степени его загроможденности относятся свободные пространства в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8908. Какое требование к выявлению наиболее опасных составных частей на опасном производственном объекте (ОПО) установлено согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8909. Какое требование к определению сценариев аварий на опасных производственных объектах при проведении количественной оценки риска

аварий является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8910. Какому термину соответствует определение «состояние производственного процесса, при котором исключается недопустимый риск взрыва и поражения людей» согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8911. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» при плотности населения более 150 чел/км² согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8912. Какое мероприятие подэтапа «Анализ последствий» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8913. Какие данные являются исходными информационными материалами для выполнения первого этапа «Планирование и организация работ»

по анализу риска согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8914. К какому оборудованию применимы сценарии с полным разрушением оборудования, содержащего газообразное или жидкое опасное вещество, согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8915. Какое требование к расчету зон поражения при взрыве облаков топливно-воздушной смеси (ТВС) при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и вероятности зажигания облака ТВС при количественной оценке риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8916. Какое определение «дефлаграции» является верным согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8917. Какой параметр применяется для расчета величины потенциального риска гибели людей в точке (x, y) для реципиентов с одинаковыми коэффициентами уязвимости в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8918. При каком удельном электрическом сопротивлении грунта балльно-факторная функция подфактора «Коррозионная активность грунта» фактора влияния «Комбинированный фактор коррозии под напряжением (КРН)» из группы факторов «Коррозия под напряжением» принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8919. Какие типы аварий, отличающиеся вероятностями их возникновения, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8920. Какое определение «факельной установки горизонтальной» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8921. Какому значению соответствует величина коэффициента уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории, когда человек неуязвим, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8922. Для технологических трубопроводов горючих газов (в том числе сжиженных), легковоспламеняющихся и горючих жидкостей каким номинальным диаметром на вводах (и выводах) в цеха, в технологические

узлы и в установки должна быть установлена запорная арматура с дистанционным управлением и ручным дублированием согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8923. Какой угол наклона к горизонту должны иметь лестницы переходных мостиков, площадок для обслуживания конвейеров при эксплуатации не более одного раза в смену согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8924. Какое описание последствий при разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является верным согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8925. Какое событие предшествует пожару-вспышке и последующему горению разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8926. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Коррозионная и эрозионная активность продукта» из группы факторов «Внутренняя коррозия и эрозия» принимается равным 10 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8927. С какой скоростью необходимо плавно поднимать давление при пневматических испытаниях на прочность и плотность технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8928. Какое определение «факельного оголовка» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8929. Каким условиям обеспечения проходов должна соответствовать ширина галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов при ширине ленты конвейера до 1400 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

8930. Какой основной показатель опасности на опасном производственном объекте (ОПО) является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8931. Какой вид имеет балльно-факторная функция подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» фактора влияния «Испытания конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП)» из группы факторов «Качество производства труб и оборудования» при отношении испытательного давления к рабочему менее 1,1 согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8932. Равной какому значению допускается принять суммарную балльную оценку группы факторов «Коррозия под напряжением», если анализируемый участок трубопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного или напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8933. Каким должно быть расстояние между стеной и конвейером с неходовой стороны согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8934. Какие мероприятия рекомендуется проводить на этапе идентификации опасностей аварии при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8935. Каким давлением проводят дополнительные пневматические испытания на герметичность вакуумных технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности

«Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8936. Каким образом вычисляется молярная масса многокомпонентной смеси углеводородов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8937. Какое событие предшествует попаданию газовой струи и/или попаданию облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8938. Какие мероприятия необходимо провести на этапе «Планирование и организация работ» при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8939. В каком случае рекомендуется применять метод анализа риска аварий «Анализа опасностей и работоспособности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8940. В каком случае производятся диагностические работы с целью возможности продления срока (назначенного ресурса) безопасной эксплуатации технологических трубопроводов в пределах остаточного срока

службы (ресурса) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8941. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует растеканию и испарению пролива в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С2?

8942. На какой модели основаны расчеты распространения опасных веществ в атмосфере, приведенные в Руководстве по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденном приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8943. Какое событие следует за полным разрушением или опрокидыванием в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8944. Какое мероприятие, рекомендуемое к проведению на этапе разработки мер по снижению риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8945. Какая предельно допустимая концентрация в воздухе рабочих зон фабрики для оксида углерода установлена согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8946. Какие составные части рекомендуется рассматривать в качестве участков на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, при идентификации опасностей согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8947. В какой цвет должны быть окрашены трубы, отводящие конденсат от паровой трубчатой сушильной установки, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8948. Какой тип оборудования относится к I классу чувствительности (высокочувствительное) к воздействию тепловой радиации в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8949. Какое облако опасного вещества понимается под первичным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

8950. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8951. В каких целях используются рассчитанные показатели риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8952. Какой процент изолинии условной вероятности считается внешней границей зоны полного поражения человека от поражающего фактора аварии при расчете количества пострадавших от аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8953. Какое определение потенциального риска аварий на опасном производственном объекте (ОПО) является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8954. Какой степени защищенности человека соответствует величина коэффициента уязвимости человека из k-ой подгруппы p-ой группы в состоянии l, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j-го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i-го сценария аварии на опасном производственном объекте (ОПО) и прилегающей к ОПО территории, равная единице, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей

и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8955. Равной какому значению принимается балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» при общей оснащенности менее 20% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8956. Какую задачу анализа риска аварий рекомендуется решать на стадиях ввода в эксплуатацию, консервации или ликвидации опасного производственного объекта (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8957. Какая цепочка событий последовательной схемы развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступления сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, после образования двухфазного потока в трубопроводе (если он изначально отсутствовал) является верной согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

8958. Какому количеству обрывов соответствует дефект в случае, если на участке контроля у оборванной проволоки обнаружен только один конец, а ответный конец оборванной проволоки отсутствует, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной

и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8959. Какое требование к прокладке технологических трубопроводов в полупроходных каналах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8960. По какой формуле рассчитывается доля анализируемого участка магистрального газопровода, на котором проектная отметка уровня грунтовых вод ниже нижней образующей трубы, при определении балльно-факторной функции фактора влияния «Уровень грунтовых вод» из группы факторов «Коррозия под напряжением» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8961. При каком значении вероятности зоны поражения принимаются в качестве зон, безопасных с точки зрения воздействия поражающих факторов, при использовании пробит-функции для оценки поражения ударной волной с использованием детерминированных критериев в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8962. Какому значению полагается равной величина безразмерного давления в случае детонации облака гетерогенной топливно-воздушной смеси (ТВС) при безразмерном расстоянии от центра облака ТВС менее либо равным 0,2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий

аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

8963. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду взрывопожароопасной жидкости в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8964. При разработке какой документации рекомендуется проводить анализ риска аварии на опасном производственном объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8965. С какой целью, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, решают следующую оптимизационную задачу – при заданных ресурсах выбирают оптимальные мероприятия (меры, группы мер) безопасности, обеспечивающие максимальное снижение риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК)?

8966. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 6: мгновенное воспламенение парогазового облака – образование площадного пожара – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8967. В зависимости от какого критерия принимается условная вероятность гибели людей в здании, если здание попадает в зону разрушений при взрыве, в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8968. Какое событие следует за воспламенением облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8969. Какое требование при многоярусной прокладке технологических трубопроводов кислот, щелочей и других агрессивных веществ является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8970. Какое требование к прокладке факельных трубопроводов горизонтальных факельных установок является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8971. В каких целях используются рассчитанные показатели риска аварий технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8972. Какой параметр характеризует показатели надежности технологического трубопровода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8973. Какое событие следует за образованием пролива авиационного топлива в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8974. При обнаружении каких дефектов не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

8975. В каком случае при установлении допустимого риска гибели людей при аварии рекомендуется применять дополнительный понижающий коэффициент, равный 100, согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

8976. Какой показатель качественной и количественной оценки на этапе оценки риска аварий опасного производственного объекта является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа

опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8977. Какой фактор влияет на особенности переноса и рассеивания облака тяжелого газа для сценариев развития и последствий аварии согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8978. Какое требование при расчете зоны потенциального поражения от разлета осколков для случая нахождения человека на открытой местности при определении количества пострадавших от аварии установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8979. До какого расстояния от технологических трубопроводов, транспортирующих взрывопожароопасные жидкости, следует указывать расположенные объекты эксплуатирующей организации, объекты сторонних предприятий, населенные пункты, места отдыха и транспортные пути, при выполнении оценки степени риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

8980. Какому значению соответствует минимальная допустимая температура стенки элемента технологического трубопровода согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

8981. С каким коэффициентом следует принимать периодический сброс от всех подключенных технологических установок при расчете пропускной способности общих факельных систем при постоянных и периодических сбросах согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8982. Какие методы оценки риска аварий на опасном производственном объекте установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8983. По какой формуле определяется значение показателя риска R для чрезвычайно высокой сравнительной степени опасности аварий при ранжировании участков линейного опасного производственного объекта согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8984. По какой формуле рассчитывается степень повреждения оборудования при значении дозы поглощенной тепловой радиации (Dобор) больше порогового значения (Dпор) и меньше значения дозы поглощенной тепловой радиации, выше которого оборудование считается полностью разрушенным (Dгиб), в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

8985. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует потере устойчивости буровой установки

(БУ), механическому повреждению конструкции, опор корпуса в типовой для БУ группе сценариев С1?

8986. Каким образом определяется импульс волны давления (импульс взрыва) согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8987. При какой плотности населения в районе прохождения трассы конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) балльно-факторная функция подфактора «Плотность населения (Н) в районе прохождения трассы КП/ПП» фактора влияния «Уровень антропогенной активности» определяется как произведение удельной плотности населения на значение 0,02 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8988. Какая характеристика основного показателя взрывоопасности для обоснования взрывоустойчивости зданий «максимального расстояния дрейфа облака топливно-воздушной смеси (ТВС)» является верной согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

8989. В трубопроводных системах какой длины рекомендуется учитывать влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества, для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии, при оценке опасности аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов,

согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

8990. Какие меры по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода являются верными согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8991. Какое событие следует за воспламенением топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

8992. Какому уровню влияния со стороны фактора соответствует 0 баллов единой балльной шкалы унифицированного учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий и инцидентов на конденсатопроводах и продуктопроводах (КП/ПП) при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8993. Какое определение «минимального взрывоопасного содержания кислорода» является верным согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

8994. Какое требование к аспирационным системам технологического оборудования фабрики установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

8995. По какой формуле определяется значение локального коэффициента влияния при расчете ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8996. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за природных воздействий», из группы факторов «Природные воздействия» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8997. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

8998. Какой параметр является верным для расчета значения удельной массовой скорости выгорания при известном эффективном диаметре пролива при пожарах пролива стабильных и нестабильных углеводородных жидкостей согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

8999. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 6 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9000. Какие сведения о природно-климатических условиях района и площадки строительства (трассы) в качестве исходных данных для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи являются верными согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

9001. При каком условии итоговое значение балльно-факторной функции (БФФ) фактора влияния «Аварии и отказы, имевшие место из-за нарушений правил эксплуатации», из группы факторов «Уровень технической эксплуатации», принимается равным 10 баллов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9002. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9003. Какая характеристика не соответствует социальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9004. Какие степени разрушения зданий от воздействия ударной волны для оценки травмирования и гибели людей, находящихся в зданиях, установлены в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9005. Какое определение соответствует термину «дефлаграция» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9006. При какой общей оснащенности балльно-факторная функция фактора влияния «Техническая оснащенность линейно-эксплуатационной службы (ЛЭС)» из группы факторов «Уровень технической эксплуатации» принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9007. Какое количество зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов рекомендуется выделять при анализе аварийности согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9008. По какой формуле рассчитывается минимальная величина пробного давления при гидравлических испытаниях на прочность и плотность технологических трубопроводов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

9009. По какой формуле рассчитывается уровень интенсивности излучения в заданной точке (на объекте) при расчете характеристик факела согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

9010. Каким принимается значение частоты возникновения возможного события по матрице «частота - тяжесть последствий» при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9011. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляются анализ условий возникновения и развития аварий, определение группы характерных сценариев аварий согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9012. Какая подзадача выявления наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов при определении наиболее опасных составляющих линейной части конденсатопроводов/продуктопроводов является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9013. Какой тип управления должно иметь оборудование сушильной установки фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9014. Какое требование к переходным мостикам для прохода через ленточные конвейеры установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

9015. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5: воспламенение облака ТВС от источника зажигания – сгорание облака ТВС (взрыв) с последующим пожаром – выделение токсичных продуктов сгорания – последующее развитие аварии в случае, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

9016. Внутрицеховые технологические трубопроводы каким номинальным диаметром допускается прокладывать по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий, исходя из допускаемых нагрузок на эти стены, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

9017. Какой фактор влияния в группе факторов «Наружная коррозия (без учета коррозии под напряжением)» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9018. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9019. Какая продолжительность инкубационного периода пласта угля категории «весьма склонный к самовозгоранию» является верной согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

9020. Каким критерием определяется необходимость разработки рекомендаций по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

9021. Какое требование к определению скорости испарения из проливов и из капель (находящихся в дрейфующих облаках), составу и свойствам образующейся газовой фазы установлено согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных

выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

9022. Какое значение категорийного коэффициента влияния участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) II категории принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках КП/ПП при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9023. Какое событие следует за взрывом и (или) горением топливно-воздушной смеси, воспламенением пролива (пожаром) в типовой для буровой установки группе сценариев С2 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9024. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разливу жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9025. Какие показатели риска рекомендуется использовать для оценки риска аварий на опасном производственном объекте согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9026. Какие параметры учитываются при оценке последствий и ущерба от возможных аварий согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9027. Какой параметр относится к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

9028. При каком содержании метана в воздухе (в %) должна автоматически включаться аварийная вытяжная вентиляция фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9029. Какой фактор влияния в группе факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9030. Какое мероприятие, рекомендуемое к проведению на этапе обобщения результатов оценок риска на опасном производственном объекте (ОПО), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9031. Какие данные рекомендуется учитывать при обосновании критериев допустимого (приемлемого) риска на опасном производственном объекте (ОПО) согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9032. Каким принимается значение частоты возникновения вероятного события по матрице «частота - тяжесть последствий» при применении метода анализа риска аварий «Анализ вида и последствий отказов» согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9033. Какое требование к расчету прямого ущерба производству в результате аварии на площадочном объекте установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9034. При каком значении рассчитанного показателя риска R по сравнению со среднеотраслевым фоновым риском аварий за последние 5 лет сравнительная степень опасности аварий участков линейного опасного производственного объекта является высокой согласно руководству по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9035. В каких целях применяется метод анализа риска аварий «Анализ мер безопасности» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9036. Какие основные стадии включает рекомендуемая процедура установления допустимого риска аварии согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

9037. Какой параметр не относится к дополнительным параметрам падающей ударной волны при детонации облака газовой топливно-воздушной смеси (ТВС) согласно руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9038. Какой фактор влияния в группе факторов «Природные воздействия» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9039. Распределение какого показателя риска рекомендуется представлять на ситуационном плане в виде изолиний, кратных отрицательной степени 10, показывающих распределение значений риска гибели людей от поражающих факторов аварий по территории опасного производственного объекта и прилегающей местности в течение 1 года, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической

промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9040. Какое событие следует за попаданием газовой струи и/или попаданием облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9041. Какой должна быть глубина заложения подземных технологических трубопроводов от поверхности земли до верхней части трубы или теплоизоляции в тех местах, где не предусмотрено движение транспорта, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

9042. Какой параметр не используется при определении давления газообразных углеводородов в локальном максимуме (верхней точке) профиля трубопровода в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9043. Какое событие следует за полным разрушением колонны отгонки в блоке разделения C3H6/C3H8 сырья в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9044. По какой пробит-функции рассчитываются повреждения ударной волной протяженного оборудования в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9045. Какой этап количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9046. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4: вскрытие пласта и появление газа в буровом растворе (БР) при ведении буровых работ/разгерметизация оборудования и/или трубопроводов в помещении блока очистки/в помещении оборудования испытания и опробования скважины – воспламенение топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания – сгорание облака ТВС (пожар-вспышка и/или взрыв)?

9047. По результатам определения каких показателей производится оценка возможных последствий аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

9048. В каком случае при установлении допустимого риска гибели людей при аварии рекомендуется применять дополнительный понижающий коэффициент, равный 5, согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

9049. Какое событие предшествует выбросу вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формированию взрывопожароопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9050. Какой этап для использования в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси (ТВС) с использованием параметрической модели является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9051. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6: падение вертолета – гибель пассажиров и экипажа – образование пролива авиационного топлива – воспламенение пролива авиационного топлива и возникновение пожара – последующее распространение пожара, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

9052. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5?

9053. Какое требование к определению итоговой балльной оценки рассматриваемого n-го участка конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) при расчете ожидаемой частоты аварий с разгерметизацией трубопровода участка КП/ПП установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9054. Каким должно быть расстояние между конвейером и строительными конструкциями при наличии в проходе между конвейерами строительных конструкций (колонны, пилястр), создающих местное сужение прохода, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9055. Каким показателем определяется число пострадавших при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

9056. Какому термину соответствует определение «источник потенциального вреда или ситуация с потенциальной возможностью нанесения вреда»

в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9057. Каким образом рекомендуется представлять показатели индивидуального риска и коллективного риска аварий в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9058. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, предшествует барическому и/или термическому воздействию на персонал и оборудование/конструкции в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С4?

9059. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 6: мгновенное воспламенение парогазового облака – попадание в зону действия поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9060. К какому классу опасности по степени воздействия на организм относятся умеренно опасные вещества согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9061. Какое событие следует за взрывом облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9062. Какому численному значению соответствует слабая степень поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9063. Какое требование к определению величины коллективного риска по пострадавшим/погибшим людям в р-ой группе лиц установлено в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9064. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относится оборудование в блок-контейнерах или индивидуальных укрытиях в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9065. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом для установки пиролиза сценарии 1 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9066. Какому термину соответствует определение «быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов», в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9067. Какие альтернативные меры рекомендуется использовать для оптимизации разработанных рекомендаций по снижению риска аварии на опасном производственным объекте (ОПО) в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9068. Какое событие предшествует дрейфу и рассеиванию облака в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9069. Какое требование к конвейерам, расположенным на высоте более 1,8 м над уровнем земли, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

9070. Какое определение неработоспособного состояния объекта (каната) является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой

промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

9071. Какие количественные показатели рекомендуется рассматривать на этапе проектирования при принятии решения о размещении технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

9072. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9073. Какие вредные вещества относятся к I классу опасности по степени воздействия на организм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9074. Какому термину соответствует определение «процесс дозвукового горения, при котором образуется быстро перемещающаяся зона (фронт) химических превращений» согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

9075. Какая характеристика метода анализа риска аварий «Анализ дерева отказов (АДО)» является неверной и противоречит руководству по

безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9076. Какое количество классов чувствительности к воздействию тепловой радиации установлено для разных типов оборудования в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9077. Какие критерии могут использоваться при оценке последствий воздействия опасных факторов аварий на опасном производственном объекте и для оценки степени возможного поражения людей и разрушения зданий, сооружений по вычисленным параметрам поражающих факторов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9078. Какой параметр для вычисления начальной скорости осколка от аварийного элемента - наземного цилиндрического резервуара из хрупких сталей является верным согласно «Методике расчета разлета осколков при разрушении резервуаров с жидкостью» Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9079. Какое требование к прокладке межцеховых технологических трубопроводов является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

9080. Какой вид имеет балльно-факторная функция «Минимальная глубина заложения подземного трубопровода» из группы факторов влияния «Возможные механические воздействия третьих лиц» при эквивалентной глубине заложения конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) от 0,6 до 1,8 м включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9081. Какое определение «допустимого риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

9082. Какое определение соответствует термину «ограниченность пространства» в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9083. Какому термину соответствует определение «дефект каната, сосредоточенный на его коротком участке», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

9084. На какой длине каната диаметром до 0,02 м при обнаружении 15% оборванных проволок от общего количества проволок каната не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического

состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

9085. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9086. Какой фактор рассматривается в качестве основного смертельного поражающего фактора для людей на открытом пространстве при моделировании сгорания облаков топливно-воздушной смеси (ТВС), целиком находящихся в слабо загроможденном пространстве (вид 4), в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9087. Каким образом определяется количество поврежденных барическим воздействием объектов при определении количества и степени повреждения уничтоженных и поврежденных зданий и сооружений, наружных установок, металлических конструкций, транспортных средств на стоянке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9088. На каких стадиях жизненного цикла опасного производственного объекта (ОПО) рекомендуется выполнять метод анализа риска аварий «Идентификация опасностей» в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска

аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9089. Какому значению равен коэффициент Ко, если избыточное давление, возникающее при взрыве в рассматриваемой загроможденной области, больше 100 кПа, при объединении загроможденных областей в алгоритме расчета последствий аварийных взрывов топливно-воздушной смеси с использованием параметрической модели в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9090. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С5: утечка и разлив дизельного топлива (ДТ) в закрытом помещении – испарение ДТ и образование облака топливно-воздушной смеси (ТВС) – воспламенение облака ТВС от источника зажигания – выделение токсичных продуктов сгорания?

9091. При каком (в %) количестве оборванных проволок от общего количества проволок талевого каната на длине 500d (где d - диаметр каната) диаметром до 0,02 м не рекомендуется применять талевый канат буровой установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по мониторингу технического состояния талевых канатов буровых и подъемных установок, применяемых в нефтяной и газовой промышленности, инструментальными средствами измерений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 06.06.2023 № 214?

9092. Какой составляющий подфактор фактора влияния «Частота патрулирования трассы трубопровода» из группы факторов «Возможные

механические воздействия третьих лиц» для оценки частоты аварий на участках конденсатопроводов/продуктопроводов (КП/ПП) является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9093. Какому термину соответствует определение «факельная установка для сжигания сбрасываемых газов и паров в атмосфере по вертикальному факельному стволу высотой 4 м и более» согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

9094. Какое событие предшествует воспламенению газовой струи и формированию факела в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9095. Какое количество подэтапов этапа «Сравнительная оценка риска» количественного анализа риска аварий на линейной части и площадочных объектах конденсатопроводов и продуктопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9096. Какому условию должно соответствовать максимальное рассчитанное значение индивидуального риска на линейной части трубопровода для малой степени опасности аварии согласно рекомендуемым способам установления степени аварийной опасности участка линейной части трубопровода

Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9097. Каким должно быть расстояние по крайним выступающим частям между технологическими трубопроводами номинальным диаметром свыше DN 32 мм по DN 50 мм при подземной прокладке, в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

9098. Каким должен быть угол наклона к горизонту газоходов сушильных установок фабрики согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9099. Какой размер детонационной ячейки соответствует 1 классу горючих веществ по степени чувствительности (особо чувствительные вещества) в соответствии с Руководством по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412?

9100. Какое значение регионального коэффициента влияния принимается при расчете ожидаемых частот аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на участках конденсатопровода/продуктопровода (КП/ПП) Южного региона при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах

и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9101. По какой пробит-функции рассчитываются повреждения ударной волной резервуаров в соответствии с критериями разрушения оборудования и эскалации аварий на опасном производственном объекте Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9102. Каким образом изображают на плане местности зону потенциального поражения (ЗПП) вокруг места возникновения аварии/инцидента на кондесатопроводах/продуктопроводах согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9103. Какой параметр применяется при определении сценария с максимальной по размерам зоной потенциального поражения (ЗПП) при выявлении наиболее опасного по последствиям сценария аварии для анализируемых трубопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9104. Результатом применения какого метода анализа риска аварий является качественный анализ опасностей технологических процессов, цель которого состоит в идентификации основных опасностей, опасных факторов и событий, способных нарушить эксплуатацию или нанести вред данному виду деятельности или всей технологической системе опасного производственного объекта в целом, в соответствии с Руководством по безопасности

«Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9105. К какому типу оборудования по классу чувствительности к воздействию тепловой радиации относятся наземные трубопроводы в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9106. Какая задача является основной при идентификации опасностей аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

9107. С учетом каких параметров рассчитывается тепловая компенсация факельных коллекторов и трубопроводов согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

9108. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, пропущено в части типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3: воспламенение облака топливно-воздушной смеси (ТВС) от источника зажигания – сгорание облака ТВС (пожар-вспышка) с последующим пожаром пролива и выделением токсичных продуктов горения – последующее развитие аварии в случае, если затронутое соседнее оборудование содержит опасные вещества?

9109. Какая характеристика соответствует коллективному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные

производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9110. Какой вид в общем случае имеет пробит-функция для проведения анализа возможности поражения человека, разрушения объектов инфраструктуры или загрязнения окружающей среды при авариях на конденсатопроводах/продуктопроводах с обращением жидких углеводородов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9111. Каким фактором обусловлена необходимость разработки рекомендаций по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 410?

9112. Какому численному значению соответствует степень - отсутствие поражения зданий, сооружений, транспортных средств (при условии их возгорания) от воздействующего на них теплового потока и типа по пожарной нагрузке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9113. Какой сценарий аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, не рассматривается в качестве типового согласно руководству по безопасности «Методика оценки

риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 411?

9114. Какое событие следует за полным разрушением печи пиролиза в блоке пиролиза и первичного фракционирования в типовом для установки пиролиза сценарии 2 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9115. Какой должна быть длина патрубка до места установки диафрагмы при монтаже предохранительного клапана с отводом на оборудовании сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9116. При распространении выброса с какой массой опасного вещества в первичном облаке не рекомендуется применять либо рекомендуется применять с ограничениями Руководство по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденное приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

9117. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 1: дрейф и рассеивание облака – попадание струи газа и/или облака в зону нахождения источника зажигания – воспламенение струи газа с пожаром-вспышкой и образование факела – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9118. Какое определение «риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса при обоснованном отступлении от требований федеральных норм и правил» является верным согласно руководству по безопасности «Методика установления допустимого риска аварии при обосновании безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.09.2023 № 331?

9119. Каким условиям обеспечения проходов должна соответствовать ширина галерей и эстакад для вновь проектируемых угольных разрезов при ширине ленты конвейера свыше 1400 мм согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при разработке угольных месторождений открытым способом», утвержденным приказом Ростехнадзора от 10.11.2020 № 436?

9120. Какое определение «смертельной (летальной) токсодозы» является верным согласно руководству по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 № 385?

9121. Какое событие следует за пожаром разлития и в случае свища либо в случае выброса перегретой жидкости горением факела в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С7 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9122. Из каких составляющих состоит «Комбинированный фактор коррозии под напряжением» для проведения балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на конденсатопроводах/продуктопроводах согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9123. Какое требование к установке линзовых компенсаторов на технологических трубопроводах является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444?

9124. Какое определение опасных веществ является верным в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9125. Какое событие следует за воспламенением пролива авиационного топлива и возникновением пожара в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С6 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9126. Какое событие, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51, не относится к типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С1?

9127. Какой показатель учитывается для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно руководству по безопасности «Методика оценки

последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 415?

9128. Какой параметр применяется для оценки вероятности смертельного токсического поражения человека по пробит-функции в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9129. Какой должна быть длина в конце патрубка при монтаже диафрагмы предохранительного клапана оборудования сушильной установки согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9130. Какой характер влияния определен для фактора «давление в трубопроводе до аварии в месте разрыва», определяющего сценарии развития и последствия аварии, согласно руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 413?

9131. Какое событие предшествует попаданию облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 5 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9132. С каким уклоном в сторону сепараторов рекомендуется прокладывать факельные коллекторы и трубопроводы согласно руководству по безопасности факельных систем», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2021 № 450?

9133. Какая характеристика опасности аварии на опасном производственном объекте (ОПО) является верной в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9134. Какие события включаются в структуру дерева отказов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387?

9135. Какое событие в последовательной схеме развития аварий, связанных с разгерметизацией продуктопровода и поступлением сжиженного углеводородного газа (СУГ) в окружающую среду, следует после вскипания СУГ в трубопроводе (если СУГ находился в перегретом состоянии) согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.01.2023 № 4?

9136. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Аварии и отказы, имевшие место на трубопроводе из-за воздействий третьих лиц», из группы факторов «Возможные механические воздействия третьих лиц» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9137. Какое событие следует за формированием истекающей струи в типовом для установки пиролиза сценарии 4 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

9138. Какой должна быть ширина прохода с обеих сторон конвейера на участках трассы конвейера, над которым перемещаются погрузочно-разгрузочные устройства, кроме ленточного конвейера с лопастными питателями, размещенного в подштабельных галереях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при переработке, обогащении и брикетировании углей», утвержденным приказом Ростехнадзора от 28.10.2020 № 428?

9139. Какое событие следует за термическим воздействием на персонал и оборудование на конструкции, интоксикацией персонала продуктами сгорания в типовой для буровой установки (БУ) группе сценариев С3 согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9140. Какое наименование группы факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности трубопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий и инцидентов с разгерметизацией трубопровода на сухопутном участке конденсатопровода/продуктопровода является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на конденсатопроводах и продуктопроводах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.02.2023 № 69?

9141. Какой параметр не относится к физическим свойствам опасных веществ в соответствии с типовым перечнем основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 10.02.2023 № 51?

9142. Какая документация подлежит анализу при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9143. Какой параметр не применяется для определения эквивалентной статической нагрузки от взрыва, действующей на элементы конструкции средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9144. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует разрушению насосной, попаданию в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9145. К какой группе факторов влияния относят системы телемеханики в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9146. Какое событие предшествует образованию первичной воздушной ударной волны за счет расширения компримированного газа в атмосфере в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9147. На какие группы делятся показатели риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9148. В каком случае конструкция средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) считается выдержавшей расчетное воздействие согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9149. Для резервуаров с каким номинальным объемом при частичном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее 15% участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9150. Какое требование установлено к определению суммарного количества опасных веществ одного вида при определении класса опасности опасного производственного объекта в случае, если в соответствии со сведениями, содержащимися в декларации промышленной безопасности, иные опасные производственные объекты в пределах вероятной зоны действия поражающих факторов аварии на таком опасном производственном объекте не располагаются согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

9151. Каким документом рекомендуется оформлять результаты определения состояния защитного покрытия в шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9152. Какие виды испытаний включают механические испытания образцов металла при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9153. Какое требование к акустико-эмиссионному контролю элементов конструкций резервуара при проведении частичного технического диагностирования является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9154. Какое событие следует за воспламенением смеси со взрывным эффектом в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9155. Какое требование к измерению толщины металла на ремонтных вставках в стенку резервуара при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9156. Равной какому значению следует принимать толщину слоя разлития нефти (нефтепродуктов) при отсутствии данных о рельефе для приближенной оценки площадей аварийных разливов на неограниченную поверхность при проливе на спланированное грунтовое покрытия согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9157. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9158. Какая характеристика воздушной ударной волны, как поражающего фактора аварии на линейной части магистральных газопроводов, в рамках количественного анализа риска аварий является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9159. Какие потери, входящие в прямой ущерб производству на опасных производственных объектах при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах, являются верными согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9160. Какая характеристика средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по реализации функции контроля и управления является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9161. Какое определение «редукционной арматуры» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9162. Какой параметр не применяется для определения средней скорости коррозии при наличии данных о глубине коррозионных повреждений, измеренных на участке газопровода в различные годы, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9163. Какое событие в типовом сценарии А3, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за поражением взрывом объектов и людей, прежде всего находившихся в резервуаре, на крыше вблизи от него (волны сжатия и разрежения - затягивание в резервуар, открытое пламя, горячие продукты взрыва, излучение) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9164. На базе какой длины проводится определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров емкостью до 5000 м3 при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9165. Какое событие предшествует истечению газа из газопровода в виде 2-х свободных независимых струй в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9166. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов

на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за частичным разрушением емкости (выше уровня жидкости) истечением газа при его отсроченном воспламенении согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9167. Каким принимается итоговое значение балльной оценки для фактора «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», если расчетное значение получится больше 10, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9168. Какая цель анализа риска аварий установлена на этапе эксплуатации опасных производственных объектов магистрального газопровода (ОПО МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9169. Какое минимальное количество точек необходимо для измерений толщин воротников, усиливающих листов врезки патрубков, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9170. Какой порядок разработки и утверждения программы технического диагностирования пункта редуцирования газа (ПРГ) установлен согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9171. Какая цель обследования подземных стальных газопроводов является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9172. Какое событие предшествует истечению газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9173. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода, является случайной величиной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9174. Какое событие следует за истечением струй газа из концов разорванного газопровода и их взаимодействие с окружающими преградами, ограничивающими динамическое распространение струй газа, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9175. Какая цепочка событий в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является верной после воспламенения паровоздушной смеси, истекающей струи (при утечке из свища), разлитой нефти, нефтепродукта при наличии источника зажигания, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9176. Какое значение температуры на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления рекомендовано в случае применения водяного или парового отопления в производствах тротила, гексогена, октогена, тринитробензола, амидина, термола и дазина согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9177. Какое требование к измерению величины отклонений стенки резервуара от вертикали при проведении геодезических измерений при частичном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9178. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных

производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием и распространением пролива нефти, нефтепродуктов, его частичным испарением согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9179. Каким принимается значение коэффициента сбора для лесных и луговых участков согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9180. Какое мероприятие рекомендуется к выполнению при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9181. Какому термину соответствует определение «пункт редуцирования газа, размещенный в блоке контейнерного типа», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9182. Какое событие предшествует образованию первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9183. Какая причина аварии на установках, аппаратах и агрегатах объектов компрессорной станции магистральных газопроводов является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9184. Какие характеристики грунта по трассе газопровода рекомендуется устанавливать по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9185. Какому термину соответствует определение «технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9186. Какое определение «шкафного пункта редуцирования газа (ГРПШ)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9187. Какое событие следует за образованием при воспламенении газа вторичной, незначительной по поражающему воздействию воздушной волны сжатия в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной

части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9188. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за сгоранием/взрывом облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9189. Какому термину соответствует определение «продолжительность или объем работы объекта» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9190. Какая характеристика средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по реализации функции контроля и управления является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9191. В каком документе рекомендуется указывать результаты обследования газопровода без вскрытия грунта (бесшурфового) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9192. В каком случае рекомендуется проводить дополнительное обследование металла трубы в шурфах, вскрытых в местах наибольшего приближения к инженерным коммуникациям, которые являются возможным источником коррозионной опасности, при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9193. Какие виды отказа установлены согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9194. Какая степень повреждения объектов (зданий, сооружений, транспортных средств различных видов) соответствует пороговым значениям параметра, характеризующего отношение масс осколка и массы объекта, в диапазоне от 0,01 до 0,05 при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9195. Какое требование к определению толщины конструкций плавающей крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9196. В определении каких данных заключается процедура идентификации опасностей при количественном анализе риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9197. Какая характеристика труб газопровода, рекомендованная к анализу в технической документации при обследовании газопроводов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9198. Какой параметр применяется для определения длины видимой части пламени при горении газа по сценариям из группы «Струевое пламя» согласно расчетам теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9199. Какое событие следует за разлетом фрагментов трубы в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9200. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 20 000 м³ до 50 000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9201. Какой параметр применяется в пробит-функции гибели человека вследствие его метания при воздействии воздушной ударной волны при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9202. Какое требование к оформлению программы технического обследования газопровода установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9203. Какие рекомендуемые функции системы взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) являются верными согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9204. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к низкой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9205. Какие сведения являются исходным информационным материалом для выполнения этапа «Планирование и организация работ по анализу риска на линейной части магистрального газопровода» количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9206. Какой расчет необходимо провести при оценке технического состояния конструкций резервуара по результатам технического диагностирования при наличии местных отклонений стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9207. Какое техническое решение, обеспечивающее длительную безопасную эксплуатацию резервуаров, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9208. На какое количество групп факторов влияния делится система, используемая для корректировки среднестатистической удельной частоты аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9209. Какое событие следует за рассеиванием истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9210. Какие мероприятия рекомендуется предусмотреть в программе работ по обследованию зданий и сооружений, если в соответствии с проектными, конструктивными решениями в состав сооружения входят технические устройства согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9211. Для какой группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов при количественной оценке риска аварий одним из поражающих факторов является прямое воздействие пламени согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9212. Какое событие следует за несрабатыванием или безуспешной отработкой системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9213. Какое событие следует за истечением газа из газопровода в виде колонного низкоскоростного шлейфа в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9214. Какое событие предшествует образованию котлована (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9215. Какую условную вероятность возможности образования напорной струи в окружающей среде для подземных участков, за исключением участков в обычном исполнении и «труба в трубе» (при выбросе из отверстия типа «свищ»), рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9216. Какое минимальное количество измерений штангенциркулем необходимо для измерений толщин и размеров профилей лестниц, ограждений площадок, элементов жесткости, не предусмотренных проектной документацией, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9217. Какое событие следует за истечением газа из газопровода в виде 2-х свободных независимых струй в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9218. В каком документе фиксируются результаты проведенного визуального и измерительного контроля пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9219. Какой параметр рекомендован для оценки технического состояния установок средств электрохимической защиты (ЭХЗ) при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовое) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9220. Какой балльной оценке соответствует наличие энергосистем постоянного и переменного тока с защитой от блуждающих токов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9221. Какой вид обеспечения, входящий в состав систем средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), является верным

согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9222. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода и влияющий на распространение опасных веществ и потоков энергии в окружающей среде, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9223. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9224. Какой параметр применяется при определении потенциального риска от аварий на рассматриваемой k-ой нитке магистрального газопровода (МГ) в каждом узле E(x,y) расчетной области, покрывающей территорию вблизи МГ, в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9225. Для резервуаров с каким номинальным объемом при полном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет

не менее

20% участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9226. Какая рекомендуемая периодичность проведения полного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных с теплоизоляцией, вертикальных стальных с защитной стенкой, расположенных в районах с сейсмичностью не выше 9 баллов включительно по шкале MSK-64 и резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков при сроке эксплуатации более 20 лет согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9227. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «контроль качества сварных соединений» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9228. Какую условную вероятность возможности образования отсроченного воспламенения (воспламенения с задержкой) при выбросе в тоннеле рекомендуется принимать в расчётах и процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного

анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9229. Какому термину соответствует определение «календарная продолжительность эксплуатации от начала эксплуатации объекта или ее возобновления после ремонта до перехода в предельное состояние» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9230. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания при истечении жидкой фазы (отверстие ниже уровня жидкости) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А8 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9231. Какое событие следует за разрывом газопровода в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9232. Какая степень опасности аварий на участках и составляющих опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, устанавливаемая относительным сравнением со среднестатистическим (фоновым) уровнем риска аварий, является неверной

и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9233. Какие средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) не рекомендуется устанавливать в горных выработках выемочных участков, в подготовительных горных выработках, проводимых по углю или по углю и породе, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9234. Какому значению равен коэффициент технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) при их ограниченно работоспособном состоянии согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9235. Значение какого параметра является критерием поражающего воздействия газовой струи на объекты инфраструктуры согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9236. Какой показатель риска аварии представляют в виде изолиний на ситуационном плане участков с приближением участков линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9237. Каким выбирают типовое значение длины участка линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов при проведении количественного анализа риска на этапе идентификации опасностей аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9238. Каким принимается коэффициент излучения струевого пламени для расчета геометрических размеров пламени и теплового излучения при горении газа по сценариям из группы «Пожар в котловане» согласно расчёту теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9239. Какая составляющая, на основе которой складывается балльная оценка коррозионной активности грунта, является верной согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9240. По какой формуле определяется количество необнаруженных дефектов и/или повреждений для оценки вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9241. Какой следует принимать среднюю балльную оценку трассы опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в случае отсутствия данных оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9242. Какие поражающие факторы для группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов «Струевое пламя» являются верными при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9243. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов (факелов) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А9 на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска

аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9244. Какая рекомендация к условиям консервации оборудования установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9245. Какое техническое диагностирование рекомендуется проводить в случае выявления дефектов, требующих вывода резервуара в ремонт, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9246. Какие дефекты и повреждения не подлежат выявлению при проведении обследования подземных стальных газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9247. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за распространением нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9248. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к низкой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 № магистральных 478?

9249. Какие средства рекомендуется использовать для консервации оборудования, имеющего сложную конфигурацию, окрашенные участки, неметаллические детали, металлические и неметаллические неорганические покрытия, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9250. Какую балльную оценку принимают при отсутствии дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9251. Какие дефекты и повреждения относятся к повреждениям металла трубы газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9252. Какой показатель не относится к основным параметрам, определяющим техническое состояние пункта редуцирования газа (ПРГ), согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9253. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует сгоранию (взрыву) облака топливо-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9254. Какому термину соответствует определение «комплекс работ, выполняемый в рамках мониторинга технического состояния сетей газораспределения и/или газопотребления, для разработки рекомендаций по обеспечению их безопасной эксплуатации до прогнозируемого перехода в предельное состояние» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9255. Для каких видов производств объектов боеприпасов и спецхимии рекомендовано значение температуры не выше 100°С на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления в случае применения водяного или парового отопления согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений

и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9256. По какой формуле определяется скорость коррозии элемента конструкции резервуара (Vi_корр, мм/год) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9257. Какие степени коррозионной агрессивности грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали рекомендуется оценивать качественно при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9258. Какое событие 4 уровня является необходимым и достаточным условием для сосудов или участков технологического газопровода со сжатым природным газом II или III категории взрывоопасности при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9259. Какие средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) не рекомендуется устанавливать в горных выработках, примыкающих к пожарным участкам, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9260. Какой прибор применяется для определения толщины металла резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9261. Какое событие предшествует образованию воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9262. Какое требование к расчету каркасных стационарных крыш резервуаров при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9263. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров более 3 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А9 на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9264. Какое требование к учету суммарного количества опасных веществ одного вида, которые находятся или могут находиться в линейных частях присоединенных трубопроводов, оснащенных отключающей трубопроводной арматурой, обеспечивающей возможность автоматического управления остановкой технологического процесса, при установлении класса опасности опасного производственного объекта магистрального трубопроводного транспорта является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

9265. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за разгерметизацией трубопровода или трубопроводной арматуры согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9266. В какой последовательности производится осмотр поверхности основного металла резервуара с внутренней стороны при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9267. Каким образом определяется корректирующий коэффициент опасности дефектов и повреждений, учитывающий влияние условий эксплуатации и динамики возникновения дефектов и повреждений, для оценки вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию

подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9268. Какое событие следует за образованием первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9269. Какие действия необходимо выполнить для оценки осадки оснований резервуаров за длительный период эксплуатации при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9270. Какое значение соответствует слабой степени повреждения зданий, сооружений, транспортных средств при воздействии воздушной ударной волны и напорном воздействии газовой струи согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9271. По какой формуле рассчитываются значения корректирующих коэффициентов опасности дефектов и повреждений для оценки вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9272. Какое определение «исправного состояния (исправности)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9273. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за выбросом горящей нефти и нефтепродукта из резервуара при обрушении крыши (либо при разрушении резервуара, либо при переливе горящего продукта), при проведении пенной атаки согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9274. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует пожару разлития, горению струи (на месте свища) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9275. В каком случае не должно проводиться внеплановое техническое диагностирование резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9276. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к средней степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9277. По какой формуле определяется ожидаемая частота аварии на рассматриваемом n-ом участке магистрального газопровода при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9278. Какое исполнение рекомендуется использовать для оборудования и компонентов системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара (СМ), находящихся во взрывоопасной зоне, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9279. Какие данные необходимо установить после расчета зон полученных доз от напорного воздействия струи, воздушной ударной волны и разлета осколков при определении зон потенциального поражения и количества пострадавших от аварии на линейной части магистрального газопровода для сценариев аварий без возгорания газа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9280. Какие нагрузки и воздействия учитываются при выполнении расчетов стационарной крыши резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9281. Какое минимальное количество точек необходимо для дополнительных измерений в зонах хлопунов и видимых коррозионных разрушений при измерении толщины центральной части днища резервуара при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9282. В каком документе рекомендуется фиксировать результаты замеров и расчетов при определении физико-механических свойств металла трубы при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9283. Какое определение «оценки технического состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9284. Каким образом следует определять показатели механических свойств основного металла резервуара при проверке прочностных, пластических и вязкостных характеристик путем вырезки и испытания отдельных образцов при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9285. Какое событие предшествует образованию при воспламенении газа вторичной, незначительной по поражающему воздействию, воздушной волны сжатия в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9286. Какой вид имеет балльно-факторная функция для фактора «Аварии и отказы, имевшие место по причине наружной коррозии», при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9287. Какая условная вероятность зажигания нефти и нефтепродукта в резервуаре при отсутствии выброса из него установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А6 на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9288. В соответствии с какими документами рекомендуется осуществлять визуальный и измерительный контроль при оценке состояния материала

и сварных соединений в процессе эксплуатации технических устройств, зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации о порядке проведения визуального и измерительного контроля», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.01.2024 №8?

9289. Какая рекомендация по проведению обследования газопроводов в случае отсутствия или неполной комплектности технической документации является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9290. Какая характеристика физических проявлений аварий на опасных составляющих площадочных объектов и сопровождающих их поражающих факторов является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9291. При соблюдении какого условия допускается продолжение эксплуатации газопровода до истечения остаточного ресурса согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9292. Какой параметр, учитываемый в уравнении неразрывности (уравнении изменения массы) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9293. Какой цвет индикации интервалов значений измеряемых параметров с отображением на автоматизированном рабочем месте оператора, рекомендуемый для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, соответствует состоянию «НЕДОПУСТИМО» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9294. По какой формуле вычисляют значение поглощенной дозы тепловой радиации от пожара для технологического оборудования, наружных установок согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9295. Какой коэффициент применяется при определении ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке магистрального газопровода при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9296. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве»

для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9297. Какой параметр применяется для определения коэффициента технического состояния разъемных соединений технических устройств и газопроводов пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9298. Какой расчет рекомендуется включать в расчетные процедуры при расчетных и аналитических процедурах оценки и прогнозирования технического состояния технического устройства, включающих анализ режимов работы и исследование напряженно-деформированного состояния, согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9299. В каком случае допускается не проводить шурфовое обследование газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9300. Какой параметр применяется при определении ожидаемого полного годового ущерба от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9301. Для резервуаров с каким номинальным объемом при частичном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее 40% участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9302. Какое событие следует за свободной ориентацией факелов в горизонтальной плоскости в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9303. Какое определение соответствует термину «рабочее давление» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9304. С какой периодичностью в первые четыре года после ввода резервуара в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) рекомендуется проводить нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках и результаты заносить в журнал нивелирования окрайки днища согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9305. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует поступлению в окружающую среду паров нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9306. Какой вид имеет балльно-факторная функция для фактора «Аварии и отказы, имевшие место по причине производственных дефектов труб и оборудования», при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9307. По какой формуле рассчитывается значение интегрального коэффициента Квл при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9308. Какая условная вероятность пролива за пределы обвалования при залповом выбросе устанавливается в соответствии с типовым сценарием

аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов,если конструкция обвалования вмещает всю выброшенную нефть и нефтепродукты, исключает перехлест нефти, нефтепродукта через обвалование и его разрушение (размыв), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9309. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы более 10 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9310. Какое событие следует за разрывом газопровода в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9311. Какая цель анализа риска аварий установлена на этапе ввода в эксплуатацию опасных производственных объектов магистрального

газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9312. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за воспламенением паровоздушной смеси, истекающей струи (при утечке из свища), разлитой нефти, нефтепродукта при наличии источника зажигания, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9313. Какие дефекты и повреждения не относятся к повреждениям защитного покрытия газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9314. Какой вид имеет пробит-функция гибели человека при термическом поражении согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9315. Какое процентное соотношение долей утечек первого и второго типа от общего количества разгерметизаций рекомендуется применять при расчетах и оценке частоты образования дефектного отверстия в магистральном нефтепроводе и нефтепродуктопроводе в зависимости от его

размеров согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9316. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9317. С учетом какого допущения рассчитывается доза тепловой радиации от пожара при воздействии на человека согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9318. При какой категории технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) коэффициент их технического состояния равен 0,01 согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9319. Какие характеристики не определяются визуально при определении состояния поверхности металла и контроле геометрических размеров трубы, освобожденной от защитного покрытия, во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9320. Какому термину соответствует определение «пункт редуцирования газа, размещенный ниже уровня поверхности земли», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9321. Равной какому значению допускается принимать толщину слоя разлития нефти для приближенной оценки площади загрязнения водной поверхности при авариях вблизи водоемов и водотоков согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9322. Какие средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) рекомендуется устанавливать в забоях подготовительных выработок, проводимых по углю или по углю и породе, в коротких очистных забоях, у сопряжений с длинными очистными забоями, на участках горных выработок с размещенными в них электрораспределительными устройствами, в камерах, в горных выработках, имеющих сопряжения с горными выработками выемочных и подготовительных участков, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9323. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных

объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки более 28° согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9324. Какая условная вероятность прекращения горения устанавливается в соответствии типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, при наличии на дыхательной арматуре исправного огнепреградителя, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9325. Каким принимается итоговое значение балльной оценки для фактора «Имевшие место аварии и отказы из-за воздействий третьих лиц», если расчетное значение получится больше 10, при балльно-факторной оценке, ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9326. Какое определение соответствует термину «магистральный трубопровод» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9327. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки более 28°С устанавливается в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9328. Какое событие предшествует свободной ориентации факелов в горизонтальной плоскости в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9329. Какая цель выявления участков газопровода с аномалиями металла труб при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9330. Какое назначение подсистемы контроля заземления и молниезащиты резервуара для системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9331. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин люков, воротников, листов усиления, труб систем орошения и пожаротушения резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9332. Какие параметры связывает зависимость Коулбрука-Уайта, используемая для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, при расчете количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9333. Каким документом оформляются результаты проведения геодезических работ при техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9334. Какой документ составляют по результатам анализа технической документации пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов

редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9335. Равной какому значению допускается принимать толщину слоя разлития нефти (нефтепродуктов) при отсутствии данных о рельефе для приближенной оценки площадей аварийных разливов на неограниченную поверхность при проливе на неспланированную грунтовую поверхность согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9336. Каким образом рекомендуется размещать котельные установки на объектах производств боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9337. Какое определение «работоспособного состояния (работоспособности)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9338. Какие характеристики не устанавливаются инструментальными методами определения состояния защитного покрытия газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9339. Для резервуаров какой емкостью определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости должно проводиться на базе 350 мм при частичном техническом диагностировании

согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9340. Каким образом допускается оценивать значение средней скорости коррозии в случае отсутствия данных о произведенных в предыдущие годы измерениях глубины коррозионных повреждений на обследуемом участке газопровода при определении остаточного ресурса газопровода по коррозионному утонению стенок согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9341. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов более 700 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9342. Какой документ оформляется по результатам проведения осмотра основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с внутренней стороны при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9343. При каком условии остаточный ресурс технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) будет равен нулю, если от начала эксплуатации ПРГ

до технического диагностирования ПРГ техническое устройство не заменялось согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9344. Какие мероприятия рекомендуется проводить на этапе «Планирование и организация работ» при количественном анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9345. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), установлено при чрезвычайно высокой сравнительной степени опасности аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9346. Какое требование к форме контрольной заготовки для проведения механических испытаний металла при полном техническом диагностировании является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9347. По какому показателю производится оценка при проведении визуального контроля регулирующей, редукционной, отключающей,

предохранительной, запорной и контрольной арматуры, а также фильтров, входящих в состав пункта редуцирования газа (ПРГ), на этапе контроля технического состояния согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9348. Какими должны быть минимальные расстояния между швами патрубков, усиливающих листов и швами стенки до вертикальных сварных швов на стенке резервуаров при проведении осмотра, визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9349. В каком количестве точек проводятся измерения толщин периферийного вертикального листа плавающей крыши при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9350. Какой показатель риска на площадочных объектах, составляющих опасные производственные объекты магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП), представляют в виде графика ступенчатой функции согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9351. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует сгоранию (взрыву) облака топливно-воздушной смеси и возможное последующее горение разлитой нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9352. Какое требование к диаметру контрольной заготовки круглой формы со сварным швом, вырезанной из наиболее корродированного листа в зонах интенсивных коррозионных разрушений, для проведения механических испытаний металла при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9353. Какое минимальное количество измерений толщины каждого листа в доступных для измерения зонах необходимо провести на третьем поясе стенки резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9354. Какой балльной оценке соответствует количество находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке более 25 м согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных

нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9355. Каким принимается итоговое значение балльной оценки для фактора «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением», если расчетное значение получится больше 10, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9356. Каким образом рекомендуется выполнять заземление передвижных аппаратов, пробоотборников во взрывопожароопасных производствах объектов боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9357. В каких целях проводится измерение геометрической формы стенки резервуара при проведении технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9358. По какой формуле рассчитывается остаточный ресурс для участка обследуемого газопровода протяженностью не более 1 километра

при принятой допустимой вероятности возникновения отказа Рд согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9359. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9360. Какой балльной оценке соответствует количество находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке

от 1 до 10 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9361. Какому термину соответствует определение «вероятность возникновения отказа изделия в пределах заданной наработки» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

9362. Какой параметр, применяемый при определении скорости истечения нефти (нефтепродукта) из опасных производственных объектов

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на участках, где существует избыточное давление, при расчете количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9363. Какое минимальное количество точек необходимо для проведения измерений толщины листов настила крыши резервуара, расположенных по двум взаимно перпендикулярным диаметральным направлениям крыши резервуара, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9364. Какой документ составляется по результатам проведения технического диагностирования технических устройств, неразрушающего контроля, разрушающего контроля технических устройств, обследования зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9365. Какому термину соответствует определение «пункт редуцирования газа, не имеющий собственных строительных конструкций, размещаемый в помещении газифицируемого здания или сооружения», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9366. Какое требование к измерению толщин труб систем орошения и пожаротушения резервуара при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9367. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее 7 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9368. Какие факторы рекомендуется учитывать при определении сроков выполнения работ по техническому диагностированию технических устройств, обследованию зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах, согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9369. Каким принимают коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках выполненных технологией микротоннелирования, при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9370. При какой величине критического теплового потока, рассчитанного на 90-ю секунду после начала аварийного истечения газа, происходят необратимые изменения лесной подстилки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9371. Какое требование к измерению толщины металла внутренней части листов окрайки днища резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9372. Каким термином определяется комплекс программно-технических средств, контролирующий герметичность участка магистрального трубопровода в режиме реального времени, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9373. Какое определение соответствует термину «линейная часть магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9374. Какое определение «контрольной арматуры» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования

пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9375. На каком расстоянии рекомендуется устанавливать защитные экраны перед нагревательными приборами в помещениях хранения (или в зоне хранения) взрыво- и пожароопасных веществ и изделий, их содержащих, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9376. Какое количество групп сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов рекомендуется учитывать при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9377. Каким термином определяется единый производственно-технологический комплекс, предназначенный для транспортирования жидких или газообразных углеводородов от пунктов приема до пунктов сдачи потребителям или перевалки жидких углеводородов на автомобильный, железнодорожный или водный транспорт, состоящий из конструктивно и технологически взаимосвязанных объектов, включая сооружения и здания, используемые для целей обслуживания и управления объектами магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9378. Каким образом определяется масса горючего газа при расчетной аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9379. Какое определение «предельного состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9380. Какой цветовой кодировке отображения контролируемых параметров системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) соответствует включение световой и (или) звуковой сигнализации активного средства ВЗГВ с возможностью контроля и управления, реагирующих на угрозу взрыва, в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9381. Какой рекомендуется принимать степень повреждения вагона при определении ущерба, связанного с уничтожением и повреждением участков железных дорог и вагонов на них, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9382. Какие участки трассы магистральных газопроводов, вблизи которых расположены комплексы зданий, сооружений, оборудования сторонних организаций, относятся к потенциально опасным участкам при идентификации

опасностей с определением сценариев на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9383. Какие действия необходимо выполнить в случае, если конструкция средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) считается не выдержавшей расчетное воздействие согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9384. Какие поражающие факторы для группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов «Пожар в котловане (Пожар колонного типа)» являются верными при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9385. С какой периодичностью проводится полное техническое диагностирование для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. м3, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации более 20 лет согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9386. Какому значению соответствует наилучшее для газопровода влияние со стороны рассматриваемого фактора, то есть наименьшая вероятность нарушения его целостности, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9387. Каким термином определяется участок магистрального трубопровода, проложенный с заглублением в дно пересекаемой водной преграды шириной по зеркалу воды в межень 10 м и более и глубиной 1,5 м и более или шириной по зеркалу воды в межень 25 м и более независимо от глубины, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9388. Какой документ оформляется по результатам контроля состояния антикоррозионного покрытия резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9389. Какое событие следует за образованием котлована (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9390. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при истечении нестабильной и стабильной жидкой фазы с температурой вспышки менее или равной 28°С установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9391. Какая рекомендация для защиты от статического электричества технологического оборудования в зданиях объектов производств боеприпасов и спецхимии установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9392. Руководителем какой организацией принимается решение о дальнейшей эксплуатации пункта редуцирования газа (ПРГ) на основании результатов технического диагностирования или экспертизы промышленной безопасности согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9393. Какой параметр, учитываемый в уравнении неразрывности (уравнении изменения массы) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является

неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9394. Во взрывопожароопасных производствах с обращением веществ, составов, изделий, относящихся к каким группам чувствительности к электрическому разряду, рекомендуется дополнительно заземлять в производственных помещениях металлические дверные ручки, поручни лестниц, мостики, переходы согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9395. Какое мероприятие является неверным в случае, если при внешнем осмотре пункта редуцирования газа (ПРГ) выявляются дефектные зоны (вмятины, выпучины), согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9396. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует загрязнению нефтью, нефтепродуктами компонентов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9397. Каким средством рекомендуется консервировать крупногабаритное оборудование (емкости, баки и т.п.) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9398. Какую условную вероятность возможности образования разлития для подводных участков при свище и скорости течения более 1 м/с рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9399. Каким образом определяют среднестатистический (фоновый) уровень риска аварии для линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) при количественном анализе риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9400. Какой этап является заключительным в количественном анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных

нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9401. Какое требование поо ценке площадей разливов нефти, нефтепродуктов при аварии является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9402. Какое определение «вероятности отказа» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9403. Какое определение «исправного состояния (исправности)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9404. Каким термином определяется территория или акватория с особыми условиями использования, прилегающая к объектам магистрального трубопровода, предназначенная для обеспечения безопасности объектов магистрального трубопровода и создания необходимых условий их эксплуатации, в пределах которой ограничиваются или запрещаются виды деятельности, не совместимые с целями ее установления, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9405. По какой формуле определяется интенсивность излучения с единицы поверхности пламени при расчете теплового излучения от пожаров при

авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9406. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9407. Какой балльной оценке соответствует кислотность грунта более 7, как одной из составляющих фактора коррозионной активности грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9408. Какое требование к подсистеме контроля и молниезащиты резервуара для системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9409. В каких целях рекомендуется осуществлять визуальный и измерительный контроль технических устройств, зданий и сооружений в процессе эксплуатации согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации о порядке проведения визуального и измерительного контроля», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.01.2024 №8?

9410. Каким принимается значение коэффициента технического состояния систем инженерно-технического обеспечения здания газорегуляторного пункта (ГРП) или блочного ГРПБ пункта редуцирования газа (ПРГ), в случае, если по результатам проведения технического диагностирования ПРГ не выявлены неисправности, механические повреждения, разрушения систем или их частей согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9411. Какая степень повреждения объектов (зданий, сооружений, транспортных средств различных видов) соответствует пороговым значениям параметра, характеризующего отношение масс осколка и массы объекта, в диапазоне от 0,001 до 0,01 при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9412. Какой вид ущерба обусловлен разрушением и повреждением элементов линейной части магистрального газопровода и потерями газа в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9413. Какое требование к визуальному и измерительному контролю конструкций с внутренней стороны резервуара при полном техническом диагностировании является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9414. Какое событие 1 и 2 уровня принимается в унифицированном дереве отказов опасной составляющей площадочного объекта компрессорной станции за детальные прямые причины и исходные события при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9415. Какой параметр, учитываемый в уравнении состояния трубопровода (зависимость площади сечения трубы от давления и температуры) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9416. Каким термином определяется единый производственно-технологический комплекс, предназначенный для транспортировки подготовленной нефти и нефтепродуктов от пунктов приема до пунктов сдачи потребителям или перевалки их на автомобильный, железнодорожный или водный виды транспорта, состоящий из конструктивно

и технологически взаимосвязанных объектов, включая сооружения и здания, используемые для целей обслуживания и управления объектами магистрального трубопровода, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9417. В течение какого срока должны храниться в составе эксплуатационных документов объекта контроля результаты неразрушающего контроля согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования к проведению неразрушающего контроля технических устройств, зданий и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 01.12.2020 № 478?

9418. Какое определение системы обнаружения утечек является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9419. Каким образом рекомендуется проводить оценку качества соединений элементов технического устройства для разъемных соединений при техническом диагностировании технических устройств согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9420. Какое событие предшествует «вырыванию» плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, «в слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части

магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9421. Какое событие следует за заполнением здания (укрытия) газовоздушной смесью в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9422. Какое событие следует за воспламенением истекающего газа с образованием двух струй пламени, горизонтальных или наклонных (вверх), в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9423. Какой параметр, учитываемый в уравнении состояния трубопровода (зависимость площади сечения трубы от давления и температуры) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9424. Какие сведения, рекомендуемые для учета при проведении анализа технической документации газопровода, являются неверными и противоречат

руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9425. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует выбросу горящей нефти, нефтепродукта при вскипании воды в резервуаре согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9426. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует распространению нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9427. Какой параметр не применяется для расчета массы горючего газа при расчетной аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9428. На основании какого параметра производится определение остаточного ресурса газопровода по критерию вероятности возникновения отказа согласно

руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9429. Какое требование к оценочным расчетам тепловых потоков от пожара на магистральном газопроводе (МГ) в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9430. Какой параметр, определяющий техническое состояние при контроле функционирования пункта редуцирования газа (ПРГ), не относится к основным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9431. Какое требование к измерению толщин периферийного вертикального листа плавающей крыши резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9432. Какой показатель риска на площадочных объектах, составляющих опасные производственные объекты магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП), допускается использовать вместо индивидуального среднегруппового риска гибели в аварии отдельного человека из числа персонала, населения и иных физических лиц при отсутствии достоверных оценок числа рискующих из числа иных физических лиц согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9433. Какое техническое решение для обеспечения проведения мониторинга герметичности днища в конструкции резервуара является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9434. Какой показатель риска аварий, используемый для определения степени опасности аварии на площадочных сооружениях или площадочных объектах опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, относится к основным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9435. В каком документе рекомендуется указывать результаты определения фактического технического состояния и допустимости дальнейшей эксплуатации газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9436. Какое событие предшествует образованию воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9437. Какое минимальное количество точек необходимо для измерения толщин крышек люков, люков-лазов, световых и монтажных люков в наиболее прокорродировавших местах при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9438. По какой формуле определяется ущерб, связанный с безвозвратными потерями газа, входящий в прямой ущерб производству на опасных производственных объектах, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9439. Какой параметр применяется для расчета эффективного энергозапаса взрывоопасной смеси при ее детонации в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9440. Какое требование к проведению измерения отклонения центральной опорной стойки стационарной крыши резервуара от вертикали при полном техническом диагностировании является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9441. Какое требование к измерению толщины металла центральной части днища резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9442. Какое определение «подземного пункта редуцирования газа (ПРГП)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9443. Какому термину соответствует определение «проверка соответствия значений параметров объекта требованиям технической документации и определение на этой основе одного из заданных видов технического состояния в данный момент времени» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9444. Какое определение «остаточного ресурса» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9445. Какой критерий оценки состояния защитного покрытия газопровода во вскрытом шурфе при визуальном осмотре при шурфовом обследовании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9446. Какое значение соответствует полному разрушению зданий, сооружений, транспортных средств при воздействии воздушной ударной волны и напорном воздействии газовой струи согласно количественной оценке

риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9447. По какой формуле определяется экологический ущерб при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9448. Какой параметр, учитываемый в уравнении изменения импульса при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9449. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует сгоранию/взрыву облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9450. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов

на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует распространению пролива и взрывоопасного облака парогазовой смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9451. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за воспламенением паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти, нефтепродукта, истекающей струи (при утечке из свища), при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9452. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9453. Какое событие не относится к типовому сценарию А7, связанному с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для

хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9454. Какое количество категорий технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) по результатам анализа технического состояния установлено согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9455. Какую балльную оценку принимают при наличии на участке линейной арматуры без фундамента в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9456. Для резервуаров с каким номинальным объемом при частичном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее 30% участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9457. Какая цепочка событий в сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, является верной после сгорания (взрыва) облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9458. На каком расстоянии от сопряжений с примыкающими горными выработками рекомендуется устанавливать комбинированные средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) с возможностью контроля и управления согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9459. Какую цветовую кодировку рекомендуется применять для отображения контролируемых параметров в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9460. Какой основной сценарий горения газа при разрывах магистральных газопроводов (МГ), определяющих формы пламени пожара (формы факела), является верным при расчёте теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9461. Какое событие следует за образованием при воспламенении газа вторичной, незначительной по поражающему воздействию, воздушной волны сжатия в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9462. Какое событие относится к типовому сценарию А7, связанному с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9463. Каким образом подразделяются средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по принципу срабатывания согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9464. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует пожару, горению струи (на месте свища) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9465. Какой цветовой кодировке отображения контролируемых параметров системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) соответствует неисправность технического средства системы ВЗГВ в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9466. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за частичным или полным разрушением единичного резервуара с нефтью, нефтепродуктами, трубопроводной арматуры, фланцевых соединений, переполнением резервуара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9467. По какой формуле определяется значение эффективного энергозапаса взрывоопасной смеси при ее детонации в угольных шахтах при заданной стехиометрической концентрации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9468. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на однокилометровом участке трассы от 10 до 30 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9469. Какое количество видов обеспечения, входящих в состав систем средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9470. Какую балльную оценку принимают при низкой вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9471. Переходом в какое состояние объекта характеризуется частичный отказ согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию

подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9472. Какие дефекты и повреждения металла трубы газопровода не относятся к структурным при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9473. Какое событие следует за возможным каскадным развитием аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9474. Какая рекомендация к шлангам для слива или налива жидкостей в авто- и железнодорожные цистерны объектов производств боеприпасов и спецхимии установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9475. С какой целью выполняется визуальный контроль технических устройств, газопроводов и сварных соединений в составе пункта редуцирования газа (ПРГ) на этапе контроля технического состояния согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования

пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9476. Какая рекомендация к выполнению заземления особо опасного с точки зрения электризации технологического оборудования (трубопроводы, смесители, приборы сортировки, калибровки, ссыпки, развески, сушильные аппараты и т.д. на участках сортировки пороха, флегматизации, сушки, смешивания, развески, калибровки, укупорки, сборки и пневмовакуумтранспортирования), а также резервуаров и емкостей вместимостью более 50 м³ установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9477. В каких местах конструкций резервуара проводят измерения толщины металла при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9478. Какое событие следует за воспламенением истекающего газа с образованием «столба» пламени в форме, близкой к цилиндрической, в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9479. Какое определение «предохранительной арматуры» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического

диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9480. Каким видам технического диагностирования подвергаются в плановом порядке резервуары в период эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9481. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за разрушением, частичным или полным, насосного агрегата или подводящего трубопровода согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9482. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), установлено при низкой сравнительной степени опасности аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9483. Какая характеристика средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по сохранению способности выполнять функцию при повторных взрывах является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных

выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9484. К какой группе факторов влияния относят защищенность эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов средствами электрохимической защиты в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9485. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется проводить оценку частоты возможных сценариев аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9486. Какое событие предшествует воспламенению истекающего газа с образованием высокоскоростных струй пламени (факелов) в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9487. Какая рекомендация к перемычкам, применяемым для выравнивания потенциалов всех трубопроводов, расположенных в цехах и каналах,

установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9488. Какому значению равен повышающий коэффициент, зависящий от времени года, для периода с февраля по ноябрь при определении размера ущерба лесам, связанного с воздействием тепловой радиации от пожара, согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9489. Какой принимается балльная оценка для фактора «Контроль качества сварных соединений» при охвате сварных стыков (в пределах анализируемого участка) контролем физическими методами менее 55 % при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9490. Каким термином определяется система газопроводов, соединяющая производителя и потребителя газа, включающая в себя магистральные газопроводы, отводы газопроводов, газораспределительные системы, находящиеся у газотранспортной, газораспределительной организации или у иных организаций в собственности или на иных законных основаниях, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9491. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за загрязнением нефтью, нефтепродуктами компонентов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9492. Отверстия какого размера вырезают в стационарных крышах, в зонах с большими деформациями несущих конструкций и общим коррозионным разрушением настила более 50% толщины настила резервуара для измерения толщины элементов несущих конструкций при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9493. Каким принимается значение коэффициента технического состояния узла редуцирования и фильтров пункта редуцирования газа (ПРГ), за исключением случаев, когда по результатам технического диагностирования выявлены неисправности узла редуцирования и фильтров, без устранения которых в результате ремонта технического устройства его безопасная эксплуатация невозможна согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9494. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует образованию взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9495. По каким параметрам рекомендуется оценивать качественно коррозионную агрессивность грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9496. Каким образом определяют среднестатистический (фоновый) уровень риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) при планировании и организации работ согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9497. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров номинальным объемом от 20000 м³ до 50000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9498. Какое требование к контрольной заготовке для проведения механических испытаний металла при полном техническом диагностировании является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9499. Какое событие предшествует несрабатыванию или безуспешной отработкой систем пожаротушения в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9500. Какому термину соответствует определение «характеристика возможности и частоты появления события» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9501. С помощью каких проводников рекомендуется заземлять металлическую облицовку термоизоляции трубопроводов и аппаратов в пределах здания согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9502. Какое требование к дефектам сварных соединений конструкций резервуара, эксплуатируемых в районах с расчётной температурой от минус 40 °С до минус 65 °С включительно, выявленных по результатам ультразвукового контроля, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9503. Какое требование к расчету каркасных стационарных крыш взрывозащищенного исполнения при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации резервуаров установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9504. По какой формуле определяется радиационное тепловое воздействие (тепловой поток q(x,y) пожара на магистральном газопроводе на прилегающие объекты (на реципиентов термического воздействия) в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9505. Какой документ оформляется по результатам контроля электрохимической защиты, заземления, защиты от статического электричества резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9506. Каким образом в целях защиты от статического электричества рекомендуется выполнять заземления подвижных элементов оборудования объектов производств боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9507. Какой параметр, используемый в расчете массы нефти, поступившей самотеком при полном разрушении наземного или надземного трубопровода, выходящего из резервуара на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, является неверным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9508. Какой параметр, рекомендуемый для качественной оценки коррозионной агрессивности грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9509. Какой параметр не применяется для определения нагрузки к линейным элементам конструкции средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт,

опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9510. Какие поражающие факторы взрыва являются составляющими процесса, вызванного взрывом взрывоопасной смеси и приводящего к поражению людей и объекта (горной выработки), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9511. Для каких положений выполняются расчеты плавающей крыши резервуара при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9512. Какой параметр применяется для определения остаточного ресурса газопровода по критерию коррозионного утонения стенок и изменению механических характеристик металла труб согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9513. Какой показатель риска аварии рассчитывают для всей трассы опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9514. Каким способом проводится контроль герметичности поплавков (при их наличии) понтонов из алюминиевых сплавов при полном техническом

диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9515. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует разливу нефти, нефтепродукта на ограниченной обвалованием поверхности (разлив) нефти, нефтепродукта за пределами обвалования согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9516. Какие функции, рекомендуемые для обеспечения активного средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), реагирующего на угрозу взрыва, являются верными согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9517. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину окрайки днища резервуара при проведении технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9518. Какую условную вероятность возможности образования напорной струи в окружающей среде для подземных участков в обычном исполнении при

выбросе из отверстия типа «свищ» рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9519. Какая рекомендация по анализу документации, относящейся ко всем этапам жизненного цикла газопровода, при проведении обследования газопровода является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9520. Какое минимальное количество точек необходимо для измерения толщин труб систем орошения и пожаротушения при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9521. Какие поражающие факторы для группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов «Рассеивание двух струй газа» являются верными при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9522. Какое событие следует за истечением газа из котлована в виде «колонного» шлейфа в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные

технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9523. Какая рекомендация к техническому оборудованию, остающемуся в здании на период длительной остановки, установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9524. Каким термином определяется риск, который в данной ситуации считают приемлемым при существующих общественных ценностях согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9525. Какой вид имеет расчетная формула для определения вероятности возникновения одного или более отказов P (n >=1) на протяжении конкретного периода времени для обследуемого участка газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9526. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется собрать достоверные и представительные данные по аварийности и травматизму на ОПО МН и МНПП для определения среднестатистического (фонового) уровня риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9527. Какое определение «регулирующей арматуры» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9528. При достижении какой величины соотношения предела текучести к временному сопротивлению металла трубы участок газопровода при шурфовом обследовании рекомендуется признать непригодным к эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9529. По какому документу проводят выполнение работ по техническому диагностированию пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9530. Значение какого параметра является критерием поражающего воздействия газовой струи на технологическое оборудование, наружные установки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9531. Какое событие предшествует истечению газа из котлована в виде «колонного» шлейфа в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9532. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует загазованности окружающего пространства с образованием объемов топливно-воздушной смеси во взрывоопасных пределах, их воспламенение согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9533. Какое определение «мониторинга технического состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9534. Какая условная вероятность взрыва резервуара со стационарной крышей при переходе горения на резервуар устанавливается в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9535. Какие средства сигнализации и управления рекомендуется обеспечивать системами средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ)

согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9536. Какой принимается условная вероятность образования капельной смеси в соответствии с типовым сценарием аварий А9 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9537. Для каких видов производств объектов боеприпасов и спецхимии рекомендовано значение температуры не выше 80°С на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления в случае применения водяного или парового отопления согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9538. С помощью каких инструментов определяют величину неравномерной абсолютной и относительной осадки наружного контура днища резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9539. Какую условную вероятность возможности образования взрывоопасной смеси в ограниченном пространстве тоннеля (для прокладки трубопровода

в тоннеле) рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9540. Какое определение газораспределительной станции является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9541. При какой категории технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) возможна его дальнейшая эксплуатация согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9542. Какая условная вероятность образования отсроченного воспламенения при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки более 28°С устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при разрушении/переливе наземного резервуара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9543. Какая группа функционального деления средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9544. Какую условную вероятность возможности образования напорной струи в окружающей среде для надземных участков, за исключением участков в одиночном исполнении и исполнения «труба в трубе» (при выбросе из отверстия типа «свищ») рекомендуется принимать при расчётах, в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9545. Какая характеристика поражающих факторов аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов при расчете их распределения является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9546. Какое событие следует за образованием первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9547. Каким термином определяется объект магистрального трубопровода, предназначенный для выполнения одной или нескольких технологических операций по приему, накоплению, учету, поддержанию необходимого режима перекачки, перевалке нефти/нефтепродуктов, подогреву, смешению нефти, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9548. Какое событие 3 уровня рекомендуется рассматривать в качестве прямых причин при построении унифицированного дерева отказов при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9549. Какой метод (вид) неразрушающего контроля является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования к проведению неразрушающего контроля технических устройств, зданий и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 01.12.2020 № 478?

9550. Какая степень повреждения объектов (зданий, сооружений, транспортных средств различных видов) соответствует пороговым значениям параметра, характеризующего отношение масс осколка и массы объекта, в диапазоне от 0,05 до 0,1 при количественной оценке риска аварий

на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9551. Каким путем рекомендуется проводить оценку эффективности катодной поляризации при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9552. По какой формуле определяется масса горючего газа при расчетной аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9553. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует образованию факела на дыхательной арматуре (на зазоре) при стабилизации горения на месте выброса паров согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9554. Какая условная вероятность появления зажигания при истечении жидкой фазы (отверстие ниже уровня жидкости) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9555. Какая условная вероятность события установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, если при проведении пенной атаки произошел перелив нефти,нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9556. Какая условная вероятность взрыва резервуара с плавающей крышей установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при переходе горения на резервуар согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9557. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за пожаром, горением струи (на месте свища) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного

анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9558. Какие виды расчетов рекомендуется выполнять для резервуаров, эксплуатирующихся при пониженных температурах (расчетная температура ниже минус 45 °С), при определении предельного состояния элементов конструкции резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9559. Какое событие следует за рассеиванием истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9560. В каком виде рекомендуется оформлять результаты технического обследования газопровода в случае, если по результатам проведения технического обследования не проводится экспертиза промышленной безопасности газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9561. Какой показатель применяется при определении стоимости восстановления разрушенного участка железной дороги и вагонов при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9562. Какие характеристики не устанавливаются при визуальном осмотре защитного покрытия газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9563. В каком документе рекомендуется указывать результаты проверки состояния сварных соединений при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9564. Какую балльную оценку принимают при отсутствии дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на однокилометровом участке трассы в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9565. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), установлено при средней сравнительной степени опасности аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9566. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за попаданием

паро-, капельно-воздушного облака или разлитой нефти, нефтепродукта в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9567. Какой параметр не применяется для расчета эффективного энергозапаса взрывоопасной смеси при ее детонации в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9568. Какому термину соответствует определение «вероятность того, что в пределах заданной наработки отказ объекта не возникнет» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

9569. Какой показатель риска аварии представляют в виде изолиний на ситуационном плане площадочного объекта опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9570. В каком количестве точек проводятся измерения толщин короба резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9571. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на однокилометровом участке трассы более 50 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9572. Какое событие следует за образованием котлована в грунте (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9573. Какое событие предшествует возможному каскадному развитию аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9574. Какому термину соответствует определение «техническое устройство, устанавливаемое на трубопроводах, оборудовании и емкостях, предназначенное для управления потоком рабочей среды путем изменения проходного сечения», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9575. Какой документ оформляется по результатам ультразвукового контроля основного металла и сварных соединений элементов конструкций при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9576. Какой цвет индикации интервалов значений измеряемых параметров с отображением на автоматизированном рабочем месте оператора, рекомендуемый для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, соответствует состоянию «ДОПУСТИМО» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9577. Какие действия должны предприниматься в случае присвоения категории технического состояния «предельное состояние» пункту редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9578. Какому термину соответствует определение «арматура, предназначенная для управления поступлением рабочей среды в контрольно-измерительную аппаратуру, приборы», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9579. Какая характеристика системы электрохимической защиты (ЭХЗ) газопровода, рекомендованная к анализу в технической документации при обследовании газопроводов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9580. Какое событие следует за несрабатыванием или безуспешной отработкой систем пожаротушения в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя»
для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9581. В каких частях стойки проводятся измерения толщин центральной опорной стойки резервуара (в случае наличия) при полном техническом

диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9582. В течении какого периода после ввода резервуара в эксплуатацию (или до полной стабилизации осадки основания) рекомендуется ежегодно проводить нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках и результаты заносить в журнал нивелирования окрайки днища согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9583. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется подобрать группу исполнителей, оценить трудозатраты, определить детальность и ограничения планируемой процедуры по количественному анализу риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9584. Какое мероприятие при оценке технического состояния конструкций резервуаров по результатам технического диагностирования в случае наличия местных отклонений стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9585. Какие дефекты и повреждения относятся к повреждениям защитного покрытия газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9586. Какому термину соответствует определение «конструкторский документ, который в отдельности или в совокупности с другими документами определяет правила эксплуатации изделия и/или отражает сведения, удостоверяющие гарантированные изготовителем значения основных параметров и характеристик (свойств) изделия, гарантии и сведения по его эксплуатации в течение установленного срока службы», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9587. Какая опасная составляющая площадочного объекта на автомобильной газонаполнительной компрессорной станции является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9588. Какой параметр применяется для определения допустимой глубины коррозионного повреждения участков газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9589. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов

на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за сгоранием/взрывом взрывоопасного облака согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9590. Какие функции системы взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9591. Какой коэффициент применяется при определении размера ущерба лесам, связанного с воздействием тепловой радиации от пожара, при расчете экологического ущерба согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9592. Какой параметр применяется при определении ожидаемого полного годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9593. Для резервуаров с каким номинальным объемом при частичном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет

не менее 40% перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9594. Какое превентивное мероприятие является неверным и противоречит балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9595. Каким принимается значение коэффициента технического состояния систем инженерно-технического обеспечения здания газорегуляторного пункта (ГРП) или блочного ГРПБ пункта редуцирования газа (ПРГ), в случае, если по результатам проведения технического диагностирования ПРГ выявлены неисправности, механические повреждения, разрушения систем или их частей согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9596. Какое событие предшествует образованию котлована в грунте (как правило, в нормальных («твердых») грунтах в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9597. Какая характеристика газопровода, рекомендованная к анализу в технической документации при обследовании газопроводов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9598. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9599. Какое определение «повреждения» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9600. Какое событие предшествует разлету фрагментов трубы в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9601. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или

нецелесообразно» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

9602. В каком случае значение коэффициента технического состояния узла редуцирования и фильтров пункта редуцирования газа (ПРГ) принимается равным 0,1 согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9603. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9604. Какая составляющая в рекомендуемом составе системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9605. С какой целью используются результаты технического диагностирования пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов

редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9606. Каким принимается значение коэффициента сбора для равнинных участков в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9607. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки менее или равной 28°С или нестабильной жидкой фазы согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9608. Какой характеристике соответствует 10 баллов при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9609. Какому значению равна частота возникновения на газопроводе отказов, обусловленных заводским браком, обобщенная по статистическим данным,

согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9610. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории сложности I в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9611. К какой группе факторов влияния относят наличие подземных металлических сооружений и энергосистем вблизи эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9612. По какой формуле определяется коэффициент технического состояния, применяемый для расчета остаточного ресурса пункта редуцирования газа (ПРГ), согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9613. Какая цель контроля функционирования пункта редуцирования газа (ПРГ) является неверной и противоречит руководству по безопасности

«Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9614. Значение какого параметра является критерием поражающего воздействия воздушной ударной волны на технологическое оборудование, наружные установки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9615. Какие поражающие факторы взрыва не являются составляющими процесса, вызванного взрывом взрывоопасной смеси и приводящего к поражению людей и объекта (горной выработки), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9616. Какой параметр применяется для расчета массы горючего газа при расчетной аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9617. Какой этап технического диагностирования пунктов редуцирования газа (ПРГ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9618. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «тип и состояние изоляционного покрытия» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9619. На основании какого документа разрабатывается программа работ по техническому диагностированию технических устройств, обследованию зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах, согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9620. Какое требование к проведению полного технического диагностирования для однотипных резервуаров со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. м3 в пределах одного резервуарного парка установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9621. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется задать пути достижения цели и определить основную задачу планируемой процедуры количественного анализа риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9622. Какое требование к измерению величины отклонений стенки резервуара от вертикали при проведении геодезических измерений при полном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9623. Какое событие следует за истечением газа из газопровода в виде двух свободных независимых струй в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9624. Какое требование к составу расчетных сценариев аварии для подводных переходов, выполненных методом горизонтально-направленного бурения с конструкцией «труба в трубе», при количественном анализе риска аварий на линейной части магистрального газопровода установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9625. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует попаданию

паро-, капельно-воздушного облака или разлитой нефти, нефтепродукта в зону

нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9626. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров менее 3 кПа (насосы в помещении) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А9 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9627. По какой формуле определяется остаточный ресурс технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) в случае, если от начала эксплуатации ПРГ до технического диагностирования ПРГ техническое устройство не заменялось до истечения его назначенного срока службы согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9628. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием облака взрывоопасной смеси паров нефти, нефтепродукта с воздухом согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9629. Каким образом определяется теплота сгорания горючего газа при расчете аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9630. Какие виды информации включает в себя информационное обеспечение системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9631. В каком случае значение коэффициента технического состояния систем инженерно-технического обеспечения здания газорегуляторного пункта (ГРП) или блочного ГРПБ пункта редуцирования газа (ПРГ) равен нулю согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9632. Какое требование к расчету геометрических размеров пламени и теплового излучения при горении газа по сценариям из группы «Струевое пламя» установлено согласно расчетам теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9633. С каким шагом проводится нивелировние днища резервуара при полном техническом дианостировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9634. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за пожаром разлития, горением струи (на месте свища) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9635. Какая условная вероятность зажигания нефти и нефтепродукта установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9636. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей с давлением насыщенных паров в условиях содержания в емкости менее 10 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А8 на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9637. Какой документ, рекомендуемый к оформлению результатов, полученных при выполнении отдельных видов работ, предусмотренных программой проведения обследования газопровода, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9638. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует воспламенению паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти, нефтепродукта, истекающей струи (при утечке из свища), при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9639. Какое событие следует за образованием воздушной ударной волны в момент разрыва газопровода в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9640. Какими должны быть размеры контролируемых участков перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов стенки резервуара, на которых выполняется ультразвуковой контроль при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9641. С каким шагом рекомендуется проводить сканирование толщины стенки для нижней части первого пояса стенки в районе скопления подтоварной воды (примыкают к окрайкам днища, имеющим наименьшую высотную отметку по результатам нивелирования), для полосы высотой от 300 мм до 400 мм для нескольких листов, расположенных равномерно по периметру резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9642. Какое требование к документам по проведению визуального и измерительного контроля при оценке состояния материала и сварных соединений в процессе эксплуатации технических устройств, зданий и сооружений является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации о порядке проведения визуального и измерительного контроля», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.01.2024 №8?

9643. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 20 000 м³ до 50 000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9644. На основе результатов каких расчетов определяют остаточный ресурс элемента конструкции резервуара по скорости коррозии согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9645. Какой вариант оценки вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием газопровода, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9646. Каким группам сценариев соответствуют два предельных режима формирования опасных зон загазованности при расчете дисперсии газа в атмосфере при количественном анализе риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9647. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин настила крыши резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9648. Какой параметр применяется для определения нагрузки к линейным элементам конструкции средства взрывозащиты горных выработок угольных

шахт (ВЗГВ) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9649. Какое требование к длине видимой части пламени настильной (прилегающей к земле) струи установлено при расчете геометрических размеров пламени и теплового излучения при горении газа по сценариям из группы «Струевое пламя» согласно расчетам теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9650. Какое определение соответствует термину «магистральный трубопровод (для транспортировки нефти и нефтепродуктов)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9651. Какому значению равен дополнительный коэффициент к ставкам платы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, при расчете экологического ущерба согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9652. К какой группе факторов влияния относят несущую способность грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого

опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9653. Какой параметр применяется для расчета безразмерного расстояния от центра взрыва при детонации взрывоопасной смеси в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9654. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы менее 0,1 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9655. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к высокой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9656. Какое определение «неисправного состояния (неисправности)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9657. Какая характеристика капиллярного контроля элементов конструкций резервуара при проведении частичного технического диагностирования является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9658. Какой параметр, применяемый при определении давления на месте разрушения, является верным при расчете количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме, на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9659. Какое событие следует за истечением газа из газопровода в виде двух независимых высокоскоростных струй в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9660. Какое событие относится к типовому сценарию А1, связанному с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9661. На основании какого параметра производится определение остаточного ресурса газопровода по критерию вероятности возникновения отказов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9662. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Уровень антропогенной активности» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9663. Какое количество типов пороговых критериев поражающего воздействия используют при оценке воздействия на имущественные и природные компоненты в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9664. В какую шкалу трансформированы диапазоны изменений «натуральных» значений различных факторов с целью унифицированного

учета влияния разнородных факторов на ожидаемую частоту аварий на магистральном газопроводе при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9665. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенки резервуара, находящихся в эксплуатации от 5 до 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений стенки резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9666. Какой вид ущерба, который входит в социально-экономический ущерб на опасных производственных объектах при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9667. Какой показатель определяется по результатам расчета на прочность и устойчивость стенки резервуара при определении остаточного ресурса для назначения срока очередного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9668. Какой вид обеспечения, входящий в состав систем средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), является неверным

и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9669. Какое определение «вероятности безотказной работы» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9670. Какой параметр применяется для определения средней скорости коррозии при наличии данных о глубине коррозионных повреждений, измеренных на участке газопровода в различные годы, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9671. Какое событие предшествует воспламенению истекающего газа с образованием «столба» пламени в форме, близкой к цилиндрической, в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9672. Для резервуаров с каким номинальным объемом при полном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее

60% участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9673. Какую балльную оценку принимают при средней несущей способности грунта в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9674. Какой вид расчета выполняется при определении остаточного ресурса резервуара для назначения срока очередного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9675. Какой показатель не определяется при измерительном контроле состояния основного металла и сварных соединений на этапе контроля технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9676. Какой параметр для определения остаточного ресурса газопровода по критерию вероятности возникновения отказа является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9677. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует

за сгоранием (взрывом) облака топливно-воздушной смеси и возможным последующим горением разлитой нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9678. Какому значению равен коэффициент, учитывающий вид нарушения лесного законодательства для случая «уничтожение или повреждение до степени прекращения роста деревьев» при определении размера ущерба лесам, связанного с воздействием тепловой радиации от пожара согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9679. На основании каких результатов рекомендуется определять техническое состояние газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9680. Какое требование к поверхности сварного шва резервуара является неверным и противоречит нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9681. Какой фактор влияния, входящий в группу внешних антропогенных воздействий, является неверным и противоречит балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

(ОПО МН и МНПП) на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9682. К какой группе факторов влияния относят контроль защищенности эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9683. На каких участках газопровода рекомендуется предусматривать шурфы при отсутствии утечек газа и повреждений защитного покрытия при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9684. Какой характеристике соответствует 0 баллов при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9685. Какую балльную оценку принимают при низкой несущей способности грунта в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9686. Какое событие следует за разрывом газопровода в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9687. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Согласовательно-разъяснительная работа» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9688. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров менее 10 кПа, в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9689. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин листов конструкций плавающей крыши резервуара при техническом

диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9690. С каким интервалом рекомендуется заземлять металлические воздуховоды вентиляционных систем в пределах здания с помощью стальных проводников согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем

для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9691. Какой параметр не применяется для определения коэффициента технического состояния разъемных соединений технических устройств и газопроводов пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9692. Какое событие следует за разлетом фрагментов трубы в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9693. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) определяют

среднестатистический (фоновый) уровень риска аварии для линейной части ОПО МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9694. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует распространению пролива нефти, нефтепродукта в помещении (за его пределами) и ее частичное испарение согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9695. В каких случаях проводится техническое диагностирование пунктов редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9696. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором хотя бы один параметр объекта не соответствует хотя бы одному из требований, установленных в документации на этот объект», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9697. Каким образом квалифицируются местные отклонения (выпучины и вмятины) с расстоянием от нижнего до верхнего края стенки резервуара более 4,5 м согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9698. Какой показатель риска аварии не представляют в виде значений, рассчитанных для каждой составляющей и просуммированных для площадочного сооружения опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) в целом, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9699. Какой показатель применяется при определении потерь, связанных с уничтожением основных фондов, входящих в прямой ущерб производству на опасных производственных объектах, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9700. Для резервуаров с каким номинальным объемом при полном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее

60% перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9701. По какой формуле следует определять остаточный ресурс для участков газопровода, на которых при проведении обследования обнаружены обширные коррозионные утонения стенок и изменения механических характеристик металла труб согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9702. Какое требование к техническому обеспечению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9703. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к средней степени опасности аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9704. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется определить необходимость проведения количественного анализа риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9705. К какой группе факторов влияния относят опасность диверсий и врезок с целью хищения нефти, нефтепродукта на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9706. К какой группе факторов влияния относят проведение превентивных мероприятий согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9707. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину плавающей крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9708. Какая рекомендация к выполнению заземления всех аппаратов, емкостей, агрегатов, в которых происходит дробление, распыление, разбрызгивание продуктов, соединенных трубопроводами с общей системой аппаратов и емкостей, установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений

и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9709. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «испытания газопровода» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9710. Какому термину соответствует определение «арматура, предназначенная для снижения (редуцирования) рабочего давления в системе за счет увеличения ее гидравлического сопротивления», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9711. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, зданий, сооружений, коммуникаций, транспортных средств и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9712. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от горизонтали наружного контура днища резервуаров, находящихся

в эксплуатации более 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений окрайки резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9713. Какая условная вероятность разрушения резервуаров и дополнительного выброса нефти и нефтепродуктов при длительном выбросе для резервуаров, находящихся в одном обваловании, установлена в соответствии с типовым сценарием аварии А1 на площадочных сооружениях согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9714. Какое событие следует за образованием воздушной ударной волны в момент разрыва в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9715. Какое событие относится к типовому сценарию А8, связанному с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9716. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, зданий, сооружений, коммуникаций, транспортных средств и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9717. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует образованию «карманов», продолжению пожара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9718. Какое мероприятие не рекомендовано к включению в состав работ по определению фактического технического состояния газопровода во вскрытых шурфах при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9719. Какую балльную оценку принимают при средней или низкой вероятности гидравлических ударов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного

объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9720. Какое определение «предельного состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9721. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенки резервуара, находящихся в эксплуатации более 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений стенки резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9722. При какой категории технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) коэффициент их технического состояния равен 0,1 согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9723. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за разрушением, частичным или полным, технологического трубопровода (трубопроводной арматуры, камеры приема

и пуска средств очистки и диагностики) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9724. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9725. Какому термину соответствует определение «пункт редуцирования газа, размещенный в здании и имеющий собственные ограждающие конструкции», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9726. При каком содержании воды в нефти возможен выброс горящей нефти и нефтепродукта из резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9727. Какое разрушение не относится к видам коррозионных разрушений согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9728. Какие дефекты и повреждения металла трубы газопровода относятся к коррозионным при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9729. Какие характеристики системы электрохимической защиты (ЭХЗ) трассы газопровода рекомендуется устанавливать по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9730. Какие характеристики рекомендуется определять визуально при определении состояния поверхности металла и контроле геометрических размеров трубы, освобожденной от защитного покрытия, во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9731. К какой группе факторов влияния относят количество дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9732. С какой целью выполняется анализ технической документации при техническом диагностировании пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9733. Какое значение допустимой вероятности возникновения отказа рекомендуется для определения вероятности возникновения одного или более отказов P (n >=1) на протяжении конкретного периода времени для обследуемого участка газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9734. Какое событие следует за вырыванием плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, в «слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9735. Какая условная вероятность взрыва резервуара со стационарной крышей установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9736. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров номинальным объемом от 20000 м³ до 50000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9737. Какая условная вероятность воспламенения шлейфа паров нефти и нефтепродукта установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9738. Какая группа сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9739. Для каких газопроводов рекомендуется устанавливать значение допустимой вероятности отказов (Рд), менее или равной 0,05 согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9740. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к низкой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9741. Какая условная вероятность пролива за пределы обвалования при длительном выбросе установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, если струя приподнятая, образующаяся при истечении из резервуара, выпадает за пределы обвалования, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9742. Каким термином определяется совокупность технологического оборудования газопровода для снижения давления, очистки, одоризации и учета расхода газа перед подачей его в газораспределительную сеть согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9743. Какое событие следует за возникновением пожара колонного типа в условиях загроможденного пространства разрушенного здания (помещения, укрытия) в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных

объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9744. Какое событие предшествует вырыванию плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, в «слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9745. Какая степень опасности аварий на участках и составляющих опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов, устанавливаемая относительным сравнением со среднестатистическим (фоновым) уровнем риска аварий, является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9746. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к средней степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9747. Какой критерий (метод) рекомендуется для установления остаточного ресурса газопровода, в зависимости от наличия дефектов, повреждений и их динамики, выявленных при проведении обследования, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9748. Каким образом рассчитывается избыточное давление взрыва в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9749. Каким образом определяется остаточный ресурс технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) в случае, если от начала эксплуатации ПРГ до технического диагностирования ПРГ техническое устройство не заменялось до истечения его назначенного срока службы согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9750. Какой документ оформляется по результатам определения механических свойств, химического состава стали резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9751. Какой физический эффект при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов обладает наименьшей условной вероятностью возникновения согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9752. Какие поражающие факторы для группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» являются верными при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9753. Переходом в какое состояние объекта характеризуется полный отказ согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9754. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента теплопередачи нефти (нефтепродукта) с окружающей средой, является неверным и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9755. Какой этап является заключительным в проведении количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9756. В каком документе рекомендуется указывать результаты определения биокоррозионной агрессивности грунта при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9757. По какой формуле рассчитывается значение потенциальной вероятности отказа, обусловленного возникновением на газопроводе различных типов дефектов и повреждений, для оценки вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9758. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9759. Какой этап не входит в проверку герметичности газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9760. По какой формуле рассчитывается частота возникновения на газопроводе отказов, обусловленных различными причинами, для определения вероятности возникновения одного или более отказов

на протяжении конкретного периода времени для обследуемого участка газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9761. Какой допускается принимать суммарную балльную оценку группы факторов «Наружная коррозия (без учета коррозионного растрескивания под напряжением)», если анализируемый участок газопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного или напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9762. Какой процент не должна превышать суммарная площадь дефектов (наружных, внутренних или тех и других одновременно) на оценочном участке в сварных соединениях резервуара, доступных сварке с двух сторон, а также в соединениях на подкладках по результатам ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9763. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9764. Какое событие предшествует истечению газа из газопровода в виде колонного шлейфа в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9765. Во сколько раз должны быть увеличены предельные отклонения от горизонтали наружного контура днища резервуаров, находящихся в эксплуатации от 5 до 20 лет, по сравнению с нормами предельных отклонений окрайки резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9766. Какой документ оформляется по результатам проведения визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9767. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования

и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9768. Какую балльную оценку принимают при отсутствии на участке надземных сооружений в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9769. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «эксплуатационная документация» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9770. Какие причины являются вторичными типовыми причинами аварий на газораспределительной станции и автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9771. Основной задачей какого этапа количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) является описание и выявление всех источников опасностей аварий (участков и составляющих ОПО МН и МНПП, на которых обращаются опасные вещества) и сценариев их реализаций согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9772. По какой формуле рассчитывают количество уничтоженных движущихся транспортных средств при аварии на подземном переходе магистрального газопровода через автодорогу при воздействии заданного поражающего фактора при оценке воздействия на имущественные и природные компоненты в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9773. Какое требование к измерению толщин опорной стойки резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9774. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров номинальным объемом

от 20000 м³ до 50000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9775. Какое событие следует за истечением газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9776. Какое основное назначение анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистрального газопровода установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9777. Каким принимается значение количества дефектов одного типа для одного шурфа стандартного размера (1,5 метра) для оценки вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9778. На какое количество групп рекомендуется разделять мероприятия (технические решения и организационные меры) по снижению риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9779. Какое событие предшествует образованию воздушной ударной волны в момент разрыва в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9780. Какое событие предшествует возможному каскадному развитию аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9781. Какому значению равен коэффициент технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) при их работоспособном состоянии согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9782. Какое требование к использованию оборудования и компонентов системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара

(СМ), находящихся во взрывоопасной зоне, установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9783. Какое мероприятие рекомендуется проводить на втором этапе проверки герметичности газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9784. Какое значение соответствует сильной степени повреждения зданий, сооружений, транспортных средств при воздействии воздушной ударной волны и напорном воздействии газовой струи согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9785. Какое техническое решение может применяться для обеспечения проведения мониторинга герметичности днища в конструкции резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9786. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину люков, воротников, усиливающих листов врезки патрубков, труб систем орошения и пожаротушения резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9787. Какой параметр применяется при определении локального коэффициента влияния при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9788. К какой группе факторов влияния относят минимальную глубину заложения подземного эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов,в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9789. В какой период выполняются визуальный и измерительный контроль технических устройств, газопроводов и сварных соединений в составе пункта редуцирования газа (ПРГ) на этапе контроля технического состояния согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9790. Какое событие следует за истечением струй газа из концов разорванного газопровода и их взаимодействие с окружающими преградами (в виде стен и смежного оборудования), ограничивающими динамическое распространение струй газа, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих

площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9791. Какое определение «дефекта» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9792. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при истечении нестабильной и стабильной жидкой фазы с температурой вспышки менее или равной 28°С установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А4 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9793. Какой этап из рекомендуемых основных этапов обследования газопровода является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9794. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности

«Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9795. Какую документацию рекомендуется анализировать при проведении обследования газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9796. На основании какой информации производится определение остаточного ресурса газопровода по критерию коррозионного утонения стенок и изменению механических характеристик металла труб согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9797. По какой формуле определяется локальный коэффициент влияния при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9798. Какая рекомендация по вводу тепловых сетей в помещения зданий объектов производств боеприпасов и спецхимии является неверной и противоречит руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9799. Какие характеристики защитного покрытия газопровода рекомендуется устанавливать по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9800. Какое требование к проведению нивелирования днища резервуара при полном техническом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9801. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за разрушением (частичным или полным) емкости с нефтью, нефтепродуктом согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9802. Какой воздухообмен рекомендуется обеспечивать в помещениях, в которых проводятся работы по выплавке, вымыванию, гранулированию, кристаллизации тротила согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9803. По какой формуле определяется коэффициент технического состояния технических устройств, за исключением узла редуцирования и фильтров, пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности

«Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9804. Какое определение «срока службы» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9805. Какой параметр, влияющий на зависимость Коулбрука-Уайта, используемую для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, является неверным и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9806. Какой параметр применяется в пробит-функции гибели человека вследствие его метания при напорном воздействии струи при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9807. Какой вид имеет балльно-факторная функция фактора «Имевшие место аварии и отказы из-за воздействий третьих лиц» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9808. Какой параметр применяется при определении компенсационных выплат за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву, согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9809. Какой температурный класс для компонентов системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, находящихся на открытом воздухе, рекомендуется соблюдать согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9810. Какую балльную оценку принимают при средней вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9811. Какое событие предшествует истечению газа из газопровода в виде двух свободных независимых струй в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9812. Какое расстояние от стены до нагревательных приборов (радиаторов отопления, в т.ч. регистров из гладких труб) рекомендовано в помещениях, где возможно выделение взрыво- и пожароопасной пыли согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9813. Какое определение соответствует термину «подводный переход магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9814. Какую балльную оценку принимают при наличии на участке сложного надземного узла с арматурой на фундаменте в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9815. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода (МГ) и влияющий на «функцию источника», определяет интенсивность истечения газа, величину избыточного давления

при расширении сжатого газа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9816. Какой метод оценки эффективности катодной поляризации при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9817. Какое событие предшествует образованию котлована в грунте (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9818. Какая условная вероятность пролива за пределы обвалования при длительном выбросе устанавливается в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, если струя приподнятая, образующаяся при истечении из резервуара, не выпадает за пределы обвалования согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9819. Какой диаметр контрольной заготовки круглой формы для механических испытаний металла необходимо вырезать на наиболее корродированном листе в зонах интенсивных коррозионных разрушении при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9820. При каких условиях рассматривается следующий вариант развития аварии линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов: если при выбросе нефти, нефтепродукта в непосредственной близости нет источника зажигания, то нефть, нефтепродукт будет испаряться, а паровоздушное облако будет распространяться в атмосфере, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9821. Какая условная вероятность события установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, если взрыв вызывает разрушение резервуара (в том числе обрушение крыши с переливом горящего продукта) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9822. Какие данные, рекомендуемые к указыванию на схеме обследуемого газопровода, по результатам выполнения анализа технической документации

газопровода являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9823. Какой показатель риска аварии в части определения степени опасности для населения и иных физических лиц рассчитывают только для составляющих площадочного сооружения опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов с приближением к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам вокруг этих объектов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9824. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) проводится сравнение показателей риска аварии участков и составляющих ОПО МН и МНПП со среднестатистическим (фоновым) уровнем и установление степени опасности участков и составляющих ОПО МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9825. Для участка газопровода какой протяженностью рекомендуется методика оценки вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9826. Какой параметр не применяется для определения вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, при наличии дефектов и повреждений, выявленных при проведении обследования, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9827. Какие расчеты рекомендуется учитывать при определении предельного состояния элементов конструкции резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9828. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором значения всех параметров, характеризующих его способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативной и технической документации» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

9829. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9830. Какое требование к проведению дополнительных измерений толщины центральной части днища резервуара при полном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9831. В каком размере рекомендуется принимать затраты на локализацию аварии, ликвидацию ее последствий и расследование аварии в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9832. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров номинальным объемом от 20000 м³ до 50000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9833. Какие действия относятся к мерам, направленным на снижение последствий возможных аварий, в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9834. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству

по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9835. Какое событие предшествует несрабатыванию или безуспешной отработке системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9836. Какое определение соответствует термину «линейная часть магистрального газопровода» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9837. Каким образом подразделяются средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по реализации функции контроля и управления согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9838. По какому значению рекомендуется определять остаточный ресурс газопровода в случае одновременного использования нескольких критериев (методов) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9839. Какая характеристика потенциально опасных участков трассы магистральных газопроводов (МГ) при идентификации опасностей с определением сценариев на линейной части магистральных газопроводов является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9840. Какие данные входят в состав исходных для выполнения идентификации опасностей с определением сценариев на линейной части магистральных газопроводов как этапа количественной оценки риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9841. Какая характеристика защитного покрытия газопровода, рекомендованная к анализу в технической документации при обследовании газопроводов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9842. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за горением (взрывом) облака и (или) пролива и (или) факела согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9843. Какое определение «неработоспособного состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию

подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9844. Какая цель осуществления визуального и измерительного контроля технических устройств, зданий и сооружений в процессе эксплуатации является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации о порядке проведения визуального и измерительного контроля», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.01.2024 №8?

9845. Какой параметр не применяется в расчете остаточного ресурса технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) в случае, если от начала эксплуатации ПРГ до его технического диагностирования техническое устройство заменялось до истечения его назначенного срока службы согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9846. Какому термину соответствует определение «признак или совокупность признаков предельного состояния объекта, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9847. Какая характеристика потенциально опасных участков трассы магистральных газопроводов (МГ) при идентификации опасностей с определением сценариев на линейной части магистральных газопроводов является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9848. Какой параметр, применяемый при расчете величины индивидуального риска для i-го работника объекта при его нахождении на территории, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9849. О каком состоянии технических средств системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) сигнализирует зеленый цвет в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9850. Какое событие следует за разрывом надземного технологического газопровода внутри здания (помещения, укрытия) в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9851. Какое значение температуры на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления рекомендовано в случае применения водяного или парового отопления в производствах жидких нитроэфиров согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств

боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9852. Какая условная вероятность события, когда при взрыве внутри подземного железобетонного резервуара образуются разлетающиеся элементы крыши, установлена в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9853. Какое количество уровней цветовой кодировки рекомендуется применять для отображения контролируемых параметров в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9854. Какое мероприятие по оборудованию, подлежащему консервации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9855. Какое событие предшествует воспламенению образовавшейся газовоздушной смеси с возникновением в условиях загроможденного пространства пожара колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих

площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9856. Какой параметр не применяется для расчета значений корректирующих коэффициентов опасности дефектов и повреждений для оценки вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9857. Какое требование к измерению толщин трубопроводов подслойного пожаротушения, трубопроводов системы размыва донных отложений и зачистного трубопровода при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9858. Какой показатель риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов представляют в виде графика ступенчатой функции согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9859. Какая рекомендация к выполнению дополнительного заземления во взрывопожароопасных производствах, где обращаются вещества, составы, изделия, относящиеся к группам 1 и 2 чувствительности к электрическому

разряду, установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9860. В каких местах проводятся измерения толщины листов настила крыши резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9861. Какая балльная оценка установлена в случае отсутствия находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9862. Какое определение «газорегуляторного пункта (ГРП)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9863. Какую условную вероятность возможности образования напорной струи в окружающей среде для подводных переходов рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9864. С какой периодичностью проводится частичное техническое диагностирование для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. м³, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации более 20 лет согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9865. Какие данные не включаются в текущую информацию о состоянии средств и системы взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9866. Какое событие следует за разрывом надземного наружного технологического газопровода в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9867. Из какого материала рекомендуется выполнять заземление передвижных аппаратов, пробоотборников во взрывопожароопасных производствах объектов боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9868. Какие сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю (ВИК) конструкций с внутренней стороны резервуара при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9869. По какой формуле определяются затраты на локализацию аварии, ликвидацию последствий и расследование аварии при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9870. В каком документе следует указывать результаты определения остаточного ресурса газопровода по коррозионному утонению стенок и изменению механических характеристик металла труб газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9871. Какой параметр применяется при определении накопленной дозы тепловой радиации от пожара при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9872. Какой параметр, учитываемый в уравнении изменения импульса при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9873. Какое требование к измерению толщин водоспуска резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9874. Для резервуаров с каким номинальным объемом при полном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее

20% перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9875. Какое событие следует за рассеиванием истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9876. С какой периодичностью проводится полное техническое диагностирование для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. м³, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации до 20 лет включительно согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9877. Какое требование к визуальному и измерительному контролю конструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9878. Каким принимается значение коэффициента сбора для болотистых участков согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9879. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием «карманов», продолжением пожара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9880. Какой показатель риска аварии рассчитывают для участков с приближением линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) к жилым, общественно-деловым или рекреационным зонам согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9881. Какие факторы относят к критериям и пробит-функциям поражающего воздействия на человека согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9882. По какой формуле определяется частота аварий на линейных опасных составляющих площадочного объекта (технологических трубопроводах) в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9883. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода (МГ) и влияющий на распространение опасных веществ и потоков энергии в окружающей среде, влияет на вероятность реализации каскадного развития аварии согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9884. Какое событие предшествует воспламенению истекающего газа с образованием «столба» пламени в форме, близкой к цилиндрической в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9885. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9886. Какое событие предшествует истечению газа из газопровода в виде двух независимых высокоскоростных струй в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9887. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9888. Каким принимается итоговое значение балльной оценки для фактора «Аварии и отказы, имевшие место по причине наружной коррозии», если расчетное значение получится больше 10, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9889. Какому термину соответствует определение «невыполнение требования» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9890. Сварные соединения каких поясов стенки с внутренней стороны резервуара, включая уторный узел и прилегающие к нему зоны основного металла на расстоянии не менее 20 мм, подлежат визуальному и измерительному контролю (ВИК) при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9891. Какую условную вероятность возможности образования напорной струи в окружающей среде для надземных участков в одиночном исполнении при выбросе из отверстия типа «свищ» рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварии на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9892. Какое событие следует за образованием воздушной ударной волны в момент разрыва в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9893. Какой параметр применяется для определения вероятности возникновения одного или более отказов P (n >=1) на протяжении конкретного периода времени для обследуемого участка газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9894. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки менее или равной 28°C или нестабильной жидкой фазы установлена в соответствии с типовым сценарием аварий A4 на площадочных сооружениях опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9895. Какая характеристика условной вероятности поражения человека осколками разрушенного магистрального газопровода (МГ) при расчете количества пострадавших от аварии на линейной части МГ в рамках количественного анализа риска аварий является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9896. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров номинальным объемом менее 1000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по

безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9897. Каким документом рекомендуется ооформлять результаты проверки эффективности средств электрохимической защиты (ЭХЗ) при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовое) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9898. Какой рекомендуется принимать степень повреждения вагона при определении стоимости восстановления разрушенного участка железной дороги и вагонов при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9899. По какой формуле определяется ущерб, связанный с разрушением инженерных коммуникаций, входящий в ущерб, связанный с уничтожением и повреждением зданий и сооружений, принадлежащих третьим (другим) лицам, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9900. Какое дополнительное мероприятие, рекомендуемое к проведению при проверке технического состояния арматуры, установленной в газовых колодцах, при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) является неверным и противоречит руководству по безопасности

«Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9901. Какое событие предшествует образованию первичной воздушной ударной волны за счет расширения компримированного газа в атмосфере в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9902. На какие категории подразделяется подфактор «Активность строительных работ в районе участка магистрального газопровода» при определении балльно-факторной функции для фактора «Уровень антропогенной активности» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9903. Какое требование к расчету разгерметизации нитки многониточного магистрального газопровода при открытых кранах на перемычках является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9904. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки более 28°С установлена в соответствии с типовым сценарием аварий

А4 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9905. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за разливом нефти, нефтепродукта на ограниченной обвалованием поверхности (разлив) нефти, нефтепродукта за пределами обвалования согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9906. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором значения всех параметров, характеризующих его способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативной и технической документации» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9907. По какой формуле определяется коэффициент поглощения излучения атмосферой (в основном парами воды) при расчете радиационного теплового воздействия на прилегающие к факелу объекты согласно расчёту теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов Руководства по безопасности «Методика оценки

риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9908. Какой параметр оценки технического состояния установок средств электрохимической защиты (ЭХЗ) при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовое) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9909. Для какой группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов при количественной оценке риска аварий одним из поражающих факторов является попадание природного газа в атмосферу согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9910. Какой расчет необходимо провести при оценке технического состояния конструкций резервуара по результатам технического диагностирования при наличии отклонений, образующих стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9911. Какая цепочка событий в общей последовательности развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов до возможного воспламенения нефти и нефтепродукта является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска

аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9912. Какой параметр применяется при определении абсолютной частоты реализации расчетного сценария на n-ом участке магистрального газопровода заданной длины при количественном анализе риска на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9913. Каким образом производится подача команды на срабатывание активных средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) с возможностью контроля и управления, реагирующих на угрозу взрыва, если не произошло их автоматическое срабатывание при достижении уставочного значения составляющими (параметрами) рудничной атмосферы, характеризующими взрывоопасность среды, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9914. Какое событие следует за вырыванием плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, в «слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9915. Какая цепочка событий в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных

объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, является верной после образования взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9916. На каком уровне налива резервуара проводится нивелирование окрайки (наружного контура днища) при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9917. Какое событие предшествует воспламенению истекающего газа с образованием двух струй пламени, горизонтальных или наклонных (вверх), в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9918. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за истечением нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9919. С каким давлением насыщенных паров при проливах нефтей образуются облака топливно-воздушной смеси при авариях на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9920. Какой объект идентифицируется в качестве источника опасности при анализе риска аварий магистрального газопровода в рамках количественного анализа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9921. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за возможным разрушением соседних резервуаров (при полном разрушении аварийного резервуара) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9922. Каким должен быть уклон отмостки, обеспечивающий отвод воды в сторону кольцевого лотка, при контроле состояния отмостки резервуара при

проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9923. На каком расстоянии от границ опасного производственного объекта магистрального трубопроводного транспорта учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида, которые находятся или могут находиться в линейных частях присоединенных трубопроводов, оснащенных отключающей трубопроводной арматурой, обеспечивающей возможность автоматического управления остановкой технологического процесса, при установлении класса опасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

9924. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует пожару разлития (при наличии длительного напорного выброса газа, двухфазной или диспергированной струи - ее горение) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9925. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для подфактора «Коррозионная активность грунта» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9926. Во сколько раз должна быть увеличена допускаемая величина стрелки прогиба выпучины или вмятины стенки резервуара при сроке эксплуатации более 5 лет по сравнению с нормами предельных местных отклонений (выпучины и вмятины) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9927. Какие средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) не рекомендуется устанавливать в горных выработках, в которых сооружены смесительные камеры согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9928. Какой параметр применяется для определения расчетного объема взрывоопасной смеси облака при ее детонации в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9929. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9930. Какая балльная оценка соответствует удельному сопротивлению грунта от 5 и менее как одной из составляющих фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9931. Какой фактор, способствующий возникновению аварий на компрессорной станции магистральных газопроводов, является верным в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9932. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется идентифицировать анализируемый МН и МНПП как опасный производственный объект и дать его общее описание согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9933. Стехиометрическая концентрация для какого горючего вещества применяется в расчете облака взрывоопасной смеси при ее детонации в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9934. Какое определение «работоспособного состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9935. Для резервуаров с каким номинальным объемом при полном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее

40% перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

9936. В каком случае не учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида при определении класса опасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

9937. Какой коэффициент применяется при определении ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы магистрального газопровода при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9938. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9939. Какой параметр для определения остаточного ресурса газопровода по критерию коррозионного утонения стенок и изменению механических характеристик металла труб является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9940. Какой вид ущерба обусловлен гибелью и травматизмом обслуживающего линейную часть магистрального газопровода (МГ) персонала, а также населения на территориях, прилегающих к МГ, включая работников близлежащих сторонних организаций, в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9941. Каким образом рассчитывается частота возникновения на газопроводе отказа, обусловленного техническим состоянием, согласно руководству по

безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9942. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «минимальная глубина заложения подземного газопровода» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9943. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует воспламенению паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти, нефтепродукта при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9944. Какой метод консервации оборудования является неверным и противоречит руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9945. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов

на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за «полным» разрушением емкости согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9946. По какой формуле следует оценивать среднюю скорость коррозии при наличии данных о глубине коррозионных повреждений, измеренных на участке газопровода в различные годы, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9947. В каком случае остаточный ресурс технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) при условии, если от начала эксплуатации ПРГ до технического диагностирования ПРГ техническое устройство не заменялось, будет равен нулю согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

9948. В каком случае не рекомендуется эксплуатации резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9949. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к высокой степени опасности аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9950. Какое событие предшествует образованию первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов

(ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9951. Какая цепочка событий в сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, является верной после воспламенения паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти, нефтепродукта, истекающей струи (при утечке из свища), при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9952. Какой параметр не применяется для определения количества необнаруженных дефектов и/или повреждений для оценки вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9953. Какой параметр является критерием термического поражающего воздействия от пожара на человека согласно количественной оценке риска

аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9954. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров менее 10 кПа согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9955. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин металла стенки резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9956. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9957. При какой величине критического теплового потока, рассчитанного на 90-ю секунду после начала аварийного истечения газа, происходят необратимые изменения сельскохозяйственных культур согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9958. Какое событие предшествует истечению газа из газопровода в виде колонного низкоскоростного шлейфа в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9959. На какое количество этапов делится проведение количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9960. Каким образом рекомендуется проводить оценку качества соединений элементов технического устройства для неразъемных соединений при техническом диагностировании технических устройств согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9961. Какой документ определяет срок дальнейшей безопасной эксплуатации резервуара по окончании установленного проектного срока согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9962. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует потере резервуаром устойчивости, его полное разрушение в результате пожара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9963. По какой формуле определяется степень повреждения зданий и сооружений при воздействии тепловой радиации от пожара согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9964. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за загазованностью окружающего пространства с образованием объемов

топливно-воздушной смеси (ТВС) во взрывоопасных пределах и их воспламенение согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9965. Какое событие предшествует рассеиванию истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9966. Какой параметр не применяется для определения вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, при условии устранения выявленных дефектов и повреждений (с учетом дефектов и повреждений, не обнаруженных по объективным и субъективным причинам), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9967. Для резервуаров с каким номинальным объемом при частичном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее 30% перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

9968. Какие основные показатели риска аварий, используемые для определения степени опасности аварии на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
(ЛЧ ОПО МН и МНПП), являются верными согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9969. Каким принимают коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных наклонно-направленным бурением, при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9970. Какой параметр, учитываемый в уравнении связи давления, плотности и температуры (уравнении состояния жидкости) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9971. Какую балльную оценку принимают при высокой вероятности перемещения грунта или размыва подводного перехода согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9972. Какое условие перехода аварийной ситуации с одной емкости на другую при аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9973. Каким рекомендуется устанавливать значение допустимой вероятности отказов (Рд) для газопроводов, возникновение отказов на которых может сопровождаться нанесением ущерба третьим лицам и окружающей среде согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9974. Какой из основных поражающих факторов аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9975. Какой цветовой кодировке отображения контролируемых параметров системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ)

соответствует работоспособное состояние технических средств системы ВЗГВ в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9976. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А8 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при истечении жидкой фазы (отверстие ниже уровня жидкости) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9977. Какая характеристика средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по сохранению способности выполнять функцию при повторных взрывах является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9978. Какой метод для оценки остаточного ресурса технического устройства, здания и сооружения является неверным и противоречит руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9979. Какой балльной оценке соответствует удельное сопротивление грунта более 100 как одной из составляющих фактора коррозионной активности грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния

эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9980. Какое мероприятие по генеральной уборке зданий и сооружений перед длительным перерывом (остановкой) производства является неверным и противоречит руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9981. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором все параметры объекта соответствуют всем требованиям, установленным в документации на этот объект», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9982. Каким образом определяется значение эффективного энергозапаса взрывоопасной смеси при ее детонации в угольных шахтах при заданной стехиометрической концентрации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

9983. С помощью каких проводников рекомендуется заземлять металлические воздуховоды вентиляционных систем в пределах здания согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем

для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9984. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее 350 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9985. На какое количество групп разделены значимые факторы, влияющие на вероятность нарушения целостности газопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9986. Какие действия относятся к мерам, направленным на предупреждение аварий (уменьшение вероятности их возникновения) в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9987. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А8 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

при истечении газовой фазы (отверстие выше уровня жидкости) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9988. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует возможному воспламенению нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9989. Какие мероприятия рекомендуется предусмотреть в программе работ по техническому диагностированию технических устройств, если в соответствии с проектными, конструктивными решениями в состав технического устройства входят строительные конструкции, технологическая обвязка согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

9990. В каком случае рекомендуется проводить определение физико-механических свойств металла трубы с целью оценки его деградационных изменений, происходящих при эксплуатации газопровода, при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9991. Какое событие следует за воспламенением истекающего газа с образованием высокоскоростных струй пламени (факелов) в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9992. Какая рекомендация для защиты от электростатической индукции производственных и складских зданий, связанных с обращением взрывчатых веществ, составов на их основе и изделий, их содержащих, в которых имеются металлические коммуникации большой протяженности, а также в случаях, когда взрывчатые материалы хранятся в металлических упаковках (коробах), установлена согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

9993. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует отрыву от резервуара отдельных элементов, их разлет и воздействие на людей и объекты, поступлению в окружающую среду нефти, нефтепродукта (жидкой фазы и паров) с температурой окружающей среды (в случае подогрева - с температурой подогрева) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

9994. Какая характеристика грунта по трассе газопровода, рекомендованная к анализу в технической документации при обследовании газопроводов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

9995. Какое событие следует за образованием первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9996. Какая характеристика пороговых критериев поражающего воздействия при оценке воздействия на имущественные и природные компоненты в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9997. Какие меры относятся к превентивным и компенсационным при рассмотрении фактора «Превентивные мероприятия» в рамках балльно-факторной оценки ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9998. Какое событие предшествует рассеиванию истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

9999. На основании какого документа определяется срок дальнейшей безопасной эксплуатации резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10000. Какая условная вероятность появления источника зажигания на пути дрейфующего облака установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А9 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10001. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров более 10 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А8 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10002. При каком условии допускается эксплуатация резервуара при наличии элементов (ребер) на стенке резервуара, не предусмотренных в проектной документации, дефектов геометрической формы стенки и днища, величины которых превышают допустимые пределы, до очередного капитального ремонта согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10003. По какой формуле рассчитывается частота возникновения на газопроводе отказа, обусловленного техническим состоянием, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10004. Какую условную вероятность возможности образования капельной смеси в атмосфере для надземных участков рекомендуется принимать

при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10005. Какое мероприятие при оценке технического состояния конструкций резервуаров по результатам технического диагностирования

в случае наличия отклонений, образующих стенки резервуара, превышающих значения норм предельных отклонений, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10006. Какой показатель применяется при определении затрат, связанных с гибелью персонала эксплуатирующей организации, входящих в социально-экономический ущерб, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10007. Какое мероприятие не относится к этапу контроля технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10008. Какое мероприятие, рекомендуемое к проведению при проверке технического состояния трубопроводной арматуры, при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10009. Какое событие предшествует разлету фрагментов трубы в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10010. С учетом каких критериев выполняется расчет напряженно-деформированного состояния стенки, элементов днища резервуара при определении остаточного ресурса для назначения срока очередного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10011. Какую балльную оценку принимают при наличии на участке линейной арматуры на фундаменте в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10012. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется провести сбор и оценку исходной информации согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10013. К какой группе факторов влияния относят усталость металла в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10014. Какой параметр применяется при определении ожидаемой частоты возникновения аварии на n-ом потенциально опасном участке заданной длины линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10015. Какой параметр применяется при определении частоты аварий на линейных опасных составляющих площадочного объекта (технологических трубопроводах) в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10016. Какой метод контроля не рекомендуется для определения состояния защитного покрытия во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10017. Какому термину соответствует определение «событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния», согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

10018. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону для резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10019. Какое событие не относится к типовому сценарию А8, связанному с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10020. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется проводить оценку возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10021. Какой параметр применяется для определения коэффициента технического состояния технических устройств, за исключением узла редуцирования и фильтров, пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10022. Какое событие предшествует прямому и радиационно-термическому воздействию пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на людей, оказавшихся вне помещений, в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10023. Какую рекомендуется принимать степень повреждения вагона при определении ущерба, связанного с уничтожением и повреждением участков железных дорог и вагонов на них, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10024. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10025. На участках газопровода, проложенных в каких грунтах, не рекомендуется предусматривать шурфы при отсутствии утечек газа и повреждений защитного покрытия при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10026. Какие характеристики устанавливаются инструментальными методами определения состояния защитного покрытия газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10027. Какое событие предшествует образованию первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10028. Какое количество измерений толщин воротников, усиливающих листов врезки патрубков резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10029. Какое событие следует за разрывом подземного технологического газопровода в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные

технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10030. Какая условная вероятность зажигания нефти и нефтепродукта в резервуаре установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10031. При каком условии поры или включения рассматриваются как одна пора или одно включение в соответствии с нормами оценки стыковых сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10032. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Коррозионные свойства грунтов» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10033. Какие типы пороговых критериев поражающего воздействия установлены при оценке воздействия на имущественные и природные компоненты в рамках количественного анализа риска аварий на линейной

части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10034. Какой показатель применяется при определении потерь организации в результате уничтожения товарно-материальных ценностей, входящих в прямой ущерб производству на опасных производственных объектах, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10035. За какой период рекомендуется определять период неработоспособности установки электрохимической защиты (ЭХЗ) для оценки технического состояния при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10036. Какое техническое решение, обеспечивающее длительную безопасную эксплуатацию резервуаров, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10037. Какое значение соответствует средней степени повреждения зданий, сооружений, транспортных средств при воздействии воздушной ударной волны и напорном воздействии газовой струи согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах

Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10038. Какое минимальное количество точек необходимо для измерения толщин направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10039. Какой документ оформляется на основании результатов работ, выполненных при техническом диагностировании пункта редуцирования газа (ПРГ), в случае, если работы по техническому диагностированию проводились в рамках экспертизы промышленной безопасности согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10040. Какой фактор, влияющий на вероятность нарушения целостности газопровода, относят к группе факторов влияния «Природные воздействия» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10041. Какой рекомендуется принимать степень повреждения автотранспортного средства при определении стоимости восстановления разрушенного участка автодороги и автотранспортных средств при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий

на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10042. Какое событие является исходным для деревьев событий при формировании расчетных сценариев для каждой заранее выделенной n-ой опасной составляющей площадочных объектов магистральных газопроводов в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10043. С каким интервалом рекомендуется заземлять металлическую облицовку термоизоляции трубопроводов и аппаратов в пределах здания с помощью стальных проводников согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10044. Какая характеристика магнитопорошковой дефектоскопии элементов конструкций резервуара при проведении частичного технического диагностирования является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10045. Какое соотношение может быть использовано для определения величины коэффициента трения, зависящего от режима течения в трубе, при числе Рейнольдса менее 2000 при расчете количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10046. Какое состояние подсистемы соответствует зеленому цвету индикации интервалов значений измеряемых параметров с отображением на автоматизированном рабочем месте оператора, рекомендуемый для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10047. Какие средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) не рекомендуется устанавливать в горных выработках, оборудованных магистральными ленточными конвейерами (кроме горных выработок, по которым транспортируется только порода), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10048. Какое событие следует за разрывом газопровода в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10049. Для резервуаров и емкостей какой вместимостью рекомендуется присоединение к заземлителям или магистралям заземления (наружной или внутренней) с помощью не менее чем двух защитных заземляющих проводников в диаметрально противоположных точках для защиты от статического электричества согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10050. Какой воздухообмен рекомендуется обеспечивать в помещениях, где проводятся работы с порохами, зарядами из них и взрывчатыми веществами (ВВ) в открытом виде (при отсутствии теплового воздействия на ВВ) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10051. Какое событие следует за воспламенением истекающего газа с образованием «столба» пламени в форме, близкой к цилиндрической, в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10052. Какую балльную оценку принимают при отсутствии дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы от 1 до 10 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10053. Какой вид ущерба, который входит в полный ущерб при реализации того или иного расчетного сценария аварии на опасных производственных объектах (ОПО) при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10054. Какой параметр применяется при определении значения поглощенной дозы тепловой радиации от пожара для технологического оборудования, наружных установок согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10055. Какой допускается принять суммарную балльную оценку группы факторов «Коррозия под напряжением (коррозионное растрескивание под напряжением)», если анализируемый участок газопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного или напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10056. Какой показатель принят в качестве критерия фактического технического состояния газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10057. При какой категории технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) коэффициент их технического состояния равен 0,05 согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10058. Какое мероприятие при испытании технических устройств и газопроводов на герметичность и прочность при контроле технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10059. По какой формуле определяется стоимость восстановления инженерных коммуникаций при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10060. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на однокилометровом участке трассы менее 10 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния

состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10061. Какое событие не относится к типовому сценарию А10, связанному с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10062. Какое определение «неисправного состояния (неисправности)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10063. Какую формулу рекомендуется использовать при необходимости уточнения величины коэффициента излучения струевого пламени для расчета геометрических размеров пламени и теплового излучения при горении газа по сценариям из группы «Струевое пламя» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10064. Какое событие следует за разлетом фрагментов трубы в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих

площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10065. Какой критерий комплексно учитывает условия эксплуатации газопровода и выявленные при проведении его обследования дефекты, повреждения и их динамику согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10066. Какое событие следует за истечением газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй с образованием воздушной ударной волны в момент разрыва в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10067. При какой величине критического теплового потока, рассчитанного на 90-ю секунду после начала аварийного истечения газа, происходят необратимые изменения почвы согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10068. При какой величине критического теплового потока, рассчитанного на 90-ю секунду после начала аварийного истечения газа, происходят необратимые изменения древесной растительности согласно

количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10069. Какое событие следует за рассеиванием истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10070. Каким принимается значение коэффициента технического состояния узла редуцирования и фильтров пункта редуцирования газа (ПРГ), если по результатам технического диагностирования выявлены неисправности узла редуцирования и фильтров, без устранения которых в результате ремонта технического устройства его безопасная эксплуатация невозможна согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10071. Какие нагрузки и воздействия учитываются при выполнении расчетов плавающей крыши резервуара на плаву и на опорных стойках согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10072. Какой наиболее значимый при анализе риска тип физических проявлений аварии на магистральном газопроводе (МГ), различающихся между собой, кроме факта горения/негорения, еще и характером истечения

газа, является верным при количественной оценке риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10073. Какой метод неразрушающего контроля применяется в качестве основного для контроля качества сплошности металла и сварных соединений элементов конструкций резервуара при его частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10074. Какие должностные лица должны подписывать акт по результатам проведения технического диагностирования технических устройств, неразрушающего контроля, разрушающего контроля технических устройств, обследования зданий и сооружений согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

10075. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для всех дизельных топлив и нефтей с давлением насыщенных паров более 10 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А4 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10076. Какая группа значимых факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке магистрального газопровода является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10077. Какое количество вариантов оценки вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием газопровода, рекомендовано согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10078. Какое требование к степени защиты для конструкций системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара (СМ), предназначенных для установки на открытом воздухе, установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10079. При каком проценте коррозионного разрушения толщины настила резервуара для стационарных крыш в зонах с большими деформациями несущих конструкций вырезают отверстия размером 500х500 мм и измеряют толщины элементов несущих конструкций при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10080. В каком случае степень повреждения оборудования равна 1 при воздействии тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10081. Какое определение «вероятности» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10082. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10083. По какой формуле рассчитывается балльная оценка при удельном сопротивлении грунта от 5 до 20 включительно, как одной из составляющих фактора коррозионной активности грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478

10084. Какой фактор, влияющий на вероятность нарушения целостности газопровода, относят к группе факторов влияния «Природные воздействия» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10085. Каким принимают значение условной вероятности успешного тушения пожара за пределами резервуара при его разрушении/переливе в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводовРуководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10086. Какой параметр не применяется для определения вероятности возникновения одного или более отказов P (n >= 1) на протяжении конкретного периода времени для обследуемого участка газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10087. Какое событие следует за «вырыванием» плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, «в слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных

составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10088. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует перекрытию запорной арматуры согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10089. Какими должны быть минимальные расстояния между швами патрубков, усиливающих листов и швами стенки до горизонтальных сварных швов на стенке резервуаров при проведении осмотра, визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10090. Какой вид ущерба при реализации сценария аварии на линейной части магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10091. Какое событие следует за прямым и радиационно-термическим воздействием пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на людей, оказавшихся вне помещений, в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10092. Какое событие не относится к типовому сценарию А1, связанному с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10093. Какое событие следует за разрывом надземного наружного технологического газопровода в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10094. Какое событие предшествует образованию котлована в грунте (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности

«Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10095. Какой принимается балльная оценка гипотетического среднестатистического сухопутного участка газопровода единой системы газоснабжения, аварийность на котором соответствует среднестатистической удельной частоте аварий по магистральным газопроводам единой системы газоснабжения, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10096. Какое событие предшествует образованию воздушной ударной волны в момент разрыва в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10097. Какое событие следует за разлетом фрагментов трубы в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10098. Какая длина (база) шаблона рекомендуется для оценки угловатости в зонах монтажных сварных швов стенки резервуаров рулонного и полистового изготовления согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10099. Какой показатель применяется при определении стоимости ущерба при частичном повреждении имущества, входящего в прямой ущерб производству на опасных производственных объектах, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10100. Какие сведения не являются исходным информационным материалом для выполнения этапа «Планирование и организация работ по анализу риска на линейной части магистрального газопровода» количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10101. Какой цветовой кодировке отображения контролируемых параметров системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) соответствует включение средства ВЗГВ с возможностью контроля и управления в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10102. В каком документе рекомендуется указывать результаты проверки герметичности газопровода в шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10103. Какое событие предшествует образованию первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10104. Какое мероприятие при проведении визуального контроля в составе этапа контроля технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10105. Какое определение соответствует термину «охранная зона магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10106. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10107. К какой группе факторов влияния относят количество опасных дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на участке трассы эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при балльной оценке факторов влияния на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10108. Какое требование к определению воздействия осколков трубы при разрыве подземного магистрального газопровода, как поражающего фактора аварии на линейной части магистральных газопроводов, в рамках количественного анализа риска аварий установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10109. Какой должна быть рекомендуемая продолжительность непрерывной работы в аварийных ситуациях (при блокировке производственной деятельности и отсутствии электроснабжения) устройств электропитания электрических, электронных и программируемых электронных устройств систем средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10110. Какое определение «несоответствия» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных

стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10111. Какое мероприятие рекомендуется выполнить по окончании работ по консервации оборудования согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10112. Какой показатель не входит в алгоритм определения фактического технического состояния и остаточного ресурса газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10113. Какому термину соответствует определение «суммарная наработка объекта от момента контроля его технического состояния до момента достижения объектом предельного состояния» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10114. Какой параметр применяется для расчета безразмерного давления при детонации взрывоопасной смеси в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10115. Какой показатель применяется при определении ущерба, связанного с уничтожением и повреждением участков автодорог и транспортных средств на них, при количественной оценке риска аварий

на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10116. Какие дефекты и повреждения металла трубы газопровода не относятся к коррозионным при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10117. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует воспламенению (в случае мгновенного воспламенения) нефти, нефтепродукта на месте выброса, горению нефти, нефтепродукта в (за) обваловании и (или) в резервуаре (резервуарах) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10118. Какие дефекты и повреждения не относятся к повреждениям металла трубы газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10119. Какие характеристики покрытий определяются для оценки качества наружного антикоррозионного покрытия резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10120. Какой уровень риска аварии для линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) определяют на этапе планирования организации работ как среднегодовое значение показателя риска аварии за последний пятилетний период рассмотрения на ОПО МН и МНПП эксплуатирующей организации при количественном анализе риска аварий на ОПО МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10121. Какое событие предшествует рассеиванию истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10122. Какое событие следует за частичным или полным разрушением здания (помещения, укрытия) и смежного оборудования и трубопроводов в результате взрывного сгорания газовоздушной смеси с гибелью людей, находящихся в здании, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10123. Каким способом проводится контроль герметичности сварных соединений коробов плавающих крыш и сварных соединений коробов закрытого типа стальных понтонов резервуара при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10124. О каком состоянии технических средств системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) сигнализирует красный цвет в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10125. Какое событие предшествует «вырыванию» плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, «в слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10126. Какую условную вероятность возможности образования увеличения отверстия разрушения (во внутренней трубе) после взрыва взрывоопасной смеси в межтрубном пространстве с последующим ее разрушением рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа

сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10127. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется проводить расчет показателей риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10128. Какой параметр, применяемый при определении удельной (на единицу длины трубы) интенсивности теплообмена с окружающей средой, является неверным и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10129. Для каких видов производств объектов боеприпасов и спецхимии рекомендовано значение температуры не выше 110°С на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления в случае применения водяного или парового отопления согласно руководству по безопасности

«Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10130. К какому типу по степени опасности размыва относятся переходы через малые реки шириной до 50 м ленточно-грядового, осередкового и побочневого типов реки любой ширины с устойчивыми берегами и руслами при рассмотрении группы факторов влияния «Природные воздействия» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10131. Какие данные определяются для каждого расчетного сценария при расчете количества пострадавших от аварии на линейной части магистрального газопровода (ЛЧ МГ) в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10132. В каких местах газопровода не рекомендуется предусматривать шурфы при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10133. Какую балльную оценку принимают при отсутствии признаков, указывающих на потенциальную угрозу, связанную с перемещениями грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10134. Какое требование к критериям допустимого (приемлемого) риска гибели людей при авариях на опасных производственных объектах магистрального газопровода установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10135. Какое требование к воздействию тепловой радиации от пожара на подземное технологическое оборудование установлено согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10136. Какое минимальное количество точек измерения толщин окрайки днища резервуара на каждом выступе окрайки при частичном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10137. Для каких целей рекомендуется использовать результаты, полученные при выполнении обследования газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10138. Какой документ оформляется по результатам нивелирования конструкций резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10139. Какому термину соответствует определение «комплекс работ, выполняемый в рамках мониторинга технического состояния сетей газораспределения и/или газопотребления, для определения величины риска отказов и принятия решения о его допустимости» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10140. Какие критерии являются основанием для вывода из эксплуатации резервуара для последующего его полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10141. В каком документе указывается остаточный ресурс пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10142. В каких целях применяется течеискание пузырьковым вакуумным способом при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10143. В каких целях выполняется исследование химического состава, механических свойств и структуры основного металла и сварных соединений элементов резервуара при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10144. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10145. Какому отношению равно назначение вероятности отказа подземного стального газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

10146. Какому термину соответствует определение «характеристика, устанавливающая требования к обеспечению надежности здания или сооружения, в соответствии с уровнем его ответственности на основании технических параметров и функционального назначения» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных

стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

10147. За какой период рекомендуется учитывать сведения о ремонтах средств электрохимической защиты (ЭХЗ), в том числе о перерывах в работе, при проведении анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10148. Какой параметр при расчете количества разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является верным для определения массы нефти (нефтепродукта), поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10149. По какому документу рекомендуется проводить выполнение работ по обследованию газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10150. Какое событие предшествует истечению газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй с образованием воздушной ударной волны в момент разрыва в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10151. При какой категории технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) коэффициент их технического состояния равен нулю согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10152. О каком состоянии технических средств системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) сигнализирует желтый цвет в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10153. Какое минимальное количество точек по периметру необходимо для измерения толщин люков, люков-лазов, световых и монтажных люков в наиболее прокорродировавших местах при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10154. Какой документ рекомендуется составлять по результатам выполнения анализа технической документации газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10155. Какие характеристики трассы газопровода рекомендуется устанавливать по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10156. Какой фактор, применяемый при расчете величины потенциального риска вдоль оси однониточного трубопровода в определенной точке, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10157. Какую условную вероятность возможности образования взрывоопасной смеси в ограниченном пространстве тоннеля (d) (для прокладки трубопровода в тоннеле) при давлении насыщенных паров нефти, нефтепродуктов выше нижнего концентрационного предела распространения пламени рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10158. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за воспламенением паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти,

нефтепродукта при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10159. Какое событие следует за истечением газа из газопровода в виде двух независимых высокоскоростных струй в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10160. Какому значению равна частота возникновения на газопроводе отказов, обусловленных механическими повреждениями, обобщенная по статистическим данным, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10161. По какой формуле рассчитывается продолжительность периода времени t, на протяжении которого при значениях частоты отказов «n от» вероятность возникновения отказа на обследуемом участке газопровода не превысит заданной величины допустимой вероятности возникновения отказа согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10162. Какой параметр не применяется для расчета плотности метана при расчетной температуре при расчете аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу

и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10163. Какая балльная оценка установлена в случае отсутствия энергосистем постоянного и переменного тока в пределах 50 м от трассы согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10164. Какая условная вероятность прекращения горения на люке установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10165. При рассмотрении аварий на подводных участках с какой глубиной воды для подводных переходов, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, состав расчетных сценариев аварии ограничивается сценариями из групп «Пожар колонного типа» и «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10166. Какое событие относится к типовому сценарию А10, связанному с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10167. Какой параметр не применяется для расчета остаточного ресурса пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10168. Какие мероприятия осуществляются ранее этапа эксплуатации или реконструкции при проведении количественной оценки риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10169. Какой фактор, способствующий возникновению и развитию аварий на газораспределительной станции и автомобильной газонаполнительной компрессорной станции, является верным в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом

Ростехнадзора
от 22.12.2022 №454?

10170. По какой формуле определяются компенсационные выплаты за ущерб, связанный с термическим воздействием от пожара на почву, согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10171. В какой последовательности проводится осмотр поверхности основного металла резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10172. Какой показатель входит в алгоритм определения фактического технического состояния и остаточного ресурса газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10173. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к высокой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10174. В каком случае значение коэффициента технического состояния систем инженерно-технического обеспечения здания газорегуляторного пункта (ГРП) или блочного ГРПБ пункта редуцирования газа (ПРГ) принимается равным 0,01 согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10175. Какое требование к нивелированию коробов понтона резервуара при полном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10176. С применением визуально-оптических приборов (луп, микроскопов, эндоскопов, зеркал и других) до какого увеличения рекомендуется проводить визуальный и измерительный контроль технических устройств, зданий и сооружений в процессе их эксплуатации согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации о порядке проведения визуального и измерительного контроля», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.01.2024 №8?

10177. Какие характеристики определяются измерительными методами контроля при определении состояния поверхности металла и контроле геометрических размеров трубы, освобожденной от защитного покрытия, во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10178. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности аварии согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10179. Какое событие следует за образованием котлована в грунте (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10180. Какие характеристики газопровода рекомендуется устанавливать по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10181. Для какой группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов при количественной оценке риска аварий одним из поражающих факторов являются токсичные продукты сгорания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10182. Какое расстояние между трубопроводами отопления и ограждающими конструкциями помещения рекомендовано согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств

боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10183. Каким образом определяется максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на опасном объекте, при расчете показателей риска аварии на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10184. О каком состоянии технических средств системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) сигнализирует синий цвет в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы ВЗГВ «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10185. Какая условная вероятность прекращения горения при наличии на дыхательной арматуре исправного огнепреградителя установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10186. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10187. Какой показатель применяется при определении стоимости восстановления инженерных коммуникаций при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10188. Какое событие следует за разрывом газопровода в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10189. С какой интенсивностью утечку легкоиспаряющейся жидкости при разгерметизации емкостного оборудования или разрыве трубопровода с опасным веществом рекомендуется считать критерием аварии при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10190. Какой тип пороговых критериев поражающего воздействия при оценке воздействия на имущественные и природные компоненты в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10191. Какая характеристика средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по принципу срабатывания является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10192. Какая группа сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10193. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует образованию взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10194. Какая цель анализа риска аварий является неверной на этапе ввода в эксплуатацию опасных производственных объектов магистрального газопровода (ОПО МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10195. Какой параметр применяется для определения теплоты сгорания горючего газа при расчете аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10196. Каким образом рекомендуется обозначать места присоединения защитных заземляющих проводников, предназначенных для защиты от статического электричества, к технологическому оборудованию и внутренней магистрали заземления зданий объектов производств боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10197. Какая рекомендация к архивной информации является верной в соответствии с требованиями к информационному обеспечению системы средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) «Руководства по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли»,

утвержденного приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10198. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за воспламенением паров нефти, нефтепродукта и (или) проливом нефти и нефтепродукта при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10199. Какое событие предшествует воспламенению истекающего газа с образованием двух струй пламени, горизонтальных или наклонных (вверх), в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10200. Каким образом рекомендовано размещать вводы теплоносителя, тепловые пункты, водонагревательные установки, обслуживающие взрывопожароопасные производства, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10201. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за перекрытием запорной арматуры согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10202. Сечением какой площадью рекомендуется выполнять изолированные медные провода, применяемые для заземления передвижных аппаратов, пробоотборников во взрывопожароопасных производствах объектов боеприпасов и спецхимии, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10203. Какое определение газотранспортной системы является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10204. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин окрайки резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10205. Какой параметр применяется для расчета остаточного ресурса пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности

«Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10206. В каком объеме утечку опасного вещества в жидком состоянии при разгерметизации емкостного оборудования или разрыве трубопровода с опасным веществом рекомендуется считать критерием аварии при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10207. Какую условную вероятность возможности образования разлития на подводных участках линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при свище и скорости течения менее 1 м/с рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10208. По какой формуле определяется расчетный объем взрывоопасной смеси облака при ее детонации в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10209. Какое количество этапов при логико-вероятностном моделировании аварийности предусмотрено событийно-логическим подходом к оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10210. Какое требование к измерению толщины металла стенки на третьем поясе резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10211. Какая степень повреждения объектов (зданий, сооружений, транспортных средств различных видов) соответствует пороговым значениям параметра, характеризующего отношение масс осколка и массы объекта, более 0,1 при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10212. Какими документами оформляются результаты испытаний технических устройств и газопроводов на герметичность и прочность при контроле технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10213. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину элемента (пояса, окрайки, кровли, центральной части плавающей крыши и коробов) для выполнения прочностных расчетов при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10214. С какой целью выполняется измерительный контроль технических устройств, газопроводов и сварных соединений в составе пункта редуцирования газа (ПРГ) на этапе контроля технического состояния согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10215. Какой документ оформляется по результатам магнитопорошковой дефектоскопии поверхности (сварного шва) резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10216. Какие характеристики труб газопровода рекомендуется устанавливать по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10217. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров более 10 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10218. Каким образом подразделяются дефекты и повреждения защитного покрытия газопровода при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10219. Какой вид работ по неразрушающему контролю является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Основные требования к проведению неразрушающего контроля технических устройств, зданий и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 01.12.2020 № 478?

10220. Какая величина предельно допустимого износа листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10221. Какой параметр, применяемый при определении давления на месте разрушения, является неверным и противоречит расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных

нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10222. Какой показатель применяется для расчета параметров истечения газа (скорости, расхода и массы выброса) при разгерметизации магистрального трубопровода системой уравнений газодинамики, описывающей нестационарное одномерное движение в трубе, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10223. Какое максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на площадочном объекте (составляющей площадочного объекта), установлено при высокой сравнительной степени опасности аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10224. Какое требование к проведению измерения отклонения направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара от вертикали при полном техническом диагностировании является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10225. Какое техническое диагностирование рекомендуется проводить в случае выявления дефектов, требующих вывода резервуара в ремонт, а также последствий стихийных бедствий (природные явления) и террористических актов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10226. При каком значении (в %) нижнего концентрационного предела воспламенения обеспечивается срабатывание систем противоаварийной защиты горных выработок угольных шахт согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10227. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Качество работы средств электрохимической защиты» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10228. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется проводить расчет показателей риска аварий на участках и составляющих МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10229. На основании каких расчетов рекомендуется проводить оценку выявленных дефектов по результатам визуального и измерительного контроля, неразрушающего или разрушающего контроля при техническом

диагностировании технических устройств согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

10230. Какое определение «газопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10231. Какое событие в типовом сценарии А3, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует поражению взрывом объектов и людей, прежде всего находившихся в резервуаре, на крыше вблизи от него (волны сжатия и разрежения - затягивание в резервуар, открытое пламя, горячие продукты взрыва, излучение) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10232. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует образованию и распространению пролива нефти, нефтепродуктов, его частичное испарение согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10233. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за частичным разрушением емкости (выше уровня жидкости) истечением газа при его зажигании согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10234. Какой показатель применяется при определении стоимости восстановления разрушенного участка автодороги и автотранспортных средств при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10235. Какие программы используются при техническом диагностировании резервуаров, сооруженных по проектам, нормам иностранных государств и резервуаров емкостью свыше 50 тыс. м³, а также резервуаров с теплоизоляцией, резервуаров с защитной стенкой согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10236. Для какой группы сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов при количественной оценке риска аварий одним из поражающих факторов является скоростной напор струи согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10237. Какое событие следует за «вырыванием» плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, «в слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10238. Какой балльной оценке соответствует наличие энергосистем постоянного и переменного тока без защиты от блуждающих токов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10239. Для резервуаров какой емкостью определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости должно проводиться на базе 250 мм при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для

нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10240. Какую относительную влажность воздуха для уменьшения удельного поверхностного электрического сопротивления диэлектриков рекомендуется поддерживать в производственных помещениях, где ведутся работы, связанные с пересыпанием взрывопожароопасных материалов и где это допускается документацией на комплектующие изделия и материалы согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10241. По каким качественным признакам не рекомендуется проводить определение биокоррозионной агрессивности грунта на глубине укладки подземного стального газопровода при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10242. Каким принимается значение коэффициента сбора для участков категории сложности II–III в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10243. К какой условной группе факторов влияния относят внешние агрессивные условия и воздействия окружающей природной и социальной

среды, нарушения эксплуатационных требований при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке газопровода на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10244. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10245. Какая условная вероятность события установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, когда при проведении пенной атаки произошел перелив нефти и нефтепродукта, согласно Руководству по безопасности, «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10246. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует поступлению в окружающую среду нефти, нефтепродуктов с температурой окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10247. Каким следует принимать коэффициент прочности в случае отсутствия данных при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10248. Какая условная вероятность взрыва резервуара с плавающей крышей установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при переходе горения на резервуар согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10249. Какое событие следует за образованием котлована в грунте (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10250. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода, является детерминированным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10251. Какое определение «газорегуляторной установки (ГРУ)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10252. Каким термином определяется объект магистрального газопровода, состоящий из трубопроводов, переходов через естественные и искусственные препятствия, трубопроводной арматуры, технических устройств электрохимической защиты от коррозии, сооружений связи и иных сооружений и технических устройств, предназначенный для перемещения транспортируемых газообразных углеводородов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10253. Какая характеристика трассы газопровода, рекомендуемая по результатам анализа технической документации при обследовании газопроводов, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10254. Какой тип пороговых критериев поражающего воздействия задается путем указания пороговых (критических) значений основной физической характеристики поражающего фактора, определяющих диапазон изменения этой характеристики, соответствующий той или иной степени повреждения (в соответствии с принятой шкалой степеней повреждения)

имущественного и природного компонента или их полному уничтожению (разрушению), в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10255. На основании каких критериев состояния объекта устанавливают недопустимость его дальнейшей эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10256. В каком случае проводится внеплановое техническое диагностирование резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10257. Какая цель анализа риска аварий является неверной на этапе эксплуатации опасных производственных объектов магистрального газопровода (ОПО МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10258. Каким образом рекомендуется выбирать обследуемый объект согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10259. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за распространением пролива и взрывоопасного облака парогазовой смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10260. Какой параметр при определении размеров деформированных участков основного материала и сварных соединений, возникших в результате деформаций при эксплуатации, при проведении измерительного контроля состояния основного материала и сварных соединений пункта редуцирования газа (ПРГ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10261. На какие дефекты следует обратить внимание при осмотре люков и патрубков на наружной стенке резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10262. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за сгоранием (взрывом) облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10263. Какое событие следует за воспламенением истекающего газа с образованием двух струй пламени, горизонтальных или наклонных (вверх), в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10264. Выполнение каких видов работ предусматривает типовая программа частичного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10265. Какая условная вероятность образования капельной взвеси нефти, нефтепродукта в атмосфере для бензинов и керосинов при высоте выброса более 5 м устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при разрушении/переливе наземного резервуара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10266. Какой документ оформляется по результатам течеискания пузырьковым вакуумным способом при проведении полного технического

диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10267. Каким образом определяют расчетное значение толщины стенки эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с балльной оценке факторов влияния состояния на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10268. Какой коэффициент применяется для расчета параметров истечения газа (скорости, расхода и массы выброса) при разгерметизации магистрального трубопровода системой уравнений газодинамики, описывающей нестационарное одномерное движение в трубе, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10269. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к низкой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10270. Какое событие относится к типовому сценарию А9, связанному с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных

производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10271. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором значение хотя бы одного из параметров, характеризующих способность объекта выполнять заданные функции, не соответствует требованиям документации на этот объект» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10272. Какую структуру представляет собой унифицированное дерево отказов при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10273. Какой физический эффект при авариях на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов обладает наибольшей условной вероятностью возникновения согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10274. Какой параметр не применяется для определения теплоты сгорания горючего газа при расчете аварии на угольных шахтах согласно

руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10275. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10276. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов более 35000 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10277. Какое максимальное значение удельной интенсивности излучения пламени при расчете геометрических размеров пламени и теплового излучения при горении газа по сценариям из группы «Пожар в котловане» установлено согласно расчёту теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10278. Какое событие в типовом сценарии А1, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов

на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует сгоранию/взрыву взрывоопасного облака согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10279. Какой параметр, учитываемый в уравнении неразрывности (уравнении изменения массы) при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является неверным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10280. Для резервуаров с каким номинальным объемом при частичном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее 15% перекрестий вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине 100 мм в каждую сторону согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10281. По каким критериям рекомендуется проводить оценку остаточного ресурса (срока службы) при техническом диагностировании технических устройств согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

10282. Какая категория технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) по результатам анализа технического состояния является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10283. Каким путем рекомендуется определять допустимость дальнейшей безопасной эксплуатации после проведения обследования газопровода до истечения остаточного ресурса согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10284. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы декларации промышленной безопасности, разрабатываемой по инициативе организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты III и IV классов опасности, при их эксплуатации согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10285. Какой балльной оценке соответствует количество находящихся в пределах 50 м от трассы металлических сооружений на анализируемом участке от 11 до 25 согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10286. По какой формуле рассчитывается избыточное давление взрыва в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт,

опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10287. Какой вид отопления рекомендуется использовать для взрыво- и пожароопасных зданий и помещений, где обращаются находящиеся в открытом состоянии взрыво- или пожароопасные вещества и составы согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10288. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Минимальная глубина заложения подземного газопровода» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10289. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину листа пояса стенки резервуара, используемую для проведения прочностных расчетов, при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10290. Какой параметр, применяемый при определении скорости истечения нефти (нефтепродукта) из опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на участках, где существует избыточное давление, при расчете количества разлившейся

нефти (нефтепродуктов) на линейной части является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10291. Какое определение «неработоспособного состояния (неработоспособности)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10292. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации не более 1 года на однокилометровом участке трассы от 0,1 до 1 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10293. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10294. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин окрайки днища резервуара при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10295. Какой вид имеет балльно-факторная функция для фактора «Температура перекачиваемого газа» при температуре газа от 0 до 50 °С включительно при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10296. При какой величине допустимого радиуса упругого изгиба в случае выявления изменения места положения газопровода при деформации грунта рекомендуется проводить определение физико-механических свойств металла трубы при шурфовом обследовании газопровода с целью оценки его деградационных изменений, происходящих при эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10297. Какое требование к измерению толщин люков, люков-лазов, световых и монтажных люков резервуара при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10298. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует воспламенению паровоздушной смеси, истекающей струи (при утечке из свища), разлитой нефти, нефтепродукта при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10299. Какой вид имеет балльно-факторная функция для фактора «Имевшие место аварии и отказы по причине коррозии под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10300. В каком случае остаточный ресурс технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) определяется как разность назначенного срока службы технического устройства и срока службы ПРГ от начала эксплуатации до технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10301. Какое определение «контроля технического состояния» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10302. Каким образом определяется коэффициент технического состояния конструкции здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10303. Какое мероприятие рекомендуется проводить при шурфовом обследовании газопровода в случае выявления коррозии на газопроводе, расположенном на расстоянии не более 50 метров от мест его пересечений или приближений к инженерным коммуникациям, которые являются возможным источником коррозионной опасности согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10304. Значение какого параметра является критерием поражающего воздействия воздушной ударной волны (барического воздействия) на здания, сооружения, транспортные средства согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10305. Каким образом рекомендуется определять остаточный ресурс газопровода в случае одновременного использования нескольких критериев (методов) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10306. Каким термином определяется площадочный объект магистрального трубопровода, предназначенный для приема, накопления, учета, поддержания необходимого режима перекачки нефти/нефтепродуктов

по магистральному трубопроводу согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10307. Какой параметр влияет на балльно-факторную функцию для фактора «Состояние охранной зоны газопровода» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10308. При каком процентном отклонении минимальной толщины настила крыши, определенной по результатам измерений, отличающемся от значений, приведенных в проектной документации, измерения производятся на каждом листе крыши согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10309. Какие функции рекомендуется обеспечить для активного средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), реагирующего на угрозу взрыва, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10310. К какой группе факторов влияния относят отношение фактической толщины стенки трубы к требуемой в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного

объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10311. Какая характеристика средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по принципу срабатывания является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10312. Для каких резервуаров рекомендуется выполнение поверочных прочностных расчетов узлов с учетом хрупкого разрушения при определении предельного состояния элементов конструкции резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10313. Какая группа сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа технологические жидкостные трубопроводы горючих термодинамически стабильных жидкостей, емкости горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10314. К какой группе факторов влияния относят возможность возникновения гидравлических ударов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10315. Какая категория технического состояния присваивается пункту редуцирования газа (ПРГ) в случае невозможности восстановления его исправного состояния согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10316. Какая условная вероятность события устанавливается в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, если взрыв вызывает разрушение резервуара (в том числе обрушение крыши с переливом горящего продукта), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10317. Какая категория технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) по результатам анализа технического состояния является верной согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10318. Каким образом подразделяются дефекты и повреждения металла трубы газопровода при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10319. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10320. Какой показатель риска аварий, используемый для определения степени опасности аварии на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, не относится к основным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10321. Из какого количества этапов состоит проверка герметичности газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных

стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10322. Какой параметр применяется для определения интенсивности излучения с единицы поверхности пламени при расчете теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10323. Какая опасная составляющая площадочного объекта на компрессорной станции магистральных газопроводов является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10324. Какой параметр, влияющий на балльное значение на переходах через водные преграды для комбинации фактической глубины заложения и глубины водоема, является верным в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10325. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных

объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за возможным воспламенением нефти, нефтепродукта согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10326. Какой параметр применяется при определении ожидаемой частоты аварий на рассматриваемом n-ом участке магистрального газопровода при балльно-факторной оценке согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10327. Какое определение «наработки» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10328. Какой документ оформляется по результатам контроля герметичности избыточным давлением основного металла и сварных соединений конструкций резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10329. Какое требование к измерению толщины металла стенки резервуара при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10330. На какое количество групп разделены значимые факторы, влияющие на вероятность нарушения целостности газопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10331. Какой документ оформляется по результатам акустико-эмиссионного контроля стенки и днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10332. Какому значению равен коэффициент технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) при их аварийном состоянии согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10333. При какой глубине коррозионных разрушений отдельные язвы, находящиеся друг от друга и от сварных швов на расстоянии более 50 мм, допустимы по стенке (всем поясам) резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10334. На какие группы условно разделены факторы влияния при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке газопровода на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10335. На базе какой длины проводится определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров емкостью от 5000 м³ до 50000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10336. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за сгоранием (взрывом) облака топливно-воздушной смеси от испарения согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10337. Какое событие предшествует истечению газа из газопровода в виде двух независимых высокоскоростных струй в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10338. Какой параметр применяется для определения коэффициента поглощения излучения атмосферой (в основном парами воды) при расчёте теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10339. Какие средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) рекомендуется устанавливать на расстоянии 10-50 м от сопряжений с примыкающими горными выработками согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10340. Какое назначение подсистемы контроля наклона (кренов) стенки резервуара для системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10341. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов от 7 до 70 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10342. Каким принимают коэффициент, учитывающий способ прокладки на участках, выполненных по технологии «труба в трубе» или с применением обетонированных труб, при оценке частоты утечек нефти (нефтепродукта) на участке линейной части согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10343. Какими сценариями ограничивается состав расчетных сценариев аварии для подводных переходов, выполненных методом горизонтально-направленного бурения с конструкцией «труба в трубе», при количественном анализе риска аварий на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10344. Какая величина принимается за действительную толщину настила крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10345. Какой параметр для расчета количества разлившейся нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10346. Какое значение температуры на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления рекомендовано в случае применения водяного или парового отопления в производствах средств инициирования, снаряжения, сборки капсюльных втулок, взрывателей, сборки боеприпасов к артиллерийским и минометным системам, реактивных изделий, ракет, пиротехнических изделий на фазах окончательной отделки изделий (если взрыво- и пожароопасные вещества или составы находятся в состоянии, исключающем возможность пылеобразования) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10347. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода (МГ) и влияющий на «функцию источника», влияет на интенсивность и продолжительность истечения газа из концов разорвавшегося МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10348. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием взрывоопасной концентрации паров нефти, нефтепродукта в воздухе согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10349. Какое количество критериев предельного состояния может быть установлено для одного и того же объекта в зависимости от условий эксплуатации согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10350. Какое определение соответствует термину «компрессорная станция» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10351. На каком расстоянии от оси магистрального газопровода (МГ) рекомендуется рассматривать дополнительно в качестве потенциально опасных участков участки МГ, вблизи которых расположены лесные угодья, при идентификации опасностей с определением сценариев на линейной части МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10352. Какому термину соответствует определение «арматура, предназначенная для перекрытия потока рабочей среды с определенной герметичностью», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10353. Какую балльную оценку принимают при низкой вероятности гидравлических ударов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10354. Какое событие следует за истечением газа из котлована в виде «колонного» шлейфа в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10355. Какой показатель риска аварий, используемый для определения степени опасности аварии на площадочных сооружениях или площадочных объектах опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов(ОПО МН и МНПП), не относится к основным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10356. Какой параметр применяется для определения эквивалентной статической нагрузки от взрыва, действующей на элементы конструкции средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств

взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10357. Какую балльную оценку принимают при нормальной несущей способности грунта в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10358. Какое требование к определению ущерба, связанного с уничтожением сельхозкультур, обусловленного термическим воздействием на сельхозкультуры от возникающего в результате аварии пожара, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10359. Какое требование к измерению геометрической формы стенки резервуара при проведении геодезических измерений является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10360. Какое требование к расчету интенсивности истечения газа при разрушениях магистральных газопроводов на основе численного

моделирования является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10361. Какой параметр применяется для определения радиационного теплового воздействия на прилегающие к факелу объекты при расчётах теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10362. Какую балльную оценку принимают при отсутствии информации о возможности перемещения грунта на подводном переходе согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10363. Какое определение «отказа» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10364. Какая условная вероятность отсроченного воспламенения при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки более 28°С установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А4 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10365. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для всех дизельных топлив и нефтей с давлением насыщенных паров менее 10 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А4 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10366. Какие меры должны быть приняты в случае повторного обнаружения недопустимых дефектов при проведении ультразвукового контроля сварных соединений резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10367. В каком случае степень повреждения оборудования равна 0,1 при воздействии тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10368. Какое событие следует за образованием первичной воздушной ударной волны за счет расширения компримированного газа в атмосфере в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10369. Какой показатель риска аварий, используемый для определения степени опасности аварии на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, относится к основным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10370. Какая характеристика свойств нефти и нефтепродуктов, которую необходимо учитывать при авариях на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасны производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10371. Какое событие при разгерметизации емкостного оборудования или разрыве трубопровода с опасным веществом рекомендуется считать

критерием аварии при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10372. Исходя из какого предположения определяется вид балльно-факторной функции для подфактора «Отношение испытательного давления к рабочему» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов(МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10373. Какую часть поврежденного участка рекомендуется включать в зону обследования при обнаружении коррозионных повреждений трубы при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10374. Какое событие предшествует вырыванию плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, в «слабонесущих» грунтах) в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10375. Какая группа факторов влияния является верной при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке газопровода на линейной части магистрального газопровода согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10376. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «аварии и отказы, имевшие место по причине стресс-коррозии», при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10377. Какая категория присваивается техническому состоянию пункта редуцирования газа (ПРГ) при обнаружении в процессе испытаний недопустимых дефектов и повреждений согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10378. Какой параметр не применяется для определения допустимой глубины коррозионного повреждения участков газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10379. Какие характеристики устанавливаются при визуальном осмотре защитного покрытия газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10380. В виде изолиний условной вероятности поражения с каким шагом рекомендуется изображать на плане местности зоны потенциального поражения от того или иного поражающего фактора при расчете количества пострадавших от аварии на линейной части магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10381. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется произвести деление линейной части ОПО МН и МНПП на участки, а площадочных объектов - на составляющие согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10382. Какое мероприятие, рекомендуемое к проведению для шаровых кранов, установленных в грунте под ковер, при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10383. Какое требование к измерению толщин направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10384. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) проводится ранжирование участков и составляющих ОПО МН и МНПП по показателям риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10385. Какое определение магистрального трубопровода является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10386. Какие подводные переходы относятся к 1 типу по степени опасности размыва при рассмотрении группы факторов влияния «Природные воздействия» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10387. В каком документе рекомендуется указывать результаты установления остаточного ресурса газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10388. Какая условная вероятность прекращения горения на зазоре плавающей крыши установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10389. Какой документ рекомендуется разрабатывать для выполнения работ по обследованию газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10390. Какую условную вероятность возможности образования капельной смеси в атмосфере для подводных переходов рекомендуется принимать
при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10391. Какая условная вероятность появления на пути дрейфующего облака источника зажигания при истечении газовой фазы (отверстие выше уровня жидкости) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А8 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10392. Какое состояние подсистемы соответствует желтому цвету индикации интервалов значений измеряемых параметров с отображением на автоматизированном рабочем месте оператора, рекомендуемый для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10393. Каким принимается в расчете значение концентрации горючего вещества в облаке взрывоопасной смеси при ее детонации в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10394. По какой формуле определяется теплота сгорания горючего газа при расчете аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10395. Какое требование к проведению геодезических измерений резервуара при частичном техническом диагностирование установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для

нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10396. При каком расстоянии между опасными производственными объектами учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида независимо от того, эксплуатируются они одной организацией или разными организациями, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10397. Какие действия должны быть предприняты, если в процессе технического диагностирования технических устройств, обследования зданий и сооружений установлено, что техническое устройство, здание или сооружение имеет отклонения, несоответствия, дефекты и повреждения, препятствующие его дальнейшей безопасной эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

10398. Какому термину соответствует определение «календарная продолжительность эксплуатации, при достижении которой эксплуатация объекта должна быть прекращена независимо от его технического состояния» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10399. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за поступлением в окружающую среду нефти, нефтепродуктов с температурой окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10400. Какую условную вероятность возможности образования капельной смеси в атмосфере для подземного участка в случае напорной струи рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10401. Какая опасная составляющая площадочного объекта на газораспределительной станции является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10402. Какой параметр является критерием поражающего воздействия на здания, сооружения и транспортные средства при воздействии осколков согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10403. Какой документ оформляется по результатам измерений толщин конструкций плавающей крыши (понтона) резервуара при полном

техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10404. При каком значении удельного ожидаемого экологического ущерба от аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к чрезвычайно высокой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10405. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов следует за отключением насосов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10406. Какое событие следует за образованием воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10407. Значение какого параметра является критерием теплового поражающего воздействия от пожара на здания, сооружения, транспортные

средства согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10408. Какой параметр, применяемый при определении коэффициента теплопередачи нефти (нефтепродукта) с окружающей средой, является верным при расчете количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10409. Какая условная вероятность прекращения горения на люке установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А5 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10410. Какая рекомендация к размещению котельных установок на объектах производств боеприпасов и спецхимии является неверной и противоречит руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов

производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10411. Какое событие следует за образованием воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10412. Какое событие следует за рассеиванием истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10413. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепродуктопровода участок относят к средней степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10414. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за распространением пролива нефти, нефтепродукта в помещении (за его пределами) и ее частичное испарение согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10415. Какой принимают вероятность успешного тушения пожара при разрушении/переливе наземного резервуара в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10416. Какие данные рекомендуется не приводить в акте после проведения организационно-технических мероприятий по объекту и сдачи оборудования, зданий и сооружений на консервацию согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10417. Какой фактор, определяющий сценарии аварии на линейной части магистрального газопровода (МГ) и влияющий на «функцию источника», является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10418. Какому значению соответствует наихудшее для газопровода влияние со стороны рассматриваемого фактора, то есть наибольшая вероятность нарушения его целостности, при балльно-факторной оценке

ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10419. Какая общая последовательность развития аварийных ситуаций после разгерметизации трубопровода линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10420. Какое событие следует за воспламенением образовавшейся газовоздушной смеси с возникновением в условиях загроможденного пространства пожара колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10421. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов от 3500 до 35000 т при наиболее опасном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10422. Какой показатель не проверяется при проведении визуального контроля состояния технических устройств, газопроводов и сварных соединений в составе пункта редуцирования газа (ПРГ) на этапе контроля технического состояния согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10423. Какой параметр применяется при определении длины потенциально опасных участков магистрального газопровода (МГ), вблизи которых на расстоянии не более 0,5 км от оси МГ, расположены населенные пункты, отдельные общественные здания и места массового скопления людей, при идентификации опасностей с определением сценариев на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10424. Какой этап событийно-логического подхода к оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов, на котором основывается логико-вероятностное моделирование аварийности, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10425. Какая сопоставительная степень опасности аварий при перевозке нефти, нефтепродуктов танкерами устанавливается при средней массе потери нефти, нефтепродуктов менее от 70 до 700 т при наиболее вероятном сценарии аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10426. При каком условии возможна дальнейшая эксплуатация пункта редуцирования газа (ПРГ) в случае присвоения техническому состоянию ПРГ категории «неисправное состояние» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10427. Какой процент не должна превышать суммарная площадь всех дефектов на оценочном участке в соединениях без подкладок, доступных сварке только с одной стороны, по результатам ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10428. Какая условная вероятность образования отсроченного воспламенения при истечении стабильной жидкой фазы с температурой вспышки менее или равной 28°C или нестабильной жидкой фазы устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при разрушении/переливе наземного резервуара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10429. Какую условную вероятность возможности образования взрывоопасного облака паров нефти, нефтепродукта при испарении с пролива для всех дизельных топлив и нефтей с давлением насыщенных паров менее 10 кПа рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10430. Какое определение «блочного газорегуляторного пункта (ГРПБ)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10431. Какие дефекты и повреждения защитного покрытия трубы газопровода относятся к механическим и структурным при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10432. Какой параметр применяется при определении ожидаемой частоты аварий на n-ом участке трассы магистрального газопровода при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10433. Какое определение «пункта редуцирования газа (ПРГ)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического

диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10434. Какой показатель применяется при определении ущерба, связанного с разрушением инженерных коммуникаций, входящего в ущерб, связанный с уничтожением и повреждением зданий и сооружений, принадлежащих третьим (другим) лицам, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10435. Какое требование к расчету разгерметизации технологической линии на площадочных сооружениях магистрального газопровода является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10436. Какая условная вероятность воспламенения шлейфа паров нефти и нефтепродукта устанавливается в соответствии с типовым сценарием аварий А2 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10437. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует

горению факела согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10438. Какой документ оформляется по результатам проведения осмотра основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10439. Значение какого параметра является критерием термического поражающего воздействия от пожара на технологическое оборудование, наружные установки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10440. С какой периодичностью проводится частичное техническое диагностирование для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. м³, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации, при сроке эксплуатации до 20 лет включительно согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10441. Какое событие 4 уровня является необходимым и достаточным условием для сосудов или участков технологических газопроводов со сжатым природным газом I категории взрывоопасности или сосудов с опасной жидкостью при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10442. Какой цвет индикации интервалов значений измеряемых параметров с отображением на автоматизированном рабочем месте оператора, рекомендуемый для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, соответствует состоянию «ТРЕБУЕТ ПРИНЯТИЯ МЕР» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10443. Какое состояние подсистемы соответствует красному цвету индикации интервалов значений измеряемых параметров с отображением на автоматизированном рабочем месте оператора, рекомендуемый для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для

нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10444. В каких пределах должны находиться допустимые значения временного сопротивления и предела текучести при определении физико-механических свойств металла трубы при шурфовом обследовании газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10445. Какое требование к измерению толщин короба резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10446. Значение какого параметра является критерием поражающего воздействия на компоненты природной среды согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10447. Какое мероприятие, рекомендуемое к проведению для гидрозатворов при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10448. Какому термину соответствует определение «арматура, предназначенная для перекрытия потока рабочей среды при превышении заданной величины скорости ее течения за счет изменения перепада давления

на чувствительном элементе, либо в случае изменения заданной величины давления», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10449. В каком случае не проводится техническое диагностирование пунктов редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10450. В каком случае выполняются расчеты стационарных и плавающих крыш (понтонов) резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10451. Какая характеристика потенциально опасных участков трассы магистральных газопроводов (МГ), вблизи которых расположены лесные угодья, при идентификации опасностей аварии с определением сценариев на линейной части МГ является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10452. По каким программам производится техническое диагностирование резервуара (группы резервуаров с одинаковыми сроками эксплуатации, работающих в одинаковых условиях) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10453. Какой параметр не применяется для расчета безразмерного расстояния от центра взрыва при детонации взрывоопасной смеси в угольных

шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10454. Какое событие предшествует разлету фрагментов трубы в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10455. Какие объекты учитываются в качестве потенциально поражаемых элементов основных фондов газотранспортного дочернего общества при расчете прямого ущерба производству в результате аварии на линейной части магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10456. Какой вид работ при контроле функционирования пункта редуцирования газа (ПРГ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10457. Какое требование к измерению толщины листов настила крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10458. Какую условную вероятность возможности образования взрывоопасного облака паров нефти и нефтепродукта при испарении с пролива для всех дизельных топлив и нефтей с давлением насыщенных паров более 10 кПа рекомендуется принимать при расчётах в процессе анализа сценариев аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10459. Какое событие следует за образованием первичной воздушной ударной волны в типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10460. Каким образом подразделяются средства по взрывозащите горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) по сохранению способности выполнять функцию при повторных взрывах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10461. Какая рекомендация к выравниванию потенциалов всех трубопроводов, расположенных в цехах и каналах параллельно на расстоянии не более 0,1 м друг от друга, установлена согласно руководству по

безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10462. Для резервуаров с каким номинальным объемом при полном техническом диагностировании объем ультразвукового контроля составляет не менее 40% участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10463. К какой группе факторов влияния относят наличие на участке линейной арматуры, надземных технологических трубопроводов согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10464. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов

(ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10465. При какой длине обследуемого участка визуально рекомендуется определять состояние поверхности металла трубы во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10466. Какой параметр применяется для расчета плотности метана при расчетной температуре при расчете аварии на угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10467. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует отключению насосов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10468. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) определяют типовые сценарии аварий на участках и составляющих МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10469. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором значение хотя бы одного из параметров, характеризующих способность объекта выполнять заданные функции, не соответствует требованиям документации на этот объект», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10470. Какие степени опасности аварии устанавливают на участках и составляющих опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов по рассчитанным количественным показателям риска аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10471. Для каких видов производств объектов боеприпасов и спецхимии рекомендовано значение температуры не выше 150°С на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления в случае применения водяного или парового отопления согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10472. Какую балльную оценку принимают при высокой вероятности гидравлических ударов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10473. Какому значению равна балльная оценка для фактора «Температура перекачиваемого газа» при температуре газа более 50 °С при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10474. По какой формуле рассчитывают количество поврежденных движущихся транспортных средств при аварии на подземном переходе магистрального газопровода (МГ) через автодорогу при воздействии заданного поражающего фактора при оценке воздействия на имущественные и природные компоненты в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10475. Какой тип пороговых критериев поражающего воздействия задается путем указания диапазона изменения дозы (функции физической характеристики поражающего фактора и времени его воздействия на имущественные и природные компоненты), соответствующего той или иной степени повреждения (в соответствии с принятой шкалой степеней повреждения) имущественных и природных компонентов или их полному уничтожению (разрушению), в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10476. Какое событие предшествует истечению струй газа из концов разорванного газопровода и их взаимодействие с окружающими преградами, ограничивающими динамическое распространение струй газа, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10477. Какую балльную оценку принимают при отсутствии данных о проведении внутритрубной диагностики для участка опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10478. Какие средства рекомендуется использовать для консервации малогабаритных изделий простой конфигурации (без глубоких отверстий, каналов и т.п.), не имеющих металлических, фосфатных и лакокрасочных покрытий, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических

систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10479. Каким образом рекомендуется осуществлять защиту от электростатической индукции при наличии металлической кровли на зданиях объектов производств боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10480. Какое событие следует за образованием первичной воздушной ударной волны за счет расширения компримированного газа в атмосфере) в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10481. Какое определение «срока службы» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10482. Какое определение «класса сооружения» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10483. Какой документ оформляется по результатам контроля функционирования пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по

безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10484. Какое событие не относится к типовому сценарию А3, связанному с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10485. Какими методами контроля рекомендуется проводить контроль наличия зоны концентрации напряжений, а также дефектов неоднородности структуры металла и сварных соединений газопровода при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10486. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором хотя бы один параметр объекта не соответствует хотя бы одному из требований, установленных в документации на этот объект», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10487. Какой принцип применяется при расчете всех составляющих ущерба в результате реализации того или иного сценария аварии на линейной части магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10488. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует сгоранию/взрыву облака топливно-воздушной смеси от струйного выброса с сопутствующими воздействиями согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10489. По какой формуле определяется коэффициент технического состояния разъемных соединений технических устройств и газопроводов пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10490. С какой целью проводится контроль технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10491. Для каких видов производств объектов боеприпасов и спецхимии рекомендовано значение температуры не выше 120°С на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления в случае применения водяного или парового отопления согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной

устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10492. Какая условная вероятность пролива за пределы обвалования устанавливается в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов,если конструкция обвалования не вмещает всю выброшенную нефть, нефтепродукты и не исключает перехлест нефти, нефтепродукта через обвалование и его разрушение (размыв), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10493. Какой параметр, применяемый при определении удельной (на единицу длины трубы) интенсивности теплообмена с окружающей средой, является верным согласно расчету количества разлившейся нефти (нефтепродуктов) на линейной части Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10494. Какое мероприятие включается в этап контроля технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10495. Какие мероприятия рекомендуется проводить на этапе идентификации опасностей аварий при количественном анализе риска аварий

на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10496. Какая условная вероятность образования дрейфующего облака топливно-воздушной смеси для взрывопожароопасных жидкостей в условиях содержания в емкости с давлением насыщенных паров более 10 кПа установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А1 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10497. Какому значению равен коэффициент технического состояния здания, блок-контейнера или шкафа пункта редуцирования газа (ПРГ), строительных конструкций подземного пункта редуцирования газа (ПРГП) при их нормативном техническом состоянии согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10498. Какое требование к проведению нивелирования окрайки (наружного контура днища) резервуара при частичном техническом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10499. Какая группа сценариев по физическим проявлениям для опасных составляющих площадочных объектов типа подземных технологических газопроводов является верной в рамках количественного анализа риска аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10500. Выполнение каких видов работ является обязательным при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10501. Какому термину соответствует определение «каждое отдельное несоответствие продукции установленным требованиям» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10502. Какие требования к измерениям формы и контура локальных геометрических дефектов стенки (вмятин, выпучин) и хлопунов при проведении геодезических измерений установлены согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10503. Какой параметр применяется в расчете остаточного ресурса технического устройства пункта редуцирования газа (ПРГ) в случае,

если от начала эксплуатации ПРГ до его технического диагностирования техническое устройство заменялось до истечения его назначенного срока службы согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10504. Какое определение линейной части магистрального газопровода является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10505. Какая условная вероятность мгновенного воспламенения и образования горящих проливов/факелов при истечении газовой фазы (отверстие выше уровня жидкости) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10506. Какое мероприятие после завершения работ по подготовке здания, сооружения к длительной остановке является неверным и противоречит руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10507. Исходя из какого предположения определяется вид балльно-факторной функции для подфактора «Время, прошедшее с момента последнего испытания», при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10508. Какие дефекты и повреждения металла трубы газопровода относятся к структурным при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10509. Каким образом рекомендуется изготавливать проводники для защитного заземления (в целях защиты от статического электричества) стационарно установленного технологического оборудования объектов производств боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10510. В каком случае не производятся исследования свойств металла резервуара при проведении полного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10511. Какое событие предшествует образованию при воспламенении газа вторичной, незначительной по поражающему воздействию, воздушной

волны сжатия в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10512. Какому термину соответствует определение «календарная продолжительность эксплуатации объекта от начала эксплуатации или ее возобновления после капитального ремонта до момента достижения объектом предельного состояния» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

10513. Какая степень защиты рекомендуется для конструкций системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара (СМ), предназначенных для установки на открытом воздухе, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10514. На каком этапе количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) рекомендуется проводить оценку возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий на МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10515. Каким должен быть объем ультразвукового контроля перекрестья вертикальных и горизонтальных сварных швов поясов 1-2, 2-3, 3-4 на длине

100 мм в каждую сторону для резервуаров номинальным объемом менее 1000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10516. Какие дефекты и повреждения защитного покрытия трубы газопровода не относятся к механическим и структурным при оценке вероятности возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10517. Каким принимается значение коэффициента сбора для переходов через водные преграды (на малых реках и озерах) согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10518. Какому значению равна частота возникновения на газопроводе отказов, обусловленных другими причина, за исключением механических повреждений и заводских браков, обобщенная по статистическим данным, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10519. В каком количестве точек проводятся измерения толщин опорной стойки резервуара при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10520. В каком документе рекомендуется указывать результаты шурфового обследования газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10521. Какая условная вероятность появления зажигания при истечении газовой фазы (отверстие выше уровня жидкости) установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10522. Какому термину соответствует определение «событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10523. Какое значение фактической глубины заложения газопровода (если глубина заложения не является постоянной) по результатам последних замеров рекомендуется устанавливать при анализе характеристик трассы газопровода в технической документации при обследовании газопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10524. Какому термину соответствует определение «составная часть технического обслуживания, представляющая собой наблюдение за объектом, с целью получения информации о его техническом состоянии и рабочих параметрах» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10525. Какое определение «технического состояния объекта» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10526. Какой принимается балльная оценка гипотетического среднестатистического сухопутного участка газопровода Единой системы газоснабжения, аварийность на котором соответствует среднестатистической удельной частоте аварий по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, для подводных переходов при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10527. При каком значении удельной ожидаемой потери нефти при аварии на линейной части магистрального нефтепровода участок относят к высокой степени опасности согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10528. Какой основной параметр, влияющий на интенсивность истечения опасных веществ при авариях на площадочных объектах магистральных

газопроводов, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10529. В каком объеме утечку природного газа при разгерметизации емкостного оборудования или разрыве трубопровода с опасным веществом рекомендуется читать критерием аварии при оценке ожидаемых частот аварий на площадочных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10530. Каким принимается расстояние от эпицентра взрыва в горной выработке, заполненное взрывоопасной смесью, при определении расчетного объема взрывоопасной смеси облака в угольных шахтах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10531. Какое требование к расчету интенсивности нестационарного истечения природного газа при разрыве магистрального газопровода (МГ) при количественном анализе риска аварий на линейной части МГ установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10532. Какой параметр, используемый в расчете массы нефти, поступившей самотеком при полном разрушении наземного или надземного трубопровода, выходящего из резервуара на площадочных сооружениях

опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10533. Какой критерий (метод), рекомендуемый для установления остаточного ресурса газопровода, в зависимости от наличия дефектов, повреждений и их динамики, выявленных при проведении обследования, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10534. Какое количество точек измерения необходимо провести на каждом элементе для измерения толщин водоспуска резервуара при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10535. Какое событие следует за разрывом надземного наружного технологического газопровода при наличии вблизи места разрыва преграды (оборудования, сооружения, здания) в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10536. Какой рекомендуется принимать степень повреждения автотранспортного средства при определении ущерба, связанного с уничтожением и повреждением участков автодорог и транспортных средств на них, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10537. Какой организации рекомендуется разрабатывать комплекс мероприятий по среднесрочной и (или) длительной остановкам и консервации для действующих производственных объектов согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10538. Какое безопасное значение плотности теплового потока установлено при воздействии тепловой радиации от пожара на человека согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10539. На каких этапах развития аварии на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов учитывают эффект домино согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10540. Какой параметр, применяемый при определении расхода нефти (нефтепродукта) через свищ, является верным при расчете количества разлившейся нефти (нефтепродуктов), вытекшей в безнапорном режиме на линейной части опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10541. Какое назначение результатов, полученных при выполнении технического диагностирования пункта редуцирования газа (ПРГ), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10542. В каком документе рекомендуется указывать результаты расчета остаточного ресурса на основании вероятности возникновения отказов газопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10543. Какое событие в общей последовательности развития аварийных ситуаций (группе сценариев) на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов предшествует горению (взрыву) облака и (или) пролива и (или) факела согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10544. На основе каких критериев устанавливается недопустимость дальнейшей эксплуатации объекта согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10545. Какой документ, рекомендуемый к оформлению результатов, полученных при выполнении отдельных видов работ, предусмотренных программой проведения обследования газопровода, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10546. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует сгоранию (взрыву) облака топливно-воздушной смеси от испарения согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10547. Какой параметр применяется при определении ожидаемого социально-экономического годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10548. Какое значение температуры на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления рекомендовано в случае применения водяного или парового отопления в производствах нитратов целлюлозы, пироксилиновых, дымных и сферических порохов, гильз со сгорающим корпусом, артиллерийских зарядов, пентаэритриттетранитрат (ТЭН), инициирующих взрывчатых веществ, капсюльных составов, средств инициирования согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10549. К какой условной группе факторов влияния относят конструктивно-технологические решения и комплекс эксплуатационных организационно-технических мероприятий, направленных на сохранение целостности газопровода, при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на участке газопровода на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10550. Какое событие предшествует разлету осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10551. Какое мероприятие рекомендуется проводить на первом этапе проверки герметичности газопровода во вскрытом шурфе при шурфовом

обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10552. Какой документ рекомендуется составить после проведения организационно-технических мероприятий по объекту и сдачи оборудования, зданий и сооружений на консервацию согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10553. Какая группа сценариев аварий на линейной части магистральных газопроводов при количественной оценке риска аварий является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10554. Каким документом оформляются результаты ультразвуковой толщинометрии при контроле технического состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10555. Каким способом проводится контроль герметичности сварных соединений приварки воротников патрубков к стенке резервуара при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10556. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за пожаром разлития (при наличии длительного напорного выброса газа, двухфазной или диспергированной струи - ее горение) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10557. Какое событие в типовом сценарии А9, связанном с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за поступлением, в том числе в помещение, нефти, нефтепродукта с температурой окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10558. В каких случаях могут быть разработаны декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов III и IV классов опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10559. Какой показатель является критерием предельного состояния пункта редуцирования газа (ПРГ) согласно руководству по безопасности

«Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10560. Какому термину соответствует определение «арматура, предназначенная для автоматической защиты оборудования и трубопроводов от недопустимого превышения давления посредством сброса избытка рабочей среды», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10561. Какой метод может использоваться для оценки остаточного ресурса технического устройства, здания и сооружения согласно руководству по безопасности «Оценка фактического состояния технических устройств, зданий и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 14.11.2023 №407?

10562. Какие объекты учитываются в качестве потенциально уничтожаемого (повреждаемого) имущества других (третьих) лиц при расчете имущественного ущерба другим (третьим) лицам в результате аварии на линейной части магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10563. К какой группе факторов влияния относят вероятность перемещений грунта согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10564. Каким документов рекомендуется оформлять результаты проверки состояния технических устройств, установленных на газопроводе, при обследовании газопровода без вскрытия грунта (бесшурфовом) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10565. Какое мероприятие не рекомендуется при подготовке оборудования к консервации согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10566. Какой документ оформляется по результатам капиллярного контроля сварных соединений элементов резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10567. Какому термину соответствует определение «арматура, предназначенная для регулирования параметров рабочей среды посредством изменения расхода или проходного сечения», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10568. Какое событие не относится к типовому сценарию А9, связанному с авариями в насосных на площадочных сооружениях опасных

производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10569. К какой группе факторов, влияющих на вероятность нарушения целостности газопровода, относят фактор влияния «превентивные мероприятия» при балльно-факторной оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10570. Каким образом осуществляется частичное техническое диагностирование резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10571. Каким принимается значение коэффициента сбора для переходов через водные преграды (на крупных водотоках) согласно типовым сценариям аварий на линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с Руководством по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10572. Какие данные не входят в состав исходных для выполнения идентификации опасностей с определением сценариев на линейной части магистральных газопроводов как этапа количественной оценки риска аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10573. Каким образом не рекомендуется выполнять соединение элементов магистрали заземления, присоединение ее к заземлителям, присоединение защитных заземляющих проводников к магистрали заземления и к заземляемым конструкциям объектов производств боеприпасов и спецхимии согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10574. Какой параметр, учитываемый в выражении для скорости распространения волн (давления и расхода жидкости) в трубопроводе при определении объема нефти, нефтепродуктов, вытекших в напорном режиме с момента повреждения до остановки перекачки, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10575. Какое требование к размерам зон загазованности при аварии на линейной части магистральных газопроводов в рамках количественного анализа риска аварий является верным согласно руководству по безопасности

«Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10576. Какое событие предшествует рассеиванию истекающего газа без воспламенения в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10577. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10578. Какое определение соответствует термину «объект магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10579. Какое определение «отключающей арматуры» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического

диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10580. Какое событие следует за разрывом газопровода в типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10581. Какое развитие событий при использовании дерева отказов в случае, если участок линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов выполнен по схеме «труба в трубе», является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10582. Какой тип истечения соответствует утечке первого типа при оценке частоты образования дефектного отверстия в магистральном нефтепроводе и нефтепродуктопроводе в зависимости от его размеров согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10583. Какой параметр применяется для расчета значения потенциальной вероятности отказа, обусловленного возникновением на газопроводе различных типов дефектов и повреждений, для оценки вероятности

возникновения отказа, обусловленного техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10584. В какой последовательности осуществляется определение шага установки от эпицентра взрыва до средства взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ) или между средствами ВЗГВ согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10585. Какой показатель риска аварии определяют для каждого участка линейной части опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ЛЧ ОПО МН и МНПП) и графически представляют в виде распределения по профилю трассы ОПО МН и МНПП согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10586. В каком количестве проводятся геодезические измерения резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10587. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за пожаром разлития согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10588. Какой показатель применяется при определении ущерба, связанного с уничтожением и повреждением участков железных дорог и вагонов на них, входящего в ущерб, связанный с уничтожением и повреждением зданий и сооружений, принадлежащих третьим (другим) лицам, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10589. Какое требование к установке датчиков, входящих в состав активных средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), реагирующих на взрыв, и (или) активных средств ВЗГВ, реагирующих на угрозу взрыва, установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10590. Какой параметр применяется при определении расчета радиационного теплового воздействия (тепловых потоков q(x,y) пожара на магистральном газопроводе на прилегающие объекты (на реципиентов термического воздействия) в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10591. Какое требование к измерению толщины металла верхних поясов стенки резервуара, начиная с четвертого, при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10592. Какое требование к измерению толщин крышек люков, люков-лазов, световых и монтажных люков резервуара при проведении частичного технического диагностирования указано верно согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10593. Какой коэффициент применяется при определении расчета радиационного теплового воздействия (тепловых потоков q(x,y) пожара на магистральном газопроводе на прилегающие объекты (на реципиентов термического воздействия) в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10594. Какому термину соответствует определение «пункт редуцирования газа, размещенный в шкафу из негорючих материалов», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10595. Какая рекомендация к технологическому теплоснабжению объектов производств боеприпасов и спецхимии является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10596. Какой принцип следует использовать при установлении количества дефектов и повреждений, обусловленных коррозией металла труб и выявленных в одном шурфе, длина которого не более 1,5 метров, для оценки вероятности возникновения отказов, обусловленных техническим состоянием газопровода, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10597. Какой коэффициент применяется для расчета потока теплового излучения, определяемого как часть общего тепловыделения факела, при расчете теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10598. Какую балльную оценку принимают при количестве дефектов с предельным сроком эксплуатации от 1 до 6 лет на однокилометровом участке трассы от 30 до 50 в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных

производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10599. Какие характеристики не определяются измерительными методами контроля при определении состояния поверхности металла и контроле геометрических размеров трубы, освобожденной от защитного покрытия, во вскрытом шурфе при шурфовом обследовании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10600. Какое событие в типовом сценарии А10, связанном с выбросами на технологических трубопроводах площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10601. Какой балльной оценке соответствует фактор усталости металла на трехкилометровых участках вблизи нефтеперекачивающей станции, когда число циклов нагружения и амплитуду перепада давления достоверно оценить невозможно, в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных

объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10602. Какое событие в типовом сценарии А7, связанном с возможными авариями на небольших наземных емкостях под давлением для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, предшествует воспламенению паров нефти, нефтепродукта и (или) пролива нефти, нефтепродукта при наличии источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10603. Какой коэффициент применяется для определения радиационного теплового воздействия на прилегающие к факелу объекты при расчётах теплового излучения от пожаров при авариях на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10604. Какое событие предшествует попаданию персонала объекта, зданий, сооружений, технологического оборудования объекта в зону воздействия воздушной ударной волны, осколочного воздействия, скоростного напора струи или газового облака в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10605. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием факела на дыхательной арматуре (на зазоре) при стабилизации горения на месте выброса паров согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10606. Какие действия должны быть выполнены при проведении полного технического диагностирования в случае обнаружения в металлоконструкциях резервуара-представителя, выбранного из группы однотипных резервуаров одного резервуарного парка, недопустимых дефектов, требующих вывода резервуара из эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10607. Равной какому значению допускается принимать толщину слоя разлития светлых нефтепродуктов для приближенной оценки площади загрязнения водной поверхности при авариях вблизи водоемов и водотоков согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10608. Какое определение «трубопроводной арматуры (арматуры)» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10609. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за выбросом горящей нефти, нефтепродукта при вскипании воды в резервуаре согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10610. Какой параметр применяется для расчета частоты возникновения на газопроводе отказа, обусловленного техническим состоянием, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 №364?

10611. Какие мероприятия не осуществляются на этапе «Планирование и организация работ» при количественном анализе риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (ОПО МН и МНПП) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10612. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно» согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10613. Какое событие в типовом сценарии А2, связанном с возможными авариями на наземных резервуарах хранения нефти, нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за образованием облака паров нефти, нефтепродукта при сбросе через дыхательную арматуру (большие и малые дыхания), в местах негерметичности сочленения пенных камер с корпусом резервуара, открытые люки за счет локального испарения на зазоре плавающей крыши согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10614. Какое событие в типовом сценарии А8, связанном с авариями на подземных емкостях для хранения нефти и нефтепродуктов на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования и (или) объектов окружающей среды согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10615. Каким должен быть объем ультразвукового контроля участков вертикальных сварных соединений, примыкающих к окрайке днища на высоту не менее 500 мм, для резервуаров номинальным объемом менее 1000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10616. Какое мероприятие рекомендовано не включать в комплекс мероприятий по среднесрочной и (или) длительной остановкам и консервации объекта (оборудования) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10617. Какой показатель применяется при определении ущерба, связанного с уничтожением имущества других лиц, при количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10618. Какое определение «запорной арматуры» является верным согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10619. Какой фактор, применяемый при расчете величины потенциального риска в определенной точке (x, y) на территории площадочного объекта и в селитебной зоне вблизи площадочного объекта, является верным согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10620. По какой формуле рассчитывается балльная оценка кислотности грунта от 3 до 7 включительно, как одной из составляющих фактора коррозионной активности грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10621. Какое требование к измерению толщин окрайки днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10622. Какая характеристика истечения газа при аварии на площадочных сооружениях магистрального газопровода является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10623. Дополнением до единицы какой характеристики работы подземного стального газопровода является вероятность отказа согласно руководству по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных

стальных газопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.10.2023 № 364?

10624. Каким принимается значение уставки срабатывания при использовании датчика метана в качестве средства инициирования активных средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт (ВЗГВ), реагирующих на угрозу взрыва, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по применению средств взрывозащиты горных выработок угольных шахт, опасных по газу и (или) угольной пыли», утвержденному приказом Ростехнадзора от 01.09.2023 №319?

10625. Какое событие следует за разлетом осколков трубы и фрагментов грунта в типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10626. Какая условная вероятность образования капельной взвеси (диспергированной струи) в случае свищей установлена в соответствии с типовым сценарием аварий А7 на площадочных сооружениях опасных производственных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10627. Какое значение температуры на поверхности нагревательных приборов и трубопроводов отопления рекомендовано в случае применения водяного или парового отопления в производствах баллиститных и смесевых твердых ракетных топлив, баллистических порохов, пиротехнических

и дымовых составов согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации по безопасной эксплуатации зданий, сооружений и инженерно-технических систем для обеспечения противоаварийной устойчивости объектов производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.10.2023 №387?

10628. Какому термину соответствует определение «состояние объекта, в котором все параметры объекта соответствуют всем требованиям, установленным в документации на этот объект», согласно руководству по безопасности «Методика технического диагностирования пунктов редуцирования газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.05.2023 №193?

10629. Какое событие следует за истечением газа из газопровода в виде колонного шлейфа в типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10630. Какое требование к определению толщины конструкций плавающей крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10631. Какая условная вероятность образования капельной взвеси нефти, нефтепродукта в атмосфере для бензинов и керосинов при высоте выброса менее 5 м устанавливается в соответствии с типовыми сценариями аварий на площадочных сооружениях опасных производственных объектов

магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов при разрушении/переливе наземного резервуара согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10632. Какую балльную оценку принимают при наличии на участке надземного узла со сложной обвязкой и арматурой без фундамента в соответствии с балльной оценкой факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10633. Какая рекомендуемая периодичность проведения частичного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных с теплоизоляцией, вертикальных стальных с защитной стенкой, расположенных в районах с сейсмичностью не выше 9 баллов включительно по шкале MSK-64, и резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков при сроке эксплуатации более 20 лет установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

10634. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, в типовой группе

сценариев С1 «Пожар в котловане» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10635. При какой величине теплового потока на единицу площади степень повреждения оборудования равна 0 при воздействии тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки согласно количественной оценке риска аварий на магистральных газопроводах Руководства по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденного приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10636. Каким следует принимать коэффициент, учитывающий затраты на транспортировку, таможенные пошлины и монтаж оборудования i-го вида, при отсутствии точной информации в соответствии с расчетом прямого ущерба производству на опасных производственных объектах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

10637. По какой формуле рассчитывается балльная оценка при удельном сопротивлении грунта от 20 до 100 включительно, как одной из составляющих фактора коррозионной активности грунта, согласно балльной оценке факторов влияния состояния эксплуатируемого опасного производственного объекта магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на степень риска аварий Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов

и нефтепродуктопроводов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 29.12.2022 №478?

10638. Отверстия какого размера (в случае необходимости) вырезают при диагностировании стационарных крыш в зонах с деформациями несущих конструкций и коррозионным разрушением настила резервуара, превышающим допустимые, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10639. При каком сроке эксплуатации резервуара для стационарных крыш в зонах с деформациями несущих конструкций и коррозионным разрушением настила резервуара, превышающим допустимые, вырезают отверстия (в случае необходимости) размером 500х500 мм и измеряют сечения элементов несущих конструкций согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10640. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) устанавливается при значении источника

АЭ 5% от толщины, но не более 0,5 мм, для подрезов вертикальных соединений и соединений стенки с днищем согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10641. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) устанавливается при значении источника

АЭ не более 0,3 мм для подрезов вертикальных соединений и соединений стенки с днищем согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10642. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) устанавливается при значении источника

АЭ не более 0,2 мм для подрезов вертикальных соединений и соединений стенок с днищем согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10643. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) устанавливается при значении источника

АЭ 5% от толщины, но не более 0,8 мм, для подрезов горизонтальных соединений стенки согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10644. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) устанавливается при значении источника

АЭ 5% от толщины, но не более 0,6 мм, для подрезов горизонтальных соединений стенки согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10645. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) устанавливается при значении источника

АЭ 5% от толщины, но не более 0,3 мм, для подрезов горизонтальных соединений стенки согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10646. Каким должен быть объем визуального и измерительного контроля состояния антикоррозионного покрытия стенки резервуара с наружной стороны согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10647. Каким должен быть объем визуального и измерительного контроля состояния антикоррозионного покрытия крыши резервуара с наружной стороны согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10648. Каким должен быть объем визуального и измерительного контроля состояния антикоррозионного покрытия стенки, днища и трубопроводов с внутренней стороны резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10649. Каким должен быть объем визуального и измерительного контроля лестниц, площадок обслуживания и ветровых колец резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

10650. В каком случае не должна разрабатываться вновь декларация промышленной безопасности находящегося в эксплуатации опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10651. Какая организация имеет право на проведение экспертизы промышленной безопасности на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10652. Какое определение эксперта в области промышленной безопасности является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10653. Какое требование к подписанию заключения экспертизы промышленной безопасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10654. Какое заключение понимается под положительным заключением экспертизы промышленной безопасности технического устройства, применяемого на опасном производственном объекте (ОПО), здания, сооружения на ОПО согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10655. В каком случае техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10656. В каком случае техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10657. На основании какого документа принимается решение о возможности эксплуатации зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, по истечении сроков, установленных ранее принятыми решениями о возможности эксплуатации зданий и сооружений, согласно Федеральному закону

от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10658. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, подлежат экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10659. Какому термину соответствует определение «условия, запреты, ограничения и другие обязательные требования, содержащиеся в Федеральном законе о промышленной безопасности, других федеральных законах, принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актах Президента Российской Федерации, нормативных правовых актах Правительства Российской Федерации, а также федеральных нормах и правилах в области промышленной безопасности» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10660. Какой документ является результатом проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10661. В отношении какого опасного производственного объекта эксперту в области промышленной безопасности запрещается участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10662. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы декларации промышленной безопасности, разрабатываемой в составе

документации на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10663. Какое требование к использованию заключения экспертизы промышленной безопасности, подготовленного экспертом в области промышленной безопасности в отношении опасного производственного объекта, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании организации, в трудовых отношениях с которой он состоит, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10664. В каких документах содержатся разъяснения требований промышленной безопасности и рекомендации по их применению в целях содействия соблюдению требований промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10665. В какой базе данных подлежат регистрации опасные производственные объекты согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10666. В какую базу данных вносится заключение экспертизы промышленной безопасности, предоставленный ее заказчиком в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10667. Какому виду экспертизы подлежат изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10668. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы декларации промышленной безопасности, разрабатываемой вновь, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10669. Какая функция относится к обязанностям эксперта при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10670. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы декларации промышленной безопасности, разрабатываемой в составе документации на техническое перевооружение, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10671. Для опасных производственных объектов каких классов опасности должна проводиться в установленном порядке экспертиза декларации промышленной безопасности, разрабатываемая при их эксплуатации по инициативе эксплуатирующих организаций, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10672. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному

закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10673. В какую базу данных вносится декларация промышленной безопасности, представленная в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10674. В каких нормативных правовых актах установлены порядок проведения экспертизы промышленной безопасности и требования к оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10675. На основании какого документа принимается решение о возможности эксплуатации зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, после истечения срока эксплуатации указанных зданий и сооружений, установленного проектной или технической документацией, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10676. Какому виду экспертизы подлежат изменения, вносимые в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10677. В соответствии с каким законодательством подлежит экспертизе проектная документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, содержащая декларацию промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10678. При каком сроке службы при отсутствии в технической документации данных о сроке службы техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10679. В каком случае декларация промышленной безопасности находящегося в эксплуатации опасного производственного объекта разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

10680. В каком объеме рекомендуется применять ультразвуковой контроль кольцевых сварных швов при диагностировании надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема средств очистки и диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10681. Какие сварные швы камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода рекомендуется подвергать ультразвуковому контролю (УЗК) в объеме 100% при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10682. Какому термину соответствует определение «вид технического диагностирования, обеспечивающий получение информации о техническом состоянии трубопровода путем измерения и регистрации электрических параметров, напрямую или косвенно характеризующих состояние противокоррозионной защиты металла трубопровода и уровень его защищенности, а также характеризующий степень коррозионной опасности среды, окружающей трубопровод», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10683. Какое мероприятие при проведении визуального и измерительного контроля камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10684. Какой срок выполнения периодических измерений глубины залегания магистрального трубопровода на подводных переходах (ППМТ) рекомендован согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10685. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании основного металла корпуса (обечаек, днищ),

патрубков, крышки горловин надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10686. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10687. С какой периодичностью рекомендуется контролировать фактическую глубину залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, на непахотных землях согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10688. С какой периодичностью должно проводиться очередное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10689. В каком количестве точек сечения рекомендуется проводить измерения толщины изоляционного покрытия магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10690. В каком объеме должна проводиться ультразвуковая толщинометрия корпусных деталей, патрубков при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10691. В каком объеме рекомендуется применять магнитопорошковый контроль надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема средств очистки и диагностирования при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10692. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами (ПВК) угловых и нахлесточных сварных соединений соединительных деталей при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10693. С какой периодичностью должна проводиться электрометрия при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, на участках с высокой коррозионной активностью согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10694. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль участков магистрального трубопровода (МТ) и тройника, не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10695. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании крепления безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) к фундаменту (хомуты, закладные) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10696. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков камеры при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10697. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) должен проводиться ультразвуковой контроль в объеме

100% с внешней стороны при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10698. Какому термину соответствует определение «расшифровка информации, полученной в электронном виде по результатам пропуска по трубопроводу внутритрубного инспекционного прибора, регистрация дефектов, особенностей, соединительных деталей и сварных швов трубопровода с указанием их параметров и местоположения на трубопроводе» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10699. Выполнение какого измерения при проведении ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, рекомендовано согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10700. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль основного металла корпуса (обечаек, днищ), патрубков, крышки

горловин при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей

(без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10701. В каком объеме рекомендуется применять визуальный и измерительный контроль с внешней и внутренней сторон для надземных емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10702. В каком объеме рекомендуется применять ультразвуковой контроль на каждом шве емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10703. Какому термину соответствует определение «состояние участка трубопровода, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10704. С какой периодичностью должно проводиться очередное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего

контроля ремонтных конструкций магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10705. Какому термину соответствует определение «участок магистрального трубопровода, проложенный с заглублением в дно пересекаемой водной преграды шириной по зеркалу воды в межень 10 м и более и глубиной 1,5 м и более, или шириной по зеркалу воды в межень 25 м и более независимо от глубины», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10706. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться измерение глубины залегания трубопровода на непахотных землях при первичном наружном техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10707. Какое определение «магнитопорошкового контроля (магнитопорошкового метода контроля)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10708. Какому термину соответствует определение «производственная площадка с комплексом взаимосвязанного оборудования, предназначенного для проведения технологических операций по запасовке и пуску внутритрубных очистных, диагностических и разделительных устройств в потоке перекачиваемого продукта в магистральном нефтепроводе или нефтепродуктопроводе», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10709. Какие трубопроводы не относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для промежуточных станций магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10710. Какой вид работ по электрометрическому диагностированию участка магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10711. В каком количестве точек рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла врезок и патрубков диаметром не более 100 мм камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10712. При какой скорости движения нефти (нефтепродуктов) на участках магистральных трубопроводов (МТ) перед пуском внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) рекомендуется осуществлять пуск дополнительных очистных щеточных устройств при внутритрубном диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10713. С какой периодичностью должно проводиться периодическое частичное обследование переходов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10714. Какое определение «электрометрического диагностирования (электрометрии)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10715. На каком расстоянии от дефектов рекомендуется проводить дополнительные измерения толщины стенки технологических трубопроводов при обнаружении коррозионных повреждений и других дефектов, выявленных по результатам визуального и измерительного контроля, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию

магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10716. Каким образом рекомендуется производить измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10717. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) кольцевых сварных швов на надземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10718. Какая глубина верхней образующей магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рекомендована в местах расположения маркерных пунктов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10719. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться первичное обследование перемычек между трубопроводами и перемычек между основной и резервной нитками перехода магистрального трубопровода (ПМТ), находящегося в эксплуатации, через водные преграды согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10720. Какое определение «технологического трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10721. Какая рекомендация по проведению визуального и измерительного контроля (ВИК) наружной поверхности металла конструктивных элементов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10722. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами сварных соединений патрубков (вантузов, узлов отбора давления, сигнализаторов прохождения средств очистки и диагностирования (СОД) при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10723. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться первичное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10724. Какой вид классификации дефектов в трубопроводах и сварных соединениях по результатам ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10725. Какой вид технического диагностирования рекомендуется применять на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10726. Каким образом следует выполнять измерения в околошовной зоне технологических трубопроводов по продольному шву при проведении ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10727. В каком количестве точек рекомендуется производить измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10728. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений патрубков (вантузов, узлов отбора давления, сигнализаторов прохождения средств очистки и диагностирования (СОД) при

техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10729. Врезки и патрубки каким диаметром контролируются не менее чем в четырех точках, расположенных равномерно по окружности, при проведении ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10730. Какой срок проведения первичной электрометрии на вновь построенных или реконструированных магистральных трубопроводах (МТ) рекомендован согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10731. Какой вид технического диагностирования, рекомендуемый к применению на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах (МТ), находящихся в консервации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10732. С какой периодичностью должно проводиться измерение глубины залегания трубопровода на непахотных землях при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля

магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10733. Какое определение «установки катодной защиты» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10734. Какое определение «интерпретации результатов» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10735. В каком случае перед пуском внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) рекомендуется осуществлять пуск дополнительных очистных щеточных устройств при внутритрубном диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10736. Какое определение «внутритрубного диагностирования трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10737. В какой срок со рекомендуется проводить периодическое техническое диагностирование внутритрубными дефектоскопами линейной части и подводных переходов для магистральных трубопроводов (МТ), оценка технического состояния которых не проводилась, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10738. Какое определение «камеры пуска средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10739. Какому термину соответствует определение «техническое диагностирование, проводимое с наружной поверхности трубопровода без введения оборудования в полость трубопровода», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10740. Какому термину соответствует определение «комплекс устройств, состоящий из источника электроснабжения, станции катодной защиты, дренажной линии, анодного заземления и контрольно-измерительного пункта», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10741. На какой длине в зонах контакта технологических трубопроводов с фундаментами и опорами рекомендуется проводить техническое диагностирование магнитометрическим контролем (ММК) согласно

руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10742. С какой периодичностью должно проводиться обследование воздушных переходов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10743. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль фланцевых соединений, крепежных деталей при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10744. Какое количество измерений проводится на 1 м продольного (спирального) шва при измерении толщины стенок (ультразвуковая толщинометрия) в околошовной зоне сварных швов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10745. В каком случае не рекомендуется проведение гидравлических испытаний основных и вспомогательных технологических трубопроводов

согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10746. Какому термину соответствует определение «метод неразрушающего контроля, основанный на регистрации магнитных полей рассеяния над дефектами с использованием в качестве индикатора ферромагнитного порошка или магнитной суспензии», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10747. С какой периодичностью должна проводиться электрометрия при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, на всех участках, кроме участков с высокой коррозионной активностью, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10748. Какое определение «узла приема средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10749. С какой периодичностью должна проводиться электрометрия при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, при длине защитной зоны установки катодной защиты менее

3 км согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10750. С каким интервалом по длине трубопровода рекомендуется осуществлять измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10751. В каком объеме должен проводиться контроль методом магнитной памяти металла (ММПМ) основного металла корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10752. Какое определение «узла пуска средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10753. Какое мероприятие предшествует обработке результатов пропуска внутритрубного инспекционного прибора (ВИП), подготовке и выдаче технического отчета при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10754. Какое определение «дополнительного дефектоскопического контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10755. По какому количеству равноудаленных сечений выполняется измерение толщины стенки обечайки емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10756. Какому термину соответствует определение «наработка трубопровода с момента текущего диагностирования до перехода в предельное состояние» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10757. Каким образом рекомендуется проводить измерения толщины стенки технологических трубопроводов в шурфах, расположенных в тупиковых и застойных зонах, в которых происходит накопление воды и возможна внутренняя коррозия стенок трубы согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10758. Какая цель измерения глубины залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, перед проведением наружного диагностирования является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10759. В какой срок с даты установки должно проводиться первичное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля ремонтных конструкций магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10760. В каком случае участок магистрального трубопровода (МТ) предлагается считать неочищенным и рекомендуется проведение дополнительной очистки участка трубопровода путем повторного пропуска очистного устройства (ОУ) до получения требуемых результатов очистки при проведении внутритрубного диагностирования участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10761. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений патрубков (DN 100 и более) и горловин с корпусом при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10762. Какое мероприятие следует за преддиагностической очисткой магистрального трубопровода (МТ) при техническом диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10763. В каком объеме рекомендуется применять визуальный и измерительный контроль с внутренней стороны для подземных емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10764. Из какого количества измерений регистрируется минимальное значение толщины для каждой контактной площадки при проведении ультразвуковой толщинометрии на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10765. Какой документ рекомендуется оформлять по результатам дополнительного дефектоскопического контроля магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию

магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10766. Врезки патрубков каким номинальным диаметром (DN) рекомендуется подвергать капиллярному (магнитопорошковому) контролю при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10767. Какой вид технического диагностирования не применяется на надземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10768. В каком порядке рекомендуется выполнять проведение работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10769. Каким образом рекомендуется устанавливать маркерные пункты на оси трассы переходов магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, через железные и автомобильные дороги согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10770. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами угловых сварных соединений и околошовной зоны на наличие трещин магистральных трубопроводов (МТ), не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10771. Какие дефекты металла выявляются при проведении магнитопорошкового контроля объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10772. Каким должно быть рекомендуемое максимальное виброперемещение технологического трубопровода при частоте вибрации не более 40 Гц при проведении вибродиагностического контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10773. Какое мероприятие предшествует проведению дополнительного дефектоскопического контроля (ДДК) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию

магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10774. Какое определение «узла пропуска средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10775. Какое определение «остаточного ресурса трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10776. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков DN 100 и более с корпусом надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10777. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами сварных соединений патрубков диаметром менее DN 100 с корпусом при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10778. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль толщины стенки участков магистральных трубопроводов (МТ) и тройников, не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10779. В каком объеме рекомендуется подвергать ультразвуковому контролю (УЗК) сварной шов приварки затвора камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10780. Какому термину соответствует определение «производственная площадка с комплексом взаимосвязанного оборудования, предназначенного для проведения технологических операций по пропуску внутритрубных очистных, диагностических, разделительных и герметизирующих устройств, минуя перекачивающую станцию магистрального нефтепровода или нефтепродуктопровода», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10781. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании крепления безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) к фундаменту (хомуты, закладные) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию

магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10782. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании состояния опор и их крепления к фундаменту надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10783. Какое определение «секущих задвижек» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10784. В какой срок рекомендуется проводить периодическое измерение глубины залегания магистрального трубопровода (МТ), кроме подводных переходов МТ, на пахотных землях согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10785. В каком виде рекомендуется оформлять результаты ультразвукового контроля (УЗК) технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10786. Какому термину соответствует определение «защита металла от коррозии, осуществляемая поляризацией от внешнего источника тока или

путем соединения с металлом (протектором), имеющим более отрицательный или более положительный потенциал, чем у защищаемого металла», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10787. Какая цель проведения ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10788. Какой вид диагностирования не применяется при техническом диагностировании перемычек между магистральными трубопроводами (МТ) и перемычек между основной и резервной нитками переходов МТ через водные преграды согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10789. Какому термину соответствует определение «потенциал металлического сооружения при его катодной защите без омической составляющей» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10790. В каком объеме рекомендуется провести визуальный и измерительный контроль (ВИК) надземных трубопроводов и мест шурфовки подземных трубопроводов при техническом диагностировании

технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10791. В какой документ рекомендуется вносить результаты диагностирования подводных переходов магистрального трубопровода (ППМТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10792. С какой периодичностью должно проводиться очередное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля соединительных, конструктивных деталей, приварных элементов, надземных трубопроводов обвязки узлов камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10793. Для какого конструктивного элемента камер пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла не менее чем в двух диаметрально противоположных точках согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10794. Какой вид наружного диагностирования, применяемый на магистральных трубопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации,

не относится к рекомендуемым согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10795. Какое определение «магистрального трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10796. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль состояния опор и сварных соединений опор с корпусом при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10797. В какой срок со дня ввода участка магистрального трубопровода (МТ) в эксплуатацию рекомендуется проводить первичное техническое диагностирование внутритрубными дефектоскопами согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10798. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами (ПВК) сварных соединений патрубков менее DN 100 с корпусом при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10799. Какой вид работ по техническому диагностированию технологических трубопроводов является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10800. Для каких конструктивных элементов камер пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла не менее чем в трех сечениях по четыре точки в каждом согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10801. В каком количестве точек рекомендуется проводить измерение толщины стенок технологических трубопроводов во всех шурфах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10802. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль соединительных деталей при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10803. Какой вид технического диагностирования, рекомендуемый к применению на основных и вспомогательных технологических трубопроводах нефтеперекачивающих (нефтепродуктоперекачивающих) станций (НПС), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10804. На каком расстоянии по горизонтали по обе стороны от точки измерения толщины стенки на нижней образующей рекомендуется проводить дополнительное измерение толщины стенки технологических трубопроводов в шурфах, расположенных в тупиковых и застойных зонах, в которых происходит накопление воды и возможна внутренняя коррозия стенок трубы согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10805. Какое определение «технического диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10806. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должна проводиться электрометрия при первичном наружном техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10807. В какой период с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться периодическое полное обследование перехода магистрального трубопровода (ПМТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10808. Какие трубопроводы относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) с резервуарным парком магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10809. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль (ВИК) сварных швов на надземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10810. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) с камеры пуска/приема средства очистки и диагностирования, не имеющих доступ вовнутрь установки, должно проводиться первичное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10811. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений патрубков менее DN 100 с корпусом при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10812. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль патрубков (вантузов, узлов отбора давления, сигнализаторов прохождения средств очистки и диагностирования (СОД) при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10813. Какое мероприятие перед внутренним осмотром визуальным и измерительным контролем (ВИК) при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) с камер пуска и приема средств очистки и диагностирования (КПП СО Д) является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10814. С каким шагом (в метрах) рекомендуется производить измерения фактической глубины залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных

нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10815. Для какого конструктивного элемента камер пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СО Д) магистрального трубопровода рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла в одном сечении в четырех точках согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10816. В каком виде предлагается оформлять результаты ультразвуковой толщинометрии стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10817. Какому виду неразрушающего контроля рекомендуется подвергать врезки патрубков диаметром менее DN 100 при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10818. При каком значении (в %) проходного сечения от номинального диаметра (DN) магистрального трубопровода (МТ) рекомендуется устранить дефекты геометрии перед проведением внутритрубного диагностирования при техническом диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10819. Какое дополнительное измерение рекомендуется проводить при измерении толщины стенки технологических трубопроводов в шурфах, расположенных в тупиковых и застойных зонах, в которых происходит накопление воды и возможна внутренняя коррозия стенок трубы согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10820. В каком объеме рекомендуется подвергать ультразвуковому контролю (УЗК) сварные швы врезок и патрубков диаметром более DN 100 камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10821. Какой объем и состав работ по электрометрическому диагностированию участка магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10822. Какое определение «дефекта участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10823. Какой вид контроля не относится к дополнительному дефектоскопическому контролю, проводимому для идентификации и измерения размеров дефектов после проведения внутритрубного диагностирования и электрометрии, на магистральных трубопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10824. Какой вид диагностирования участков магистрального трубопровода из спиральношовных труб, находящихся в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10825. В течение какого срока от даты аварии рекомендуется выполнять внеочередное полное техническое диагностирование технологических трубопроводов нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10826. С применением какого метода неразрушающего контроля рекомендуется измерять толщину металла каждого конструктивного элемента камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10827. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании основного металла корпуса (обечаек, днищ), патрубков, крышки горловин надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10828. Каким образом следует располагать маркерные пункты при внутритрубном диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10829. С какой периодичностью рекомендуется проводить комплексное электрометрическое диагностирование на участках магистральных трубопроводов (МТ), за исключением участков высокой коррозионной опасности, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10830. Какой вид диагностирования переходов магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, через водные преграды (ПМТ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10831. На каком расстоянии рекомендуется располагать маркерные пункты от подошвы откоса насыпи переходов магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, через железные и автомобильные дороги согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10832. Какому термину соответствует определение «внутритрубное устройство, предназначенное для проведения очистки внутренней полости и стенок трубопровода от парафина и асфальтосмолопарафиновых отложений, посторонних предметов, механических примесей», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10833. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании сварных соединений опор с корпусом надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10834. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль затвора камеры при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10835. При каком объеме взвешенных либо твердых асфальтосмолопарафиновых отложений, принесенных в камеру приема средств очистки и диагностирования (СОД) каждым из устройств контрольной пары, участок магистрального трубопровода (МТ) предлагается считать неподготовленным к пропуску внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при внутритрубном диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10836. Для какого конструктивного элемента камер пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СО Д) магистрального трубопровода рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла не менее чем в четырех точках, расположенных равномерно по окружности, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10837. Какие трубопроводы относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для промежуточных станций магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10838. В какой срок рекомендуется проводить периодическое измерение глубины залегания магистрального трубопровода (МТ), кроме подводных переходов МТ, на непахотных землях согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных

нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10839. Какое мероприятие рекомендуется выполнить перед проведением внутритрубного диагностирования при техническом диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10840. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического переходов, патрубков камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10841. Какому термину соответствует определение «единый производственно-технологический комплекс, предназначенный для транспортирования жидких или газообразных углеводородов от пунктов приема до пунктов сдачи потребителям или перевалки жидких углеводородов на автомобильный, железнодорожный или водный транспорт, состоящий из конструктивно и технологически взаимосвязанных объектов, включая сооружения и здания, используемые для целей обслуживания и управления объектами магистрального трубопровода», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10842. В каком случае рекомендуется проводить дополнительные измерения защитных потенциалов на участках магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10843. В каком количестве точек рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла крышки затвора при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10844. Каким образом рекомендуется производить измерения фактической глубины залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10845. Какое определение «системы электрохимической защиты (ЭХЗ)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10846. Какая цель определения химического состава металла объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов,

нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10847. С использованием какого метода рекомендуется проводить дополнительные измерения защитных потенциалов на коррозионно-опасных участках эксплуатируемых магистральных трубопроводов (в том числе при длине защитной зоны менее 3 км) и участках, имеющих минимальные (по абсолютной величине) значения защитных потенциалов, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10848. Какому термину соответствует определение «комплекс средств электрохимической защиты, предусмотренный в составе защищаемого сооружения и предназначенный для снижения уровня коррозионных рисков», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10849. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании состояния опор и их крепления к фундаменту надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10850. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании основного металла корпуса (обечаек, днищ), патрубков, крышки горловин надземных безнапорных емкостей

(с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10851. Каким образом рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию продольных (спиральных) швов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10852. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль основного металла участков магистрального трубопровода (МТ) и тройников, не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10853. Какая цель проведения визуального и измерительного контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10854. Какое определение «линейной части магистрального трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10855. Какая последовательность рекомендуется при планировании и выполнении диагностического обследования участка магистрального трубопровода

(МТ), находящегося в эксплуатации, последовательно несколькими типами внутритрубных инспекционных приборов (ВИП) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10856. Какому термину соответствует определение «техническое устройство, обеспечивающее пуск внутритрубных очистных, диагностических, разделительных и герметизирующих устройств в потоке перекачиваемого продукта из магистрального трубопровода», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10857. Какое мероприятие при проведении визуального и измерительного контроля запорной арматуры магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10858. Какое мероприятие предшествует пропуску профилемера (при подготовке участка к диагностированию ультразвуковыми дефектоскопами) за 32 дня до пуска внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при

проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10859. Какое мероприятие следует за подготовкой (очисткой) участка к пропуску калибровочного устройства при диагностировании магнитными дефектоскопами участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10860. Какой вид диагностирования при проведении дополнительного дефектоскопического контроля (ДДК) участков магистрального трубопровода из спиральношовных труб по результатам внутритрубного диагностирования (ВТД) и электрометрического диагностирования является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10861. В каком объеме должна проводиться ультразвуковая толщинометрия бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10862. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков диаметром менее
DN 100 с корпусом камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10863. Какое определение «камеры приема средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10864. В каком объеме от площади покрытия в шурфе и на открытых участках контролируется сплошность изоляционного покрытия магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10865. Какое определение «установки дренажной защиты» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10866. В каком количестве точек рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла переходной части камер

пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10867. Какое определение «технического освидетельствования» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10868. В каком объеме рекомендуется проводить визуальный и измерительный контроль (ВИК) сварных швов камер пуска и приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) и узлов обвязки на наличие трещин, коррозионных дефектов, царапин, рисок, задиров, находящихся на наружной поверхности КПП СОД, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10869. Какое мероприятие при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) с камер пуска и приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10870. Какие сварные швы камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода, рекомендуемые к проведению ультразвукового контроля (УЗК) в объеме 100% при

техническом диагностировании, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10871. При каком значении (в %) объемных частей содержания парафина в перекачиваемой нефти (нефтепродуктах) на участках магистральных трубопроводов (МТ) перед пуском внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) рекомендуется осуществлять пуск дополнительных очистных щеточных устройств при внутритрубном диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10872. Какой документ оформляется по всем выявленным дефектам, выходящим за пределы допустимых, при визуально-измерительном контроле на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10873. Каким образом определяется овальность цилиндрических элементов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10874. Какому термину соответствует определение «вид технического диагностирования с использованием внутритрубных инспекционных приборов, обеспечивающих получение информации об особенностях трубопровода, наличии, характера и местоположения дефектов основного металла и сварных швов труб», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10875. В каком объеме рекомендуется применять визуальный и измерительный контроль основного металла при диагностировании надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема средств очистки и диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10876. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений патрубков (DN 100 и более) и горловин с корпусом при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10877. Какое требование к оформлению результатов неразрушающего контроля (НК) объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, рекомендовано согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных

нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10878. Какое определение «дефекта геометрии трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10879. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков менее DN 100 с корпусом надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10880. Сварные швы врезок и патрубков каким номинальным диаметром (DN) рекомендуется подвергать ультразвуковому контролю (УЗК) в объеме 100% при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10881. Какое мероприятие предшествует первичной очистке магистрального трубопровода (МТ) и повторному пропуску калибровочного устройства при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков

МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных

нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10882. Какому термину соответствует определение «дефектность или несплошность, которая может быть обнаружена методами неразрушающего контроля и которая необязательно является недопустимой», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10883. Какое определение «поляризационного потенциала» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10884. Какая рекомендация к оформлению всех выявленных дефектов, выходящих за пределы допустимых, при проведении ультразвуковой толщинометрии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10885. Какое мероприятие следует за подготовкой (очисткой) участка к пропуску калибровочного устройства при диагностировании ультразвуковыми дефектоскопами участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10886. Какая рекомендация по проведению ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10887. При каком количестве имитаторов датчиков в группе на устройстве контроля очистки (УКО), закрытых твердыми асфальтосмолопарафиновыми отложениями, участок магистрального трубопровода (МТ) предлагается считать неподготовленным к пропуску внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при внутритрубном диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10888. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10889. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10890. Какое определение «визуального и измерительного контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10891. Какая рекомендация по установке и местоположению маркерных пунктов на оси трассы переходов магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, через железные и автомобильные дороги является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10892. В какой период после ввода в эксплуатацию должно проводиться первичное обследование воздушного перехода магистрального трубопровода (ВПМТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10893. Какое определение «очистного устройства (трубопровода)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10894. В каком количестве точек рекомендуется применять ультразвуковую толщинометрию на днище емкостей сбора нефти

(нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10895. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10896. Какое определение «электрохимической защиты» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10897. Какая рекомендация по проведению ультразвуковой толщинометрии металла на камере пуска/приема средств очистки и диагностирования

(КПП СОД) магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10898. С какой периодичностью рекомендуется проводить комплексное электрометрическое диагностирование на участках магистральных трубопроводов (МТ) высокой коррозионной опасности согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию

магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10899. При какой протяженности участка магистрального трубопровода (МТ) перед пуском внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) рекомендуется осуществлять пуск дополнительных очистных щеточных устройств при внутритрубном диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10900. В каком количестве точек рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла расширенной части камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10901. Какое мероприятие предшествует контролю качества очистки при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10902. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений соединительных деталей при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10903. В каком случае участок магистрального трубопровода (МТ) предлагается считать неподготовленным к пропуску внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при внутритрубном диагностировании (ВТД) участков

МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10904. Какому термину соответствует определение «комплекс работ по определению технического состояния объекта диагностирования» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10905. С какой периодичностью должно проводиться измерение глубины залегания трубопровода на пахотных землях при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10906. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться измерение глубины залегания трубопровода на пахотных землях при первичном наружном техническом диагностировании магистрального

трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10907. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании состояния опор и сварных соединений опор с корпусом камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10908. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль состояния фундамента при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10909. Какой срок проведения очередного наружного технического диагностирования основных и вспомогательных технологических трубопроводов рекомендован согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10910. На каком протяжении проверяются примыкающие продольные и спиральные швы при исследовании кольцевых сварных швов методом ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10911. В каком количестве точек рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла элемента камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода от задвижки (входной/выходной) до расширенной части при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10912. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль состояния опор и их крепление к фундаменту при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10913. Каким образом рекомендуется проводить измерение толщины стенок технологических трубопроводов во всех шурфах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10914. Какое требование к выполнению измерения твердости металла объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10915. Какому термину соответствует определение «производственная площадка, входящая в состав магистрального нефтепровода или нефтепродуктопровода и оснащенная комплексом оборудования, предназначенного для проведения технологических операций по приему внутритрубных устройств по очистке, диагностике, разделительных и герметизирующих устройств, находящихся в потоке перекачиваемых жидких продуктов из линейной части магистральных нефтепроводов или нефтепродуктопроводов», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10916. Какое определение «перехода магистрального трубопровода через малый водоток (водоем)» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10917. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль состояния фундамента и крепления опор к фундаменту при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10918. Каким образом рекомендуется устанавливать маркерные пункты на переходах магистрального трубопровода (МТ), находящегося

в эксплуатации, через водные преграды согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10919. На каком протяжении вглубь от границы воздух-грунт необходимо выполнять измерения толщины стенки трубопровода в местах выхода труб на наружную поверхность при проведении ультразвуковой толщинометрии металла на камере пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10920. Какое определение «наружного диагностирования трубопровода» является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10921. В каком объеме рекомендуется подвергать ультразвуковому контролю (УЗК) продольные сварные швы цилиндрических и конических деталей камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10922. Какому термину соответствует определение «контроль, проводимый с целью уточнения параметров дефектов участка нефтепровода

или нефтепродуктопровода после выполнения внутритрубного диагностирования или электрометрического диагностирования», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10923. Какому термину соответствует определение «область науки и техники, охватывающая исследования физических принципов, разработку, совершенствование и применение методов, средств и технологий технического контроля объектов, не разрушающего и не ухудшающего их пригодность к эксплуатации», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10924. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений опор с корпусом при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10925. Какое дополнительное мероприятие рекомендуется выполнить, если по результатам твердометрии установлено несоответствие установленным нормам механических характеристик основного металла и сварных швов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов,

нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10926. Какое мероприятие при проведении визуального и измерительного контроля камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10927. Какое определение «дефекта» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10928. Какому термину соответствует определение «метод неразрушающего контроля, основополагающим принципом которого является проникновение специальных жидкостей в несплошности на поверхности объекта контроля с целью их обнаружения» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10929. Какому термину соответствует определение «устройство, перемещаемое внутри трубопровода потоком среды, снабженное средствами контроля и регистрации информации об особенностях трубопровода, наличии, местоположении и характере дефектов основного металла и сварных швов труб», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10930. Какое мероприятие следует за пропуском калибровочного устройства (при подготовке участка к диагностированию магнитными дефектоскопами) или за пропуском профилемера (при подготовке участка к диагностированию ультразвуковыми дефектоскопами) при техническом диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10931. Какое мероприятие следует за обработкой результатов пропуска внутритрубного инспекционного прибора (ВИП), подготовкой и выдачей технического отчета при техническом диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10932. В каком количестве точек рекомендуется применять ультразвуковую толщинометрию обечайки емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10933. После какого перерыва в работе нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) в случае ввода в эксплуатацию рекомендуется проводить гидравлические испытания

основных и вспомогательных технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10934. Какой вид технического диагностирования рекомендуется применять на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах (МТ), находящихся в консервации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10935. Какой срок выполнения первичных измерений глубины залегания магистрального трубопровода на подводных переходах (ППМТ) рекомендован согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10936. Какому термину соответствует определение «комплекс работ, проводимых на площадке узла пуска средств очистки и диагностирования с целью размещения средств очистки и диагностирования в камере пуска», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10937. В каком случае рекомендуется проведение гидравлических испытаний основных и вспомогательных технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10938. Какие трубопроводы относятся к вспомогательным технологическим трубопроводам по назначению согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10939. Какое определение «предельного состояния участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10940. Какие трубопроводы не относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) с резервуарным парком магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10941. С какой периодичностью должно проводиться периодическое полное обследование переходов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10942. Какой вид технического диагностирования рекомендуется применять на основных и вспомогательных технологических трубопроводах

нефтеперекачивающих (нефтепродуктоперекачивающих) станций (НПС) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10943. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль основного металла корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10944. Какое мероприятие следует за контролем качества очистки при техническом диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10945. Какой вид технического диагностирования магистральных трубопроводов, находящихся в консервации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10946. Какое мероприятие предшествует пропуску калибровочного устройства (при подготовке участка к диагностированию магнитными дефектоскопами) за 32 дня до пуска внутритрубного инспекционного прибора

(ВИП) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10947. Какому термину соответствует определение «потенциально опасное отклонение геометрического или конструктивного параметра, толщины стенки или показателя качества металла трубы, соединительной детали или сварного шва от требований, установленных в действующих документах по стандартизации и/или технических документах», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10948. Какое мероприятие следует за первичной очисткой магистрального трубопровода (МТ) и повторным пропуском калибровочного устройства при техническом диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10949. Какой вид технического диагностирования не применяется на подземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10950. Какое мероприятие предшествует пропуску внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10951. Какому термину соответствует определение «участок магистрального трубопровода, проложенный через малый водоток (водоем) шириной по зеркалу воды в межень менее 25 м и глубиной менее 1,5 м или шириной по зеркалу воды в межень менее 10 м независимо от глубины, за исключением временных водотоков и водоемов», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10952. Каким должно быть расстояние между маркерными пунктами при внутритрубном диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10953. С какой периодичностью должно проводиться обследование перемычек между трубопроводами и перемычек между основной и резервной нитками перехода магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, через водные преграды при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов,

нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10954. Какая рекомендация по проведению ультразвуковой толщинометрии тупиковых и застойных зон на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10955. Какому термину соответствует определение «задвижки, предназначенные для технологического разделения систем, таких как технологические узлы, перекачивающие станции, линейная часть магистрального нефтепровода или нефтепродуктопровода, соединенных трубопроводами», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10956. Какому термину соответствует определение «комплекс устройств, состоящий из электрического дренажа, дренажной линии и контрольно-измерительных пунктов, обеспечивающий отвод (дренаж) токов из трубопровода в землю или к источнику блуждающих токов», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10957. Какому термину соответствует определение «дефект, вызывающий изменение проходного сечения трубы вследствие изменения ее формы в поперечном сечении», согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10958. Какое определение «вспомогательного технологического трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10959. В какой срок со рекомендуется проводить периодическое техническое диагностирование линейной части и подводных переходов магистрального трубопровода (МТ) внутритрубными дефектоскопами согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10960. Какая рекомендация к исследованию кольцевых сварных швов при проведении ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10961. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков менее DN 100 с корпусом надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию

магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10962. Какое определение «дефектного участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10963. Какой вид диагностирования следует выполнять при техническом диагностировании перемычек между магистральными трубопроводами (МТ) и перемычек между основной и резервной нитками переходов МТ через водные преграды согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10964. Какой параметр не определяется при контроле изоляционного покрытия магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10965. Какая рекомендация по оформлению всех выявленных дефектов, выходящих за пределы допустимых, по результатам ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10966. Какое определение «подводного перехода магистрального трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10967. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков менее DN 100 с корпусом надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10968. С какой периодичностью рекомендуется проводить дополнительные измерения защитных потенциалов на коррозионно-опасных участках эксплуатируемых трубопроводов (в том числе при длине защитной зоны менее 3 км) и участках, имеющих минимальные (по абсолютной величине) значения защитных потенциалов, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10969. Какому термину соответствует определение «участок трубопровода, содержащий одно и более отклонений геометрического параметра, толщины стенки или показателя качества материала трубы, соединительной детали или сварного шва», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10970. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании основного металла корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10971. За какой период определяется наработка трубопровода для установления остаточного ресурса согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10972. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10973. С помощью какого вида неразрушающего контроля рекомендуется уточнять размеры дефектов, выявленных по результатам визуального и измерительного контроля соединительных, конструктивных деталей, приварных элементов, при техническом диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10974. Какое мероприятие следует за пропуском внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при техническом диагностировании участков магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10975. Какому термину соответствует определение «устройство, обеспечивающее стекание защитного тока в землю», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10976. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании основного металла корпуса (обечаек, днищ), патрубков, крышки горловин надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10977. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10978. Какое мероприятие предшествует преддиагностической очистке магистрального трубопровода (МТ) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10979. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться первичное техническое внутритрубное диагностирование на линейной части магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10980. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений опор с корпусом надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10981. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений патрубков диаметром менее DN 100 с корпусом при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10982. Каким образом рекомендуется осуществлять измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10983. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков (DN 100 и более) и горловин с корпусом надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10984. Какой вид технического диагностирования, рекомендуемый к применению на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10985. Какое определение «неразрушающего контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10986. Каким образом при использовании метода отключения рекомендуется проводить дополнительные измерения защитных потенциалов на коррозионно-опасных участках эксплуатируемых трубопроводов (в том

числе при длине защитной зоны менее 3 км) и участках, имеющих минимальные (по абсолютной величине) значения защитных потенциалов, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10987. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков камеры при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10988. Какие дефекты металла выявляются при проведении капиллярного контроля объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10989. С какой периодичностью должно проводиться очередное техническое внутритрубное диагностирование на линейной части магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10990. В каком объеме рекомендуется подвергать ультразвуковому контролю (УЗК) поперечные сварные швы переходной части камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10991. Каким образом следует выполнять измерения в околошовной зоне технологических трубопроводов по кольцевому шву при проведении ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10992. В каком объеме должен проводиться контроль методом магнитной памяти металла (ММПМ) сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков камеры при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10993. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10994. В каком объеме должна проводиться ультразвуковая толщинометрия корпусных деталей, патрубков (вантузов, узлов отбора давления, сигнализаторов прохождения средств очистки и диагностирования (СОД) при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10995. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) должен проводиться ультразвуковой контроль в объеме

100% в доступной зоне при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10996. Какому термину соответствует определение «трубопровод для нефти и нефтепродуктов, входящий в состав площадочного объекта магистрального трубопровода», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10997. Какому термину соответствует определение «метод неразрушающего контроля качества, использующий для обнаружения дефектов упругие волны ультразвукового диапазона, вводимые в изделие,

сварной шов извне и отражающиеся от дефектов или рассеивающиеся на них», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10998. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

10999. Какое определение «ультразвукового контроля качества» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11000. Какому термину соответствует определение «объект магистрального трубопровода, предназначенный для перемещения транспортируемых жидких или газообразных углеводородов, включающий в себя собственно трубопровод, вдольтрассовые линии электропередачи, кабельные линии и сооружения связи, устройства электрохимической защиты от коррозии и иные сооружения и технические устройства, обеспечивающие его эксплуатацию», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11001. В каком количестве точек рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию металла врезок и патрубков диаметром более

100 мм камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11002. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться первичное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля соединительных, конструктивных деталей, приварных элементов, надземных трубопроводов обвязки узлов камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11003. С какой периодичностью рекомендуется контролировать фактическую глубину залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, на пахотных землях согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11004. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений участков магистральных трубопроводов (МТ), не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11005. В каких зонах рекомендуется проводить техническое диагностирование технологических трубопроводов магнитометрическим контролем (ММК) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11006. Какие испытания следует выполнять при техническом освидетельствовании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) с камер пуска и приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11007. Какой вид внутритрубного диагностирования на линейной части магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11008. Какое определение «запасовки» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11009. В каком объеме рекомендуется выполнить ультразвуковой контроль (УЗК) кольцевых сварных швов надземных трубопроводов при

техническом диагностировании технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11010. Какая рекомендация по выполнению контроля стенок в местах с обнаруженными локально деформированными участками при проведении ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11011. Какое определение «внутритрубного инспекционного прибора» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11012. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений патрубков (DN 100 и более) и горловин с корпусом при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11013. Какой метод неразрушающего контроля применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков (DN 100 и более) и горловин с корпусом надземных безнапорных емкостей

(с теплоизоляцией) сбора нефти(нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11014. Какому термину соответствует определение «заранее выбранная точка на поверхности земли над осью трубопровода в месте установления маркерного передатчика, предназначенного для точной привязки к местности данных внутритрубного диагностирования», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11015. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) должен проводиться контроль проникающими веществами в объеме 100% с внешней стороны при техническом диагностировании надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11016. Какие трубопроводы не относятся к вспомогательным технологическим трубопроводам по назначению согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11017. Какому термину соответствует определение «технологический трубопровод, не участвующий в технологических режимах работы

магистрального трубопровода», согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11018. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами сварных соединений бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11019. Какой срок проведения первичного технического диагностирования для вновь построенных основных и вспомогательных технологических трубопроводов рекомендован согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11020. В каком объеме рекомендуется применять визуальный и измерительный контроль сварных швов при диагностировании надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема средств очистки и диагностирования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11021. Каким образом рекомендуется проводить ультразвуковую толщинометрию кольцевых швов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству

по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11022. Какое определение «капиллярного контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11023. В каком количестве точек контролируется толщина врезок и патрубков диаметром не более 100 мм при проведении ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11024. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) надземных безнапорных емкостей (без теплоизоляции) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11025. Врезки и патрубки каким диаметром контролируются не менее чем в двух диаметрально противоположных точках при проведении ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных

нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11026. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков менее DN 100 с корпусом надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) сбора нефти (нефтепродуктов) магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11027. Какому термину соответствует определение «комплекс работ, включающий техническое диагностирование, определение возможности продления срока безопасной эксплуатации, назначение срока безопасной эксплуатации и оформление итогового заключения о продлении срока безопасной эксплуатации технического устройства/оборудования/сооружения» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11028. Какому термину соответствует определение «техническое устройство, обеспечивающее прием внутритрубных очистных, диагностических, разделительных и герметизирующих устройств в потоке перекачиваемого продукта из магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и их составных частей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.02.2025 № 40?

11029. С какой периодичностью рекомендуется подвергать первичному (после проведения консервации) и периодическому наружному осмотру

технические устройства (ТУ) и/или сооружения, выведенные в консервацию, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11030. Какой вид временного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах в зависимости от его продолжительности является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11031. На какое количество видов рекомендуется подразделять временный вывод из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах в зависимости от его продолжительности согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11032. Какой документ рекомендуется разработать организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, по временному выводу из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11033. В каком случае рекомендуется производить среднесрочный и длительный вывод из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11034. На основании какой документации рекомендуется устанавливать сроки и способы консервации технических устройств (ТУ) и/или сооружений согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11035. На какой срок предусматривает временный вывод из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах при длительном выводе согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11036. Какой срок временного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах при краткосрочном выводе является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11037. На какие виды рекомендуется подразделять временный вывод из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах в зависимости от его продолжительности согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11038. Какое мероприятие по временному выводу из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений, в зависимости от особенностей технологических процессов конкретного производства, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11039. В какой документ рекомендуется вносить изменения при выводе технических устройств (ТУ) и/или сооружений на длительный период в случае разработки документации на консервацию согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11040. Какая продолжительность периода среднесрочного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах рекомендована согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных

производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11041. Какая характеристика среднесрочного вывода из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений на опасных производственных объектах является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11042. Какой вид временного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах в зависимости от его продолжительности является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11043. Какие приспособления рекомендуется установить на технические устройства (ТУ) и/или сооружения в случае наличия отключающей арматуры при временном выводе из эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11044. На период какой продолжительностью рекомендуется временный вывод из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах при среднесрочном выводе из эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств

и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11045. В каком случае рекомендуется уведомлять территориальные органы Ростехнадзора о выводе технических устройств (ТУ) и/или сооружений из эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11046. В течение какого срока рекомендуется организовать обследование состояния технических устройств (ТУ) и/или сооружений в случае необходимости продления срока среднесрочного вывода из эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11047. В каком случае рекомендуется вносить изменения в технологический регламент при выводе из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11048. Какая характеристика длительного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах

нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11049. Какой порядок одновременного вывода из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений на опасных производственных объектах рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11050. Какое организационное мероприятие по временно выведенным из эксплуатации техническим устройствам (ТУ) и/или сооружения является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11051. С какой периодичностью рекомендуется подвергать периодическому наружному осмотру технические устройства (ТУ) и/или сооружения, выведенные в консервацию, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11052. Какие данные рекомендуется включать в акт консервации оборудования, составленный после проведения организационно-технических мероприятий и сдачи технических устройств и/или сооружений на консервацию, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических

устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11053. Какой срок продления среднесрочного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений рекомендован согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11054. Какое мероприятие рекомендуется по временному выводу из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений, в зависимости от особенностей технологических процессов конкретного производства, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11055. На какой срок допускается возможность последующего продления периода среднесрочного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11056. Какой документ рекомендуется составлять после проведения организационно-технических мероприятий и сдачи технических устройств и/или сооружений на консервацию согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации

технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11057. С какой периодичностью рекомендуется подвергать первичному (после проведения консервации) наружному осмотру технические устройства (ТУ) и/или сооружения, выведенные в консервацию, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11058. В какие документы рекомендуется вносить запись о временном выводе из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений с указанием реквизитов приказа и периода временного вывода из эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11059. В каком случае рекомендуется составлять дополнительные акты в период нахождения технических устройств и/или сооружений на консервации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11060. На период какой продолжительностью рекомендуется временный вывод из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах при длительном выводе из эксплуатации согласно

руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11061. В каком случае не рекомендуется производить среднесрочный и длительный вывод из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11062. Какая характеристика среднесрочного вывода из эксплуатации технических устройств (ТУ) и/или сооружений на опасных производственных объектах является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11063. Какая техническая причина временного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений, на протяжении периода которого они не участвуют в технологическом процессе на опасных производственных объектах, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 09.12.2024 № 368?

11064. Какому термину соответствует определение «техническое состояние зданий (сооружений) на момент их обследования или проводимого

этапа мониторинга» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11065. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как трещины с разветвленными концами в изгибаемых конструкциях и растянутых элементах конструкций с определенной шириной раскрытия для разных классов стали, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11066. В каком случае отчет по результатам предварительного (визуального) обследования технического состояния зданий (сооружений) является окончательным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11067. Каким должно быть количество участков, в которых определяется профиль стержней одного и того же диаметра в однотипных конструкциях, при ориентировочном определении прочности арматуры по рисунку профиля стержней при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического

состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11068. Какому термину соответствует определение «система наблюдения и контроля, проводимая по определенной программе, для отслеживания степени и скорости изменения параметров технического состояния объекта и принятия в случае необходимости экстренных мер по предотвращению его обрушения или опрокидывания, действующая до момента приведения объекта в работоспособное техническое состояние», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11069. Каким следует принимать минимальное число участков при определении прочности бетона в группе однотипных конструкций при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11070. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях могут привести нарушения точности при изготовлении и монтаже, нарушения правил эксплуатации согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11071. Какие факторы не являются основой для проведения оценки технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий

и сооружений по внешним признакам согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11072. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях могут привести неравномерные осадки и крены фундаментов, температурные воздействия, нарушение правил эксплуатации согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11073. Какие дефекты и повреждения в стальных конструкциях свидетельствуют об их ограниченно-работоспособном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11074. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют зазоры во фланцевых болтовых соединениях, работающих на сжатие, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11075. Какому термину соответствует определение «категория технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, при которой некоторые из числа оцениваемых контролируемых параметров не отвечают требованиям проекта или норм, но имеющиеся

нарушения требований в конкретных условиях эксплуатации не приводят к нарушению работоспособности, и необходимая несущая способность конструкций и грунтов основания с учетом влияния имеющихся дефектов и повреждений, а также механическая безопасность здания (сооружения) обеспечиваются» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11076. Какие дефекты и повреждения в железобетонных конструкциях свидетельствуют об их ограниченно-работоспособном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11077. В каком случае не проводят сплошное обследование технического состояния зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11078. Какой показатель является возможной причиной появления искривлений элементов стальных конструкций, превышающих допустимые, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11079. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствует разрушение защитных покрытий (в том числе огнезащитных),

коррозия металла согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11080. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют отклонения конструкций от проектного пространственного положения согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11081. Какой показатель является возможной причиной появления нормальных трещин в изгибаемых конструкциях и растянутых элементах железобетонных конструкций с определенной шириной раскрытия для стали разных классов согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11082. Какому термину соответствует определение «система наблюдения и контроля, проводимая по определенной программе, утверждаемой заказчиком, для объектов, на которых произошли значительные изменения напряженно-деформированного состояния несущих конструкций или крена и для которых необходимо обследование их технического состояния», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11083. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как

отслоение защитного слоя бетона, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11084. Какое определение «мониторинга технического состояния уникальных зданий (сооружений)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11085. Какому термину соответствует определение «совокупность технических и программных средств, позволяющая осуществлять сбор и обработку информации о различных параметрах строительных конструкций (геодезические, динамические, деформационные и др.) и скорости их изменения во времени для оценки технического состояния зданий и сооружений», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11086. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как отрыв анкеров от пластин закладных деталей, деформации соединительных элементов, расстройство стыков согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11087. Какой показатель является возможной причиной отрыва анкеров от пластин закладных деталей, деформации соединительных элементов, расстройства стыков в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11088. Какими методами проводят определение геометрических параметров элементов конструкций и их сечений при обследовании технического состояния стальных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11089. Какое требование к измерению толщины элементов, поврежденных коррозией, при обследовании технического состояния стальных конструкций зданий (сооружений) установлено согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11090. Какой режим эксплуатации возможен для строительных конструкций, зданий (сооружений), включая грунтовое основание, находящихся в нормативном или работоспособном техническом состоянии, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11091. Какое значение должен составлять объем выборочно обследуемых конструкций при проведении сплошного обследования однотипных конструкций (кроме конструкций из монолитного железобетона), при общем их количестве более 20, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11092. В какой срок рекомендуется проводить первое обследование технического состояния зданий (сооружений) после их ввода в эксплуатацию согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11093. Какое определение «динамических параметров зданий (сооружений)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11094. Какой должна быть глубина контрольных шурфов, расположенных около фундаментов, при обследовании технического состояния оснований и фундаментов согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11095. Какой критерий оценки технического состояния фундаментов при визуальном обследовании не относится к основным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11096. Каким образом проводят выявление состояния арматуры элементов железобетонных конструкций при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11097. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях могут привести механические воздействия согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11098. Какое определение «восстановления» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11099. В каком случае проводят выборочное обследование технического состояния зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11100. Каким образом определяется число конструкций, в которых определяются диаметр, количество и расположение арматуры для проверки и определения системы армирования железобетонной конструкции (расположения арматурных стержней, их диаметра, толщины защитного слоя бетона) при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11101. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях могут привести технологические протечки согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11102. Какому термину соответствует определение «расчет существующей конструкции и/или грунтов основания по действующим нормам проектирования (для объектов незавершенного строительства - по нормам, действующим на момент прохождения экспертизы) с введением в расчет полученных в результате обследования: геометрических параметров конструкций, прочности строительных материалов и грунтов основания, действующих нагрузок, уточненной расчетной схемы с учетом имеющихся дефектов и повреждений» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11103. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях может привести отсутствие правки металла перед изготовлением конструкций, появление остаточных сварных напряжений, нарушения правил транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11104. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести перегрузка конструкций в результате снижения прочности бетона или нарушения сцепления арматуры с бетоном согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11105. Какое значение (в %) должен составлять объем сплошного обследования фундаментов согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11106. Какому термину соответствует определение «специальный вид инженерных изысканий, в который входит комплекс мероприятий по определению и оценке фактических значений контролируемых параметров грунтов основания, строительных конструкций, инженерного обеспечения (оборудования, трубопроводов, электрических сетей и др.), характеризующих

функциональную работоспособность объекта обследования и определяющих возможность его дальнейшей эксплуатации, реконструкции или необходимость восстановления, усиления, ремонта, и включающий в себя обследование технического состояния здания (сооружения), теплотехнических и акустических свойств конструкций, систем инженерного обеспечения объекта, за исключением технологического оборудования», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11107. Какие варианты детального (инструментального) обследования установлены согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11108. При каком условии возможна эксплуатация для строительных конструкций, зданий (сооружений), включая грунтовое основание, при их аварийном техническом состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11109. Какие дефекты не фиксируются при обследовании бетонных, железобетонных, деревянных оснований и фундаментов, а также фундаментов из каменной и кирпичной кладки согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11110. Расположение каких дефектов на опорном участке железобетонной конструкции позволяет сделать заключение о ее аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11111. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как наклонные трещины со смещением участков бетона относительно друг друга и наклонные трещины, пересекающие арматуру, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11112. Какое определение «общего мониторинга технического состояния зданий (сооружений)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11113. Какому термину соответствует определение «специальный вид инженерных изысканий, в который входит комплекс мероприятий по определению и оценке фактических значений контролируемых параметров, характеризующих работоспособность объекта обследования и определяющих возможность его дальнейшей эксплуатации, реконструкции или необходимость восстановления, усиления, ремонта, демонтажа (сноса)

и включающий в себя обследование грунтов основания и строительных конструкций на предмет выявления изменения свойств грунтов, деформационных повреждений, дефектов несущих и ограждающих конструкций и определения их фактической несущей способности», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11114. Каким следует принимать минимальное число участков при определении прочности зоны или средней прочности бетона конструкции при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11115. В каком количестве сечений измеряют толщину элементов, поврежденных коррозией, при обследовании технического состояния стальных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11116. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как нормальные трещины в изгибаемых конструкциях и растянутых элементах конструкций с определенной шириной раскрытия для разных классов стали, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического

состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11117. Какой показатель является возможной причиной разрушения защитных покрытий (в том числе огнезащитных), коррозии металла стальных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11118. С какой периодичностью рекомендуется проводить обследование технического состояния зданий (сооружений) после проведения первого обследования согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11119. Какой показатель является возможной причиной появления трещин с разветвленными концами в изгибаемых конструкциях и растянутых элементах железобетонных конструкций с определенной шириной раскрытия для стали разных классов согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11120. Какой показатель является возможной причиной разрыва или смещения поперечной арматуры в зоне наклонных трещин в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11121. Какой показатель является возможной причиной появления выпучивания стенок элементов стальных конструкций с замкнутыми сечениями согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11122. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствует выпучивание стенок элементов с замкнутыми сечениями согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11123. Какой критерий не определяют при инструментальном обследовании состояния фундаментов для оценки их технического состояния согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11124. Какой показатель является возможной причиной появления трещин вдоль арматурных стержней не более 3 мм в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11125. Какие дефекты и повреждения в стальных конструкциях свидетельствуют об их аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11126. Какое определение «системы мониторинга технического состояния несущих конструкций» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11127. Какой показатель является возможной причиной появления местных погибов элементов стальных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11128. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как разрывы или смещения поперечной арматуры в зоне наклонных трещин, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11129. Какому термину соответствует определение «состояние строительных конструкций и основания здания (сооружения), при котором отсутствует недопустимый риск, связанный с причинением вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни и здоровью животных и растений вследствие разрушения или потери устойчивости здания (сооружения) или его части», согласно

ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11130. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести коррозия арматуры (слой коррозии не более 0,5 мм) при потере бетоном защитных свойств, раскалывание бетона при нарушении сцепления с арматурой согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11131. Какую ширину раскрытия трещин в бетоне указывают в случае невозможности ее измерения на уровне растянутой арматуры при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11132. Какому термину соответствует определение «совокупность технических и программных средств, позволяющая осуществлять сбор и обработку информации о различных параметрах работы системы инженерно-технического обеспечения здания (сооружения) в целях контроля возникновения в ней дестабилизирующих факторов и передачи сообщений о возникновении или прогнозе аварийных ситуаций собственнику или иному лицу, определенному собственником», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения.

Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11133. Какой показатель является возможной причиной повреждения арматуры и закладных деталей (надрезы, вырывы и т.п.) в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11134. Какой показатель является возможной причиной деформаций конструкций, выявленных в процессе обмеров или инженерно-геодезической съемки в стальных конструкциях, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11135. Какое определение «категории технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11136. Какое требование к измерению ширины раскрытия трещин в бетоне при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) установлено согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11137. Какие методы используют для определения степени коррозионного разрушения бетона (степени карбонизации, состава новообразований, структурных нарушений бетона) и определения наличия хлоридов в бетоне при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11138. Какое определение «работоспособного технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11139. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести перегрузка конструкций, смещение растянутой арматуры согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11140. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях могут привести нарушения правил транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11141. Какому термину соответствует определение «степень эксплуатационной пригодности и обеспечения механической безопасности строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, а также грунтов их основания, установленная в зависимости от доли снижения несущей способности и эксплуатационных характеристик», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11142. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести перегрузка конструкций, нарушение анкеровки арматуры согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11143. Какой показатель является возможной причиной выпучивания сжатой арматуры, появления продольных трещин в сжатой зоне, шелушение бетона сжатой зоны в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11144. Какое определение «дефекта (повреждения) строительной конструкции» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11145. Какой показатель является возможной причиной появления волосяных трещин вдоль арматуры, следов ржавчины на поверхности бетона в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11146. Какое определение «текущих динамических параметров зданий (сооружений)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11147. Какие дефекты и повреждения в стальных конструкциях не свидетельствуют об их аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11148. Какое определение «комплексного обследования технического состояния здания (сооружения)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11149. Какое определение «усиления» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11150. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях могут привести ошибки при изготовлении и монтаже согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11151. Какому термину соответствует определение «установленное проектом или нормативным документом количественное или качественное значение параметра, характеризующего переход в предельное состояние и другие нормируемые характеристики строительной конструкции, свойств материалов, грунтов основания и систем инженерно-технического обеспечения», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11152. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют хрупкие или усталостные трещины в основном металле согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11153. Какому термину соответствует определение «динамические параметры зданий (сооружений) на момент их обследования или проводимого этапа мониторинга» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального

агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11154. Какому термину соответствует определение «категория технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, включая состояние грунтов основания, характеризующаяся повреждениями и деформациями, свидетельствующими об исчерпании несущей способности и опасности обрушения, и/или характеризующаяся кренами, которые могут вызвать потерю устойчивости объекта» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11155. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствует уменьшение поперечного сечения элементов за счет вырезов, смятий, коррозии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11156. Какие дефекты и повреждения в железобетонных конструкциях не свидетельствуют об их аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11157. С какой периодичностью рекомендуется проводить обследование технического состояния для зданий (сооружений) или их отдельных элементов, работающих в неблагоприятных условиях (агрессивные среды, вибрации, повышенная влажность, сейсмичность района 7 баллов и более

и др.), после проведения первого обследования согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11158. Какому термину соответствует определение «установление степени повреждения и категории технического состояния строительных конструкций или зданий (сооружений) в целом, включая состояние грунтов основания, на основе сопоставления фактических значений количественно оцениваемых признаков со значениями этих же признаков, установленных проектом или нормативным документом», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11159. Какое количество измерений проводят в каждом сечении при измерении толщины элементов, поврежденных коррозией, при обследовании технического состояния стальных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11160. В каком случае проводят сплошное обследование технического состояния зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11161. Какое определение «ограниченно-работоспособного технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11162. Какой показатель является возможной причиной появления зазоров в срезных болтовых соединениях между контактными поверхностями стальных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11163. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как технологические протечки, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11164. По какому признаку не оценивают степень коррозии арматуры при оценке технического состояния арматуры бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11165. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях может привести скопление влаги в замкнутых полостях, ошибки возведения и эксплуатации, ошибки проектирования согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11166. Какие дефекты и повреждения в железобетонных конструкциях свидетельствуют об их аварийном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11167. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести коррозия арматуры с толщиной продуктов коррозии более 3 мм согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11168. Какому термину соответствует определение «комплекс мероприятий, обеспечивающих повышение несущей способности и эксплуатационных свойств строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, включая грунты основания, по сравнению с фактическим состоянием или проектными показателями» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11169. При каких условиях при проведении сплошного обследования однотипных конструкций при общем их количестве более 20 (кроме конструкций из монолитного железобетона) допускается оставшиеся непроверенные конструкции обследовать выборочно согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11170. Какой метод контроля не применяется для определения прогибов строительных конструкций при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11171. Какой показатель является возможной причиной отклонения от геометрических размеров стальных конструкций (размеров сечений, длин элементов, генеральных размеров конструкций), принятых в проекте, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11172. Каким должно быть число стержней одного диаметра и одного профиля, вырезанное из однотипных конструкций для определения фактической прочности арматуры, при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно

ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11173. В каком случае не проводят выборочное обследование технического состояния зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11174. Каким образом определяется число однотипных конструкций, в которых оценивается прочность бетона, при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11175. Какой метод контроля не относится к оценке прочности материалов фундаментов при проведении обследования технического состояния оснований и фундаментов зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11176. Какому термину соответствует определение «система наблюдения и контроля, проводимая по определенной программе на объектах, попадающих в зону влияния строительства и природно-техногенных воздействий, для контроля их технического состояния и своевременного

принятия мер по устранению возникающих негативных факторов, ведущих к ухудшению технического состояния», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11177. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях могут привести низкое качество защитных материалов, их неправильный выбор, нарушение технологии производителя и правил эксплуатации согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11178. Какой показатель является возможной причиной появления промасливания бетона в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11179. Какое определение «оценки технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11180. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствует изменения статической схемы работы конструкций за счет включения дополнительных не предусмотренных проектом элементов, заклинивания опорных частей, выключения из работы части элементов

вследствие разрушения соединений или самих элементов согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11181. Какому термину соответствует определение «комплекс мероприятий, обеспечивающих доведение эксплуатационных качеств конструкций, пришедших в ограниченно-работоспособное состояние, до уровня их первоначального состояния, определяемого соответствующими требованиями нормативных документов на момент проектирования восстановления объекта», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11182. Какое определение «критерия оценки технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11183. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как трещины вдоль арматурных стержней не более 3 мм, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11184. Каким следует принимать минимальное число участков при определении средней прочности и коэффициента изменчивости бетона конструкции при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11185. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях могут привести механические воздействия, коррозия арматуры согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11186. Какому термину соответствует определение «система наблюдения и контроля, проводимая по определенной программе для обеспечения безопасного функционирования уникальных зданий или сооружений за счет своевременного обнаружения на ранней стадии тенденции негативного изменения напряженно-деформированного состояния конструкций и грунтов оснований или крена, которые могут повлечь за собой переход объектов в ограниченно-работоспособное или в аварийное состояние, а также для получения необходимых данных для разработки мероприятий по устранению выявленных негативных явлений и процессов» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11187. Какому термину соответствует определение «категория технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, при котором количественные и качественные значения параметров всех критериев оценки технического состояния строительных конструкций зданий (сооружений), включая состояние грунтов основания, соответствуют установленным в проектной документации значениям и действующим нормам на момент обследования» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11188. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести наличие воздействий, не предусмотренных при проектировании, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11189. Какие дефекты и повреждения в стальных конструкциях не свидетельствуют об их ограниченно-работоспособном состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11190. Какое определение «текущего технического состояния зданий (сооружений)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11191. Какое количество этапов обследования технического состояния зданий (сооружений), в том числе комплексного, установлено согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11192. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как сколы бетона в сжатой зоне, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11193. Какой критерий оценки технического состояния фундаментов при визуальном обследовании относится к основным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11194. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют расцентровка и неточная подгонка элементов в узлах сопряжений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11195. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют зазоры в срезных болтовых соединениях между контактными поверхностями согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11196. Какое определение «мониторинга технического состояния зданий (сооружений), находящихся в ограниченно-работоспособном или аварийном состоянии», является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11197. Какому термину соответствует определение «параметры зданий (сооружений), характеризующие их динамические свойства, включающие в себя периоды и декременты собственных колебаний основного тона и обертонов, передаточные функции объектов, их частей и элементов и др.», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11198. Какое определение «поверочного расчета» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11199. Какие дефекты и повреждения в железобетонных конструкциях не свидетельствуют об их ограниченно-работоспособном состоянии согласно

ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11200. Какое определение «безопасности эксплуатации здания (сооружения)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11201. Какое определение «дефекта (повреждения) системы инженерно-технического обеспечения» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11202. Какой показатель является возможной причиной появления наклонных трещин со смещением участков бетона относительно друг друга и наклонных трещин, пересекающих арматуру, в железобетонных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11203. Какие методы применяют при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) для определения прочности бетона согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального

агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11204. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют деформации конструкций, выявленные в процессе обмеров или инженерно-геодезической съемке, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11205. Какой показатель является возможной причиной отклонения стальных конструкций от проектного пространственного положения согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11206. Какому термину соответствует определение «отдельное несоответствие системы или ее части (частей) какому-либо параметру, установленному проектом или нормами, приводящее к ухудшению технического состояния системы инженерно-технического обеспечения», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11207. Какой показатель является возможной причиной уменьшения площадок опирания железобетонных конструкций по сравнению с проектными данными согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга

технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11208. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях может привести коррозия арматуры из волосяных трещин с толщиной продуктов коррозии не более 3 мм согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11209. Какие категории технического состояния строительных конструкций, зданий (сооружений), включая грунтовое основание, установлены согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11210. Какое определение «физического износа здания» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11211. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют искривления элементов конструкций, превышающие допустимые, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11212. Какой показатель является возможной причиной появления зазоров в растянутых, сжато-изогнутых и изгибаемо-растянутых фланцевых болтовых соединениях стальных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11213. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как уменьшение площадок опирания конструкций по сравнению с проектными данными, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11214. Какое определение «мониторинга технического состояния зданий (сооружений), попадающих в зону влияния строительства и природно-техногенных воздействий», является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11215. Какой показатель является возможной причиной появления хрупких или усталостных трещин в основном металле стальных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11216. При каком размере трещин вдоль арматурных стержней железобетонных конструкций категория технического состояния соответствует ограниченно-работоспособной согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11217. К какому виду дефектов и повреждений в стальных конструкциях могут привести ошибки проектирования, ошибки выбора материала при изготовлении, непредусмотренная проектом работа конструкции в условиях вибрационных и динамических нагрузок согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11218. Какой показатель является возможной причиной появления зазоров во фланцевых болтовых соединениях, работающих на сжатие, в стальных конструкциях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11219. Какой показатель является возможной причиной появления сколов бетона в сжатой зоне железобетонных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11220. Какой этап обследования технического состояния зданий (сооружений), в том числе комплексного, является неверным и противоречит ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11221. Какое определение «системы мониторинга инженерно-технического обеспечения» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11222. Какому термину соответствует определение «категория технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения) в целом, включая состояние грунтов основания, при которой имеются крены, дефекты и повреждения, приведшие к снижению несущей способности, и/или достаточность несущей способности не подтверждается поверочными расчетами, но отсутствует опасность внезапного разрушения, потери устойчивости или опрокидывания, и функционирование конструкций и эксплуатация здания (сооружения) возможны либо при контроле (мониторинге) технического состояния, либо при проведении необходимых мероприятий по обеспечению механической безопасности здания (сооружения), восстановлению или усилению конструкций и/или грунтов основания и последующем мониторинге технического состояния (при необходимости)» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11223. По какому признаку выявляют места наибольшего ослабления рабочей арматуры коррозией элементов железобетонных конструкций при обследовании технического состояния бетонных и железобетонных конструкций зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11224. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют местные погибы элементов конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11225. Какие дефекты и повреждения в железобетонных конструкциях зданий (сооружений) свидетельствуют о снижении их несущей способности согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11226. К какому виду дефектов и повреждений в железобетонных конструкциях могут привести ошибки при изготовлении и монтаже согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11227. В каком случае детальное (инструментальное) обследование проводят при необходимости при обследовании технического состояния

зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11228. В каких зонах (местах) должны располагаться участки испытания бетона при определении прочности в группе однотипных конструкций или в отдельной конструкции при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11229. Какому термину соответствует определение «комплексное свойство объекта, не позволяющее ему перейти в аварийное состояние, определяемое: проектным решением и степенью его реального воплощения при строительстве; текущим остаточным ресурсом и техническим состоянием объекта; степенью изменения объекта (старение материала, перестройки, перепланировки, пристройки, реконструкции, капитальный ремонт и т.п.) и окружающей среды как природного, так и техногенного характера; совокупностью антитеррористических мероприятий и степенью их реализации; нормативами по эксплуатации и степенью их реального осуществления» согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11230. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как

коррозия арматуры (слой коррозии не более 0,5 мм) при потере бетоном защитных свойств и раскалывание бетона при нарушении сцепления с арматурой, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11231. Какой показатель является возможной причиной отслоения защитного слоя бетона железобетонных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11232. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют отклонения от геометрических размеров (размеров сечений, длин элементов, генеральных размеров конструкций), принятых в проекте, согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11233. Какой показатель является возможной причиной изменения статической схемы работы стальных конструкций за счет включения дополнительных не предусмотренных проектом элементов, заклинивания опорных частей, выключения из работы части элементов вследствие разрушения соединений или самих элементов согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11234. Какое определение «механической безопасности здания (сооружения)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11235. Какое определение «нормативного технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11236. Какой категории технического состояния стальных конструкций соответствуют зазоры в растянутых, сжато-изогнутых и изгибаемо-растянутых фланцевых болтовых соединениях согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11237. Какая оценка категорий технического состояния строительных конструкций, зданий (сооружений), включая грунтовое основание, является неверной и противоречит ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11238. Какой показатель является возможной причиной уменьшения поперечного сечения элементов стальных конструкций за счет вырезов, смятий, коррозии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического

состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11239. При каком условии возможна эксплуатация для строительных конструкций, зданий (сооружений), включая грунтовое основание, при их ограниченно-работоспособном техническом состоянии согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11240. Какому термину соответствует определение «отдельное несоответствие строительной конструкции какому-либо параметру, установленному проектом или нормами, приводящее к ухудшению технического состояния строительной конструкции или здания (сооружения)», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11241. Какое определение «обследования технического состояния здания (сооружения)» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11242. Какое требование к определению фактической прочности арматуры из конструкции при обследовании бетонных и железобетонных конструкций зданий и сооружений является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11243. Какие факторы не являются основой для проведения оценки технического состояния стальных конструкций при обследовании зданий (сооружений) согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11244. Какой показатель является возможной причиной расцентровки и неточной подгонки элементов в узлах сопряжений стальных конструкций согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11245. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как выпучивание сжатой арматуры, продольные трещины в сжатой зоне, шелушение бетона сжатой зоны согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11246. Какому термину соответствует определение «ухудшение технических и связанных с ними эксплуатационных показателей здания, вызванное объективными причинами», согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11247. Какое определение «аварийного технического состояния» является верным согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11248. Какой категории технического состояния железобетонных конструкций соответствует наличие таких дефектов и повреждений, как повреждение арматуры и закладных деталей (надрезы, вырывы и т.п.), согласно ГОСТ 31937-2024 «Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.04.2024 № 433-ст?

11249. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11250. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F62 «Тип подводного перехода по степени опасности размыва» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если переходы через малые реки шириной до 50 м ленточно-грядового, осередкового и побочневого типов и реки любой ширины с устойчивыми берегами

и руслами, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11251. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11252. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11253. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится воспламенение истекающего газа с образованием «столба» пламени в форме, близкой к цилиндрической, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11254. Какое событие предшествует разлету фрагментов трубы в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11255. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 ««Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11256. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11257. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится воспламенение паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11258. Какой принимается балльная оценка для фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если подводный магистральный газопровод располагается на территории с потенциальной опасностью совершения противоправных действий (диверсий) на магистральном газопроводе, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11259. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F51 «Категория участка по сложности производства работ» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если участки III категории сложности строительства (отдельные продольные уклоны крутизной до 30° малой протяженности, косогорные участки с малой крутизной, подземные и воздушные переходы через автодороги, балки), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11260. Какое событие предшествует истечению струй газа из концов разорванного газопровода и их взаимодействие с окружающими преградами (в виде стен и смежного оборудования) в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11261. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11262. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11263. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11264. Какое событие следует за образованием воздушной ударной волны в момент разрыва газопровода в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов

типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11265. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11266. Какое событие относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11267. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев аварий С2 «Струевое пламя» на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11268. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11269. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11270. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11271. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится прямое и радиационное термическое воздействие пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на людей, оказавшихся вне помещений,

согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11272. Какое событие предшествует отказу системы пожаротушения или безуспешной отработке системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11273. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится «вырывание» плетей разрушенного газопровода из грунта на поверхность (как правило, «в слабонесущих» грунтах) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11274. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11275. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев аварий С1 «Пожар в котловане» («Пожар колонного типа»)

на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11276. Какое событие следует за воспламенением паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11277. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится термическое воздействие пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11278. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11279. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11280. Какое событие следует за воспламенением паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11281. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F51 «Категория участка по сложности производства работ» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если участки равнинные, сухие, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11282. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика

оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11283. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11284. Какое событие предшествует отказу системы пожаротушения или безуспешная отработка системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11285. Какое событие следует за возникновением и развитием пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11286. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится рассеивание паров жидкости без воспламенения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11287. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11288. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится возникновение и развитие пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11289. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11290. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С4 «Рассеивание двух струй газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11291. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11292. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11293. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11294. Какое событие предшествует возникновению и развитию пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11295. Какое событие предшествует возникновению и развитию пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11296. Какое событие предшествует возникновению пожара колонного типа в условиях загроможденного пространства разрушенного здания (помещения, укрытия) в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11297. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости

горюче-смазочных материалов) относится утечка горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11298. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится воспламенение паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11299. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится получение персоналом травм и повреждение зданий, сооружений, оборудования с возможной вторичной разгерметизацией оборудования под давлением в результате воздействия воздушной волны сжатия и осколков; асфиксия персонала объекта при попадании в газовое облако; загрязнение атмосферы природным газом согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11300. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится воспламенение паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11301. Какое событие следует за отказом системы пожаротушения или безуспешной отработкой системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11302. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится возможное каскадное развитие аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11303. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11304. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11305. Какое событие предшествует возникновению и развитию пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11306. Какое общее число групп сценариев выделяют для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы

(ГП) по физическим проявлениям аналогичных групп сценариев, описанных для линейной части подземных магистральных газопроводов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11307. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11308. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11309. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится истечение струй газа из концов разорванного газопровода

и их взаимодействие с окружающими преградами, ограничивающими динамическое распространение струй газа согласно, руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11310. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F62 «Тип подводного перехода по степени опасности размыва» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если средние и крупные реки ленточно-грядового и побочневого типов с глубинными деформациями от 1 до 2 м, плановыми - от 5 до 10 м, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11311. Какое событие предшествует истечению струй газа из концов разорванного газопровода и их взаимодействие с окружающими преградами

(в виде стен и смежного оборудования), ограничивающими динамическое распространение струй газа, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11312. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится частичное или полное разрушение здания (помещения, укрытия) и смежного оборудования и трубопроводов в результате взрывного сгорания газовоздушной смеси с гибелью людей, находящихся в здании, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11313. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F65 «Уровень опасности ледохода» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если ледоход спокойный, скорость течения 0,1-0,2 м/с, толщина льдин незначительна, заторы не образуются, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11314. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, в типовой группе

сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11315. Какое общее число групп сценариев выделяют для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы (ГНВ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11316. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте и, возможно, имущества 3-х лиц и компонентов природной среды за пределами объекта, гибель или получение людьми (персоналом и, возможно, населением) ожогов различной степени тяжести, а также травм от действия ВУВ, осколков согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11317. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной

степени тяжести согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11318. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится истечение газа из котлована в виде «колонного» шлейфа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11319. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11320. Какое событие предшествует разрушению или повреждению оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11321. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11322. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11323. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится попадание персонала объекта, зданий сооружений, технологического оборудования объекта в зону барического, осколочного воздействия или газового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11324. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа

жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11325. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11326. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится рассеивание истекающего газа без воспламенения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11327. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные(технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11328. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11329. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11330. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте и, возможно, имущества 3-х лиц и компонентов природной среды за пределами объекта, гибель или получение людьми (персоналом и, возможно, населением) ожогов различной степени тяжести, а также травм от действия воздушной ударной волны, осколков согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11331. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические

газопроводы относится попадание персонала, находящегося в здании (помещении, укрытии) объекта, в зону воздействия воздушной ударной волны, осколочного воздействия, загазованности, скоростного напора струи согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11332. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11333. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится образование лужи (пролива) горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11334. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F66 «Наличие запорной арматуры на берегах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если на берегах присутствует запорная арматура на фундаменте, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11335. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F76 «Системы автоматики и телемеханики» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов, если система телемеханики морально и физически устарела или отсутствует, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11336. Какое событие следует за разгерметизацией жидкостного трубопровода, емкости или обвязки насоса с горючей жидкостью в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11337. Какое событие следует за отказом системы пожаротушения или безуспешной отработкой системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11338. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11339. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F62 «Тип подводного перехода по степени опасности размыва» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если горные реки, селевые потоки, реки с ярко выраженным неустойчивым руслом, максимальные плановые переформирования и глубинные переформирования более 2 м могут происходить в течение нескольких дней, недель или месяцев, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11340. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11341. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных

составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11342. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится испарение горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11343. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие зон блуждающих токов» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов, если на анализируемом участке и прилегающих к нему с 2-х сторон участках газопровода длиной по 3 км обнаружены знакопеременные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11344. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11345. Какое событие следует за возникновением и развитием пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11346. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11347. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11348. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития»

для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные(емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11349. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «активность подводно-строительных работ и промышленного рыболовства в районе перехода» – высокая (в пределах 500 м от оси магистрального газопровода подводно-строительные, дноуглубительные, сейсмографические и т.п. работы, как правило, ведутся более 3 месяцев в году), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11350. Какое событие предшествует разрушению или повреждению оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11351. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится свободная ориентация факелов в горизонтальной плоскости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11352. Какое событие следует за частичным разрушением здания (помещения, укрытия) в части остекления, «легкосбрасываемых» элементов конструкции, смежного технологического оборудования за счет воздушной ударной волны, скоростного напора струи и осколков в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11353. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11354. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится воспламенение смеси со взрывным эффектом согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11355. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится испарение горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11356. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «интенсивность судоходства» – река несудоходная, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11357. Какое событие следует за попаданием персонала, находящегося в здании (помещении, укрытии) объекта, в зону воздействия воздушной ударной волны, осколочного воздействия, загазованности, скоростного напора струи в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11358. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится образование котлована (как правило, в нормальных («твердых») грунтах) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11359. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11360. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11361. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11362. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится разлет осколков трубы и фрагментов грунта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11363. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11364. Какое событие следует за возникновением и развитием пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11365. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится частичное разрушение здания (помещения, укрытия) в части остекления, «легкосбрасываемых» элементов конструкции, смежного технологического оборудования за счет воздушной ударной волны, скоростного напора струи и осколков согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11366. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится отказ системы пожаротушения или безуспешная отработка системы пожаротушения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11367. Какое событие следует за разгерметизацией жидкостного трубопровода, емкости или обвязки насоса с горючей жидкостью в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11368. Какое событие предшествует заполнению здания (укрытия) газовоздушной смесью в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11369. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих

площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11370. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11371. Какое событие предшествует утечке горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11372. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11373. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F14 «Наличие сигнальных знаков на берегах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если сигнальные знаки на обоих берегах есть, исправны, хорошо просматриваются, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11374. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11375. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F65 «Уровень опасности ледохода» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если ледоход интенсивный, скорость течения 1 м/с и выше, толщина льдин 0,5 м и больше, образуются ледяные заторы, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11376. Какое событие предшествует рассеиванию паров жидкости без воспламенения в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11377. Какое событие предшествует рассеиванию паров жидкости без воспламенения в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11378. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F66 «Наличие запорной арматуры на берегах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если запорная арматура на берегах отсутствует, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11379. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11380. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные

(насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11381. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится испарение горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11382. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «активность подводно-строительных работ и промышленного рыболовства в районе перехода» – умеренная (указанные работы ведутся от 1 до 3 месяцев в году), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11383. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится образование лужи (пролива) горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11384. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости

горюче-смазочных материалов) относится отказ системы пожаротушения или безуспешная отработка системы пожаротушения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11385. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11386. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится образование первичной воздушной ударной волны за счет расширения компримированного газа в атмосфере согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11387. Какое событие предшествует образованию воздушной ударной волны в момент разрыва газопровода в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11388. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F64 «Наличие размывов труб на береговых урезах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если размывы на береговых урезах есть, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11389. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11390. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится разрушение

или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11391. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится возникновение и развитие пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11392. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11393. Какое событие следует за разлетом фрагментов трубы в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11394. Какое событие предшествует разрушению или повреждению оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11395. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится термическое воздействие пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11396. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11397. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F64 «Наличие размывов труб на береговых урезах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если размывов на береговых урезах нет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11398. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F62 «Тип подводного перехода по степени опасности размыва» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если мелкие, средние и крупные реки с русловым процессом ограниченного,

незавершенного и свободного типов меандрирования или пойменной многорукавности, глубинные деформации - до 2 м, плановые - до 100 м, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11399. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев аварий С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11400. Какое событие следует за отказом системы пожаротушения или безуспешной отработкой системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11401. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11402. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится истечение газа из газопровода в виде 2-х свободных независимых струй согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11403. Какое событие относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11404. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится утечка горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11405. Какое событие предшествует термическому воздействию пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11406. Какое событие предшествует заполнению здания (помещения, укрытия) газовоздушной смесью и ее истечение в атмосферу без воспламенения через образовавшиеся проемы в стенах, кровле с дальнейшим рассеиванием в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11407. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11408. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11409. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F14 «Наличие сигнальных знаков на берегах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если сигнальных знаков на обоих берегах нет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11410. Какое событие следует за отказом системы пожаротушения или безуспешной отработкой системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11411. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится рассеивание паров жидкости без воспламенения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11412. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится термическое воздействие пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11413. Какое количество подфакторов включается в себя фактор влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11414. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится заполнение здания (укрытия) газовоздушной смесью согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11415. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится истечение газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй с образованием воздушной ударной волны в момент разрыва согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11416. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится воспламенение образовавшейся газовоздушной смеси с возникновением в условиях загроможденного пространства пожара колонного типа согласно руководству по безопасности «Методика оценки

риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11417. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11418. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие зон блуждающих токов» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов, если на анализируемом участке и прилегающих к нему с 2-х сторон участках газопровода длиной по 3 км не обнаружено зон блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11419. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11420. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится испарение горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11421. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится образование лужи (пролива) горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11422. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится прямое и радиационное термическое воздействие пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на людей, оказавшихся вне помещений, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11423. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11424. Какое событие следует за воспламенением паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11425. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится заполнение здания (помещения, укрытия) газовоздушной смесью и ее истечение в атмосферу без воспламенения через образовавшиеся проемы в стенах, кровле с дальнейшим рассеиванием согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11426. Какое событие предшествует отказу системы пожаротушения или безуспешной отработке системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11427. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы

относится истечение газа из газопровода в виде двух независимых высокоскоростных струй согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11428. Какое событие следует за заполнением здания (помещения, укрытия) газовоздушной смесью и ее истечение в атмосферу без воспламенения через образовавшиеся проемы в стенах, кровле с дальнейшим рассеиванием в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11429. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане («Пожар колонного типа)» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11430. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F66 «Наличие запорной арматуры на берегах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если на берегах присутствует запорная арматура со сложной обвязкой без фундамента, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11431. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11432. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F63 «Наличие провисов труб» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если провисов труб нет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11433. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11434. Какое событие предшествует разрушению или повреждению оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11435. Какое событие следует за разрывом надземного технологического газопровода внутри здания (помещения, укрытия) в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11436. Каким образом рассчитывается итоговая балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11437. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится отказ системы пожаротушения или безуспешная отработка системы пожаротушения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11438. Какое событие предшествует воспламенению паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих

площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11439. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте и, возможно, имущества третьих лиц и компонентов природной среды за пределами объекта, гибель или получение людьми (персоналом и, возможно, населением) ожогов различной степени тяжести, а также травм от действия воздушной ударной волны, осколков согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11440. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11441. Какое событие следует за истечением струй газа из концов разорванного газопровода и их взаимодействие с окружающими преградами (в виде стен и смежного оборудования) в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические

газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11442. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11443. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «интенсивность судоходства» – низкая, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11444. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится возникновение и развитие пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11445. Какое событие следует за возникновением и развитием пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11446. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С3 «Рассеивание струй газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11447. Какое событие предшествует воспламенению смеси со взрывным эффектом в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11448. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев аварий С3 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11449. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится воспламенение истекающего газа с образованием двух струй пламени, горизонтальных или наклонных (вверх), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11450. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится рассеивание паров жидкости без воспламенения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11451. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится попадание персонала объекта, зданий, сооружений, технологического оборудования объекта в зону воздействия воздушной ударной волны, осколочного воздействия, скоростного напора струи или газового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11452. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11453. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11454. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F14 «Наличие сигнальных знаков на берегах» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если сигнальные знаки на обоих берегах есть, но плохо просматриваются или есть знак только на одном берегу, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11455. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится образование лужи (пролива) горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11456. Какое событие предшествует утечке горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные

(технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11457. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11458. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится утечка горючей жидкости согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11459. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11460. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F65 «Уровень опасности ледохода» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если ледоход интенсивный, скорость течения 0,6-0,9 м/с, толщина льдин 0,3-0,4 м, образуются заторы, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11461. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11462. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11463. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11464. Какое событие предшествует испарению горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11465. Какое событие предшествует возможному каскадному развитию аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11466. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится истечение газа из концов разорванного газопровода в виде высокоскоростных струй согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11467. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) относится термическое воздействие пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта,

а также на персонал объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11468. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11469. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11470. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) относится отказ системы пожаротушения или безуспешная отработка системы пожаротушения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11471. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F62 «Тип подводного перехода по степени опасности размыва» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если средние и крупные реки ленточно-грядового и побочневого типов с глубинными деформациями до 1 м, плановыми - до 5 м, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11472. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «интенсивность судоходства» – средняя, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11473. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11474. Какое событие предшествует частичному или полному разрушению здания (помещения, укрытия) и смежного оборудования и трубопроводов в результате взрывного сгорания газовоздушной смеси с гибелью людей, находящихся в здании, в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных

составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11475. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится несрабатывание или безуспешная отработка систем пожаротушения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11476. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев аварий С3 «Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа» на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11477. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «активность подводно-строительных работ и промышленного рыболовства в районе перехода» – низкая (указанные работы носят эпизодический характер), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11478. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар в котловане («Пожар колонного типа)» для опасных составляющих

площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11479. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11480. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится получение персоналом травм и повреждение зданий, сооружений, оборудования с возможной вторичной разгерметизацией оборудования под давлением в результате воздействия воздушной ударной волны, скоростного напора струи и осколков; асфиксия персонала объекта при попадании в газовое облако (струю); загрязнение атмосферы природным газом согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11481. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте и, возможно, имущества 3-х лиц и компонентов природной среды за пределами объекта, гибель или получение людьми (персоналом и, возможно, населением) ожогов различной степени тяжести, а также травм

от динамического напорного воздействия струй газа, действия воздушной ударной волны, осколков согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11482. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «активность подводно-строительных работ и промышленного рыболовства в районе перехода» – отсутствует (указанные работы никогда не проводились ранее и не проводятся сейчас), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11483. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F65 «Уровень опасности ледохода» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если ледоход средней интенсивности, скорость течения 0,3-0,5 м/с, толщина льдин 0,3-0,4 м, заторы, как правило, не образуются, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11484. Какое событие предшествует частичному разрушению здания (помещения, укрытия) в части остекления, «легкосбрасываемых» элементов конструкции, смежного технологического оборудования за счет воздушной ударной волны, скоростного напора струи и осколков в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние

технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11485. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F65 «Уровень опасности ледохода» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если ледохода не бывает, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11486. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11487. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится истечение газа из газопровода в виде колонного низкоскоростного шлейфа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11488. Какое событие предшествует рассеиванию паров жидкости без воспламенения в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без

воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11489. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится попадание персонала объекта, зданий, сооружений, технологического оборудования объекта в зону воздействия воздушной ударной волны, осколочного воздействия, скоростного напора струи или газового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11490. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11491. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится термическое воздействие пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11492. Какое событие следует за термическим воздействием пожара на смежное оборудование, сооружения и здания площадочного объекта, а также на персонал объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные(емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11493. Какое событие предшествует возникновению и развитию пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11494. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11495. Какое событие следует за возможным каскадным развитием аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11496. Какое событие предшествует отказу системы пожаротушения или безуспешной отработке системы пожаротушения в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11497. Какое событие следует за утечкой горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11498. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится получение персоналом механических травм, асфиксия

персонала, загрязнение атмосферы природным газом согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11499. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев аварий С1 «Пожар в котловане» («Пожар колонного типа») на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11500. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится термическое воздействие пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11501. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11502. Какое событие следует за испарением горючей жидкости в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа

жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11503. Какое событие предшествует воспламенению паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11504. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится образование воздушной ударной волны согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11505. Какое событие следует за образованием лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11506. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев аварий С3 «Рассеивание двух струй газа» на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11507. Какое событие предшествует получению персоналом механических травм, асфиксии персонала, загрязнению атмосферы природным газом в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11508. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится истечение струй газа из концов разорванного газопровода

и их взаимодействие с окружающими преградами (в виде стен и смежного оборудования), ограничивающими динамическое распространение струй газа, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11509. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F51 «Категория участка по сложности производства работ» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если участки I категории сложности строительства (болота II и III типов, вечномерзлые грунты, горные участки, барханные незакрепленные пески, продольные уклоны крутизной более 30° и протяженностью более 100 м), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11510. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11511. Какое событие предшествует воспламенению паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11512. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится образование воздушной ударной волны в момент разрыва газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11513. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится получение персоналом травм и повреждение зданий, сооружений, оборудования с возможной вторичной разгерметизацией оборудования под

давлением в результате воздействия воздушной ударной волны, скоростного напора струи и осколков; асфиксия персонала объекта при попадании в газовое облако (струю); загрязнение атмосферы природным газом согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11514. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11515. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится возможное каскадное развитие аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11516. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11517. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы относится термическое воздействие пожара на технологическое оборудование, здания и сооружения площадочного объекта, а также на персонал, оказавшийся вне помещений, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11518. Какое событие следует за воспламенением паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11519. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится разлет фрагментов трубы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11520. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F51 «Категория участка по сложности производства работ» для оценки частоты

аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если участки II категории сложности строительства (болота I типа, закрепленные барханные пески, продольные уклоны крутизной до 30°, косогорные участки с боковой крутизной до 15°, подземные и воздушные переходы через железные дороги, отдельные продольные уклоны с крутизной более 30° и протяженностью менее 100 м, овраги и балки), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11521. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится возможное каскадное развитие аварии при воздействии поражающих факторов на оборудование под давлением, емкости и аппараты, содержащие природный газ и горючие жидкости, с распространением поражающих факторов за пределы объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11522. Какое событие предшествует образованию воздушной ударной волны в момент разрыва газопровода в типовой группе сценариев С1 «Пожар колонного типа в загроможденном пространстве» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11523. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для

опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11524. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев аварий С2 «Струевое пламя» на линейной части магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11525. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F63 «Наличие провисов труб» для оценки частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если провисы труб есть, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11526. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11527. Какое событие предшествует попаданию персонала, находящегося в здании (помещении, укрытии) объекта, в зону воздействия воздушной ударной волны, осколочного воздействия, загазованности, скоростного напора струи в типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения»

для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11528. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы относится воспламенение истекающего газа с образованием высокоскоростных струй пламени (факелов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11529. Какое событие предшествует образованию лужи (пролива) горючей жидкости в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11530. Какое событие предшествует рассеиванию паров жидкости без воспламенения в типовой группе сценариев С2 «Утечка горючей жидкости без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (емкости горюче-смазочных материалов) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11531. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование

с трубопроводной обвязкой) относится воспламенение паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11532. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F12 «Уровень антропогенной активности» (применительно к подводным переходам), если оценка подфактора «интенсивность судоходства» – высокая, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11533. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) относится возникновение и развитие пожара пролива с перерастанием в пожар колонного типа согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11534. Какое событие относится к типовой группе сценариев С2 «Рассеивание газа без воспламенения» для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11535. Какое событие не относится к типовой группе сценариев С2 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11536. Какой поражающий фактор относится к типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11537. Какой поражающий фактор не относится к типовой группе сценариев С2 «Струевое пламя» для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11538. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные внутренние технологические газопроводы относится разлет фрагментов трубы согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11539. К какой группе сценариев для опасных составляющих площадочных объектов типа подземные технологические газопроводы

относится рассеивание истекающего газа без воспламенения согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11540. Какое событие предшествует воспламенению паров горючей жидкости от горячей поверхности или открытого источника огня в типовой группе сценариев С1 «Пожар разлития» для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11541. Какое общее число групп сценариев выделяют для опасных составляющих площадочных объектов типа надземные наружные технологические газопроводы (ГНН) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11542. Какое общее число групп сценариев выделяют для опасных составляющих площадочных объектов типа жидкости стабильные (технологические жидкостные трубопроводы горючих термодинамически стабильных жидкостей, емкости для горюче-смазочных материалов, насосное оборудование с трубопроводной обвязкой) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

11543. Каким минимальным количеством дверей рекомендуется оборудовать вход через тамбур в складах взрывчатых веществ (ВВ), предназначенных для выдачи ВВ мелкими партиями, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11544. Какая рекомендуется температура воздуха рабочей зоны при хранении влажных нитратов целлюлозы, полуфабрикатов и отходов пироксилиновых порохов согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11545. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до отдельно стоящих строений жилого, хозяйственного и производственного назначения, автомобильных дорог всех категорий, кроме дорог, принадлежащих данному предприятию, независимо от расчетной загрузки склада пожароопасным веществом, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11546. На какое максимальное количество рядов по высоте рекомендуется размещать вскрытые ящики или мешки с взрывчатыми веществами групп В и С согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11547. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от зданий базисных складов категории Вс до зданий пожарной охраны согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11548. На каком расстоянии от внешнего периметра здания для хранения взрывчатых веществ рекомендуется располагать подошву вала при сложной конфигурации здания в плане (с выступающими частями размером 3 м и более) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11549. Какая ширина мостков при толщине досок 60 мм рекомендуется при погрузке и разгрузке взрывоопасной продукции в вагоны согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11550. Какая рекомендуемая температура воздуха рабочей зоны при хранении влажных нитратов целлюлозы, полуфабрикатов и отходов пироксилиновых порохов является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11551. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от зданий базисных складов категории Вс до внутрискладских транспортных путей, не обслуживающих данное складское здание, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых

веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11552. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до зданий пожарной охраны согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11553. Какая рекомендация к выполнению ограды складов взрывчатых веществ является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11554. С какими промежутками рекомендуется настилать доски полок стеллажей для взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11555. До каких объектов внешнее безопасное расстояние от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать не менее 300 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11556. Какой рекомендуется принимать ширину вала по верху здания для хранения взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе

на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11557. Каким рекомендуется принимать расстояние от стены здания для хранения взрывчатых веществ до подошвы вала или траверса согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11558. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать не менее 200 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11559. Какая рекомендуемая температура воздуха рабочей зоны при хранении баллиститного ракетного твердого топлива (БРТТ) является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11560. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать не менее 50 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11561. На каком расстоянии вокруг каждого здания рекомендуется снять дерн для предохранения складов взрывчатых веществ от пожаров согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых

веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11562. Какой размер бутового камня рекомендуется использовать с внутренней стороны вала зданий для хранения взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11563. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Вс рекомендуется устанавливать не менее 300 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11564. Какая минимальная ширина по верху канав рекомендуется вокруг территории склада взрывчатых веществ для предохранения от пожаров согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11565. Из прутка каким диаметром рекомендуется выполнять стальные решетки для оборудования окон складов взрывчатых веществ согласно Руководству

по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11566. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до застроек предприятия, в состав которого входят базисные склады, до площадок уничтожения отходов

производства и бракованных изделий предприятия, в состав которого входят базисные склады согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11567. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от зданий базисных складов категории Вс до ограждений согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11568. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от зданий базисных складов категории Вс до обслуживающих зданий с постоянным пребыванием людей (административные здания, КПП и др.) независимо от защитных устройств согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11569. Какая температура воздуха рабочей зоны рекомендуется при хранении тетразена и азида свинца согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11570. Запретная зона какой ширины рекомендуется при устройстве складов взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11571. Какая освещенность рекомендуется на местах производства работ со средствами инициирования взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11572. Какая температура воздуха рабочей зоны рекомендуется при хранении азида свинца согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11573. Каким образом рекомендуется выполнять крепления кабелей к стенам и потолку помещений складов взрывчатых веществ при вертикальной прокладке согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11574. Какая рекомендация к выполнению крепления кабелей к стенам и потолку помещений складов взрывчатых веществ является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11575. Какая температура воздуха рабочей зоны рекомендуется при хранении отжатой пороховой массы, измельченных отходов баллиститного пороха и баллиститного ракетного твердого топлива согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11576. На каком минимальном расстоянии от производственных строений и главных стационарных железнодорожных путей рекомендуется располагать пункты (площадки) выгрузки, погрузки и отстоя железнодорожных вагонов со взрывчатыми веществами согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11577. Какой плотностью рекомендуется сооружать валы зданий для хранения взрывчатых веществ с соблюдением условия, чтобы вал на глубину 1 м состоял из грунтов, не имеющих каменных включений, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11578. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до ограждений согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11579. На какое максимальное количество рядов по ширине полки стеллажа рекомендуется ставить ящики с взрывчатыми веществами при размещении возле стен при отсутствии прохода согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11580. Какое расстояние от эвакуационных выходов из складских зданий для хранения взрывчатых веществ до входа в пешеходный или транспортный тоннель рекомендуется принимать согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий

на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11581. Какое допускаемое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до обслуживающих зданий с временным пребыванием людей (трансформаторные подстанции, водопроводные насосные станции и др.) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11582. Каким образом рекомендуется выполнять крепления кабелей к стенам и потолку помещений складов взрывчатых веществ при горизонтальной прокладке согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11583. На какой территории рекомендуется располагать базисный склад реактивных снарядов калибром более 100 мм согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11584. Каким способом рекомендуется защищать комплексное здание категории Ас с загрузкой взрывоопасных веществ 400 кг и более (в тротиловом эквиваленте), имеющее в своем составе помещение, где выполняются технологические операции со взрывоопасными веществами и изделиями на их основе, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11585. Какая рекомендация к сооружению валов зданий для хранения взрывчатых веществ является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе
на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11586. Какую высоту защитного вала здания для хранения взрывчатых веществ рекомендуется принимать согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11587. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до станционных железнодорожных путей и служебно-технических зданий на этих путях, фарватеров судоходных рек и каналов независимо от расчетной загрузки склада пожароопасным веществом согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11588. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до складов категории Ас и Бс, засыпанных грунтом, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11589. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до складов категории Гс, не имеющих защитных устройств, согласно руководству по безопасности

«Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11590. На каком минимальном расстоянии от стен на складах взрывчатых веществ (ВВ) рекомендуется располагать штабели ВВ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11591. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до автомобильных дорог всех категорий, кроме дорог, принадлежащих данному предприятию, независимо от расчетной загрузки склада пожароопасным веществом согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11592. На каком минимальном расстоянии от места погрузки (выгрузки) взрывчатых веществ рекомендуется располагать рубильники включения электрического освещения в невзрывобезопасном исполнении на погрузочно-разгрузочной площадке согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11593. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до отдельно стоящих строений жилого, хозяйственного и производственного назначения согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11594. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до обвалованных складов категории

Гс согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11595. Какая рекомендуемая высота ограды применяется для складов взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11596. До каких объектов внешнее безопасное расстояние от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать не менее 500 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11597. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до обвалованных складов категории

Вс согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11598. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до оздоровительных учреждений, мест массового скопления людей согласно руководству по

безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11599. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до населенных пунктов, оздоровительных учреждений, мест массового скопления людей, а также до других предприятий и инженерных сооружений независимо от расчетной загрузки склада согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11600. Какая минимальная глубина рекомендуется для противопожарных канав вокруг склада взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11601. На каком минимальном расстоянии от места погрузки (выгрузки) транспортных средств рекомендуется ограждать колючей проволокой погрузочно-разгрузочную площадку (за исключением площадок, расположенных на территории складов взрывчатых веществ) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11602. Какое отношение крутизны откосов валов и траверсов зданий для хранения взрывчатых веществ является верным согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11603. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до фарватеров судоходных рек и каналов независимо от расчетной загрузки склада пожароопасным веществом согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11604. На каком минимальном расстоянии от стен на складах взрывчатых веществ (ВВ) рекомендуется располагать стеллажи и средства инициирования для

ВВ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11605. Какая температура воздуха рабочей зоны при хранениии пороховой массы, измельченных отходов баллиститного пороха является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11606. На каком расстоянии от ограды вокруг территории склада рекомендуется оборудовать канавы для предохранения от пожаров складов взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11607. Какая температура воздуха рабочей зоны при хранении тетразена является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации

к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11608. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до обвалованных складов категории Ас и Бс согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11609. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от зданий базисных складов категории Вс до обеспечивающих зданий с временным пребыванием людей (трансформаторные подстанции, водопроводные насосные станции и др.) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11610. Какие размеры рекомендуются для противопожарных канав вокруг территории склада взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11611. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до внутрискладских транспортных путей, не обслуживающих данное складское здание, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11612. Какая рекомендация к выполнению пешеходных тоннелей для прохода людей и подъезда транспортных средств к зданиям хранения взрывчатых веществ, имеющим защитные устройства, является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11613. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до подземных складов категории

Ас и Бс согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11614. До каких объектов внешнее безопасное расстояние от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать 200 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11615. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Вс рекомендуется устанавливать не менее 25 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11616. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до складов категории Ас и Бс, не имеющих защитных устройств, согласно руководству по безопасности

«Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11617. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до обслуживающих зданий с постоянным пребыванием людей (административные здания, КПП и др.) независимо от защитных устройств согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11618. Какие размеры рекомендуется предусматривать для тамбура в складах взрывчатых веществ (ВВ), предназначенных для выдачи ВВ мелкими партиями, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11619. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до населенных пунктов согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11620. На какое максимальное количество рядов по высоте рекомендуется размещать ящики и мешки с взрывчатыми веществами на стеллажах согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11621. Какое минимальное количество тамбуров рекомендуется оборудовать в складах взрывчатых веществ (ВВ), предназначенных для выдачи ВВ мелкими партиями, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11622. На какое максимальное количество рядов по ширине полки стеллажа рекомендуется ставить ящики с взрывчатыми веществами согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11623. Какие внешние безопасные расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать до станционных железнодорожных путей и служебно-технических зданий на этих путях согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11624. С каким содержанием цемента рекомендуется применять бетон для склада взрывчатых веществ при устройстве каркасно-засыпных стен и перегородок в качестве засыпки согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11625. Какая ширина сходней при толщине досок 60 мм рекомендуется при погрузке и разгрузке взрывоопасной продукции в вагоны согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых

веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11626. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать не менее 300 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11627. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Вс рекомендуется устанавливать не менее 200 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11628. Каким образом рекомендуется выполнять нижнюю полку стеллажей для взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11629. Какими видами освещения рекомендуется оснащать склады взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11630. Какая минимальная высота рекомендуется для ограждения из колючей проволоки на погрузочно-разгрузочной площадке (за исключением площадок на территории складов взрывчатых веществ) согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению

взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11631. На какую высоту рекомендуется отделять преградой коммуникации от проходной части, в совмещенных коммуникационных тоннелях (галереях), по которым предусматривается эвакуация людей из опасной зоны зданий для хранения взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11632. Каким образом рекомендуется определять число входов в склад взрывчатых веществ согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11633. Какая освещенность на местах производства работ со средствами инициирования взрывчатых веществ является верной согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11634. При какой высоте деревьев относительно высоты молниеотвода вблизи зданий для хранения взрывчатых веществ рекомендуется их удалять или обрезать согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11635. До каких объектов внутренние допускаемые расстояния от зданий базисных складов категории Гс рекомендуется устанавливать не менее

25 м согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11636. Какое допустимое внутреннее расстояние рекомендуется определять от базисных складов категории Гс до складов категории Вс, не имеющих защитных устройств, согласно руководству по безопасности «Общие рекомендации к хранению взрывчатых веществ и изделий на их основе на объектах производств боеприпасов и спецхимии», утвержденному приказом Ростехнадзора от 12.12.2024 № 384?

11637. Какое определение соответствует термину «огневой бокс» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11638. Какое определение соответствует термину «вспомогательное оборудование» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11639. Каким термином определяется экспериментальное определение количественных и (или) качественных характеристик свойств объекта испытаний как результата воздействия на него при его функционировании, при моделировании объекта и (или) воздействий, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11640. Каким термином определяется руководящий документ при проектировании новых, расширении и реконструкции действующих производств, а также при внедрении новой продукции в действующие производства, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11641. Какое определение соответствует термину «степень опасности операции» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11642. Каким термином определяются внешние безопасные и внутренние допускаемые расстояния согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11643. Какое определение соответствует термину «прострел» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11644. Какое определение соответствует термину «нормативная загрузка» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11645. Какое определение соответствует термину «категорирование опасности производств» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11646. Каким термином определяется вышибная поверхность, заменяющая покрытие кабины, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11647. Каким термином определяется мера опасности, характеризующая возможность возникновения аварии на опасном производственном объекте и тяжесть ее последствий, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11648. Каким термином определяется объект специального назначения, предназначенный для уничтожения отходов производства, бракованных изделий и изделий с истекшими гарантийными сроками хранения, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11649. Какое определение соответствует термину «взрывчатое вещество» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины

и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11650. Какое определение соответствует термину «уничтожение взрывчатых веществ и изделий» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11651. Каким термином определяется пространство, ограниченное по высоте 2 м над уровнем пола или площадки, на которых находятся места постоянного или непостоянного (временного) пребывания людей согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11652. Какое определение соответствует термину «промежуточный склад» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11653. Каким термином определяется изделия военной техники одноразового применения, содержащие разрывной, метательный, пиротехнический, вышибной заряд или их сочетание, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11654. Каким термином определяется одна из форм взрывчатого превращения взрывчатых материалов в производственных условиях, сопровождающаяся переходом горения во взрыв или детонацию, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11655. Каким термином определяется свойство производственного оборудования соответствовать требованиям безопасности труда при монтаже (демонтаже) и эксплуатации в условиях, установленных нормативно-технической документацией, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный
стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11656. Какое определение соответствует термину «диспетчерский пункт» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный
стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11657. Какое определение соответствует термину «стенд» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11658. Какое определение соответствует термину «безопасность производственного процесса» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины

и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11659. Какое определение соответствует термину «безопасные условия труда» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11660. Какое определение соответствует термину «средние разрушения» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11661. Каким термином определяется отдельный выгороженный участок территории предприятия, наиболее отдаленный от населенных мест, промышленных объектов и транспортных путей, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11662. Какое определение соответствует термину «транспортно-технологический тоннель» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный

стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11663. Каким термином определяется сооружение для огневых испытаний ракетных двигателей, состоящее из одного или нескольких огневых боксов или испытательной площадки с пристроенными или встроенными

помещениями для инженерного оборудования и систем измерений, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11664. Какое определение соответствует термину «подземное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11665. Какое определение соответствует термину «базисный склад» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11666. Какое определение соответствует термину «тамбурное устройство с уравновешенной дверью» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11667. Какое определение соответствует термину «блиндаж» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11668. Каким термином определяется технологический процесс, содержащий действия по установке и образованию соединений снаряженных составных частей изделия, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный

стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11669. Каким термином определяется здание или часть здания, располагаемые ниже поверхности земли, в случае, если заглубляется часть здания, то остальную его часть следует засыпать землей, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11670. Какое определение соответствует термину «сектор прострела» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11671. Каким термином определяется часть технологического процесса, содержащая целенаправленные действия по изменению и (или) определению состояния предмета труда, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11672. Какое определение соответствует термину «пассивное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11673. Какое определение соответствует термину «система противопожарной защиты» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный

стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11674. Каким термином определяется взрывчатое вещество (ВВ) на основе индивидуальных взрывчатых веществ и любых других компонентов согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11675. Какое определение соответствует термину «газоотводящее устройство» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11676. Какое определение соответствует термину «переработка утилизируемых материалов» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11677. Каким термином определяется взрыв, распространяющийся с максимально возможной для данного взрывчатого вещества (ВВ) и данных условий постоянной скоростью, превышающей скорость звука в данном ВВ, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11678. Какое определение соответствует термину «экран» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность

боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11679. Каким термином определяется взрыв, который при определенных условиях (изготовлении, хранении, транспортировании, уничтожении) и характеристике взрывчатого вещества (чувствительности) одновременно распространяется на все взрывчатое вещество согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11680. Каким термином определяется максимально допустимое количество взрывопожароопасных веществ, находящихся в здании (помещении), устанавливаемое в зависимости от категории опасности здания при хранении, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11681. Каким термином определяется вышибная поверхность, заменяющая одну из стен кабины, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11682. Какое определение соответствует термину «блокирование зданий» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11683. Каким термином определяется система организационных и технических мероприятий и средств, обеспечивающих защиту персонала от вредного и опасного воздействия электрического тока, электрической дуги и статического электричества согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11684. Каким термином определяется здание или комплекс помещений в здании, предназначенные для дистанционного управления технологическими процессами, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11685. Каким термином определяется территория и сооружения на ней, обеспечивающие испытания продукции в условиях, близких к условиям ее эксплуатации, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11686. Какое определение соответствует термину «выхлоп» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11687. Каким термином определяется технологический процесс, включающий подготовку корпусов, деталей боеприпасов и взрывчатых веществ, формирование разрывных зарядов, сборку, окончательную отделку боеприпасов, контроль согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11688. Какое определение соответствует термину «разделительные расстояния» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11689. Какое определение соответствует термину «взрывчатые материалы» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11690. Каким термином определяется комплекс отдельно стоящих складских зданий (хранилищ) и сооружений, предназначенных для хранения взрывопожароопасного сырья и готовой продукции с целью обеспечения ритмичной работы предприятия в течение установленного времени и размещаемых в складской зоне, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11691. Какое определение соответствует термину «вышибная поверхность» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11692. Каким термином определяется ребристая одно- и многослойная конструкция, располагаемая на пути распространения продуктов взрыва с целью улова осколков и снижения запреградного действия воздушной ударной волны, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11693. Каким термином определяется здание (сооружение) опасного производственного, испытательного, складского и вспомогательного назначения или их совокупность, где обращаются взрывчатые вещества и изделия на их основе и (или) производство продукции в которых характеризуется законченностью технологического процесса согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11694. Какое определение соответствует термину «сборка изделий» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11695. Каким термином определяется основной элемент шиберного устройства, представляющий собой задвижку, перекрывающую технологический проем, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11696. Какое определение соответствует термину «ответственное оборудование» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11697. Каким термином определяется получение промышленной продукции (промышленных взрывчатых веществ (ВВ) и изделий) на основе утилизируемых ВВ и порохов, изготовление изделий из черных и цветных металлов для промышленности согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11698. Какое определение соответствует термину «снаряжение боеприпасов» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11699. Каким термином определяется защитное сооружение первого уровня защиты, предназначенное для защиты людей от воздействия опасных факторов случайного или преднамеренного взрыва (воздушной ударной волны и осколков, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11700. Какое определение соответствует термину «объект специального назначения» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11701. Каким термином определяется защитное сооружение (помещение), предназначенное для локализации взрыва при проведении взрывоопасных технологических операций, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11702. Какое определение соответствует термину «запретная зона» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11703. Какое определение соответствует термину «перфорированная преграда» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11704. Какое определение соответствует термину «защитное сооружение» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11705. Какое определение соответствует термину «слабые разрушения» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11706. Какое определение соответствует термину «предельная загрузка» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11707. Какое определение соответствует термину «особо ответственный цех» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11708. Каким термином определяется часть производственного процесса, содержащая целенаправленные действия по изменению свойств и (или) состояния обращающихся в процессе веществ и изделий, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11709. Каким термином определяется быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11710. Каким термином определяется тоннель в теле земляного вала (экрана) для служебного сообщения с обвалованным (экранизированным) зданием и эвакуации из него согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11711. Какое определение соответствует термину «лабиринт» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11712. Какое определение соответствует термину «преднамеренный [контролируемый] взрыв» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11713. Каким термином определяется конструкция, располагаемая на пути распространения поражающих факторов взрыва (пожара), предназначенная для снижения либо локализации действия этих факторов, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11714. Каким термином определяется размещение двух и более производственных или складских зданий, связанных единым производственным процессом, на расстояниях, допускаемых для третьего уровня защиты, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11715. Какое определение соответствует термину «сборка боеприпасов» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11716. Каким термином определяется совокупность организационных и технологических мероприятий, обеспечивающих переработку боеприпасов с целью их эффективного использования и получения дополнительной продукции, материалов и сырья, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11717. Какое определение соответствует термину «вышибное покрытие» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11718. Каким термином определяются разрушения, характеризующиеся повреждением остекления, ненесущих элементов здания, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11719. Каким термином определяется здание, покрытие и стены которого засыпаны слоем земли не менее 1,0 м, и при этом стену здания со стороны него

допускается не засыпать, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11720. Каким термином определяется оборудование, работающее во взрывоопасных зданиях, к которому предъявляются повышенные требования и имеющее узлы и детали, выход из строя которых может повлечь за собой аварии и инциденты, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11721. Каким термином определяется основной технический документ, определяющий оптимальный технологический режим процесса, содержащий описание правил ведения работ, порядок и метод выполнения операций и обеспечивающий безопасное изготовление (утилизацию) полуфабрикатов и готовой продукции с требуемыми характеристиками, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11722. Каким термином определяется кратковременное автоматическое опорожнение технологического оборудования от взрывопожароопасных веществ в емкость системы аварийного освобождения при превышении параметров технологического процесса согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11723. Каким термином определяется расположение рабочих мест, оборудования и средств оснащения в последовательности выполнения операций технологического процесса согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11724. Какое определение соответствует термину «шиберное устройство» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11725. Каким термином определяется здание (сооружение), на которое действуют поражающие факторы случайного взрыва (пожара) в активном здании согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11726. Какое определение соответствует термину «технологический процесс» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11727. Каким термином определяется комплекс зданий и сооружений, предназначенный для отработки и приемочных испытаний различных видов военной техники и боеприпасов, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11728. Каким термином определяется совокупность организационных мероприятий и технических средств, направленных на предотвращение воздействия на людей опасных факторов пожара и ограничение материального ущерба от него, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11729. Каким термином определяется защитное сооружение, предназначенное для защиты эвакуированных людей от прямого воздействия воздушной ударной волны (ВУВ) и осколков и размещаемое с внешней стороны защитного вала (экрана), согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11730. Какое определение соответствует термину «опасная операция» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11731. Каким термином определяется железобетонное сооружение, примыкающее к кабине со стороны ее вышибного окна и предназначенное для частичной защиты территории от осколков оборудования при аварийном взрыве в кабине, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11732. Каким термином определяется совокупность помещений различного технологического назначения и категории опасности операций, образующих единое целое, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11733. Какое определение соответствует термину «сильные разрушения» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11734. Какое определение соответствует термину «взрывное горение» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11735. Каким термином определяется взрывоопасное здание со стенами, засыпанными с внешней стороны землей, и с полным вышибным покрытием согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11736. Какое определение соответствует термину «вспомогательное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11737. Каким термином определяется минимальное расстояние, необходимое для отделения жилой и промышленной застройки и других народнохозяйственных объектов от зданий (сооружений), содержащих взрывопожароопасные вещества, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11738. Каким термином определяется законченная часть технологического процесса, выполняемая на одном рабочем месте, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11739. Какое определение соответствует термину «взрыв массой» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11740. Какое определение соответствует термину «электробезопасность» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11741. Каким термином определяется защитное устройство, обеспечивающее снижение прямого действия поражающих факторов взрыва,

согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11742. Каким термином определяется нормативная величина, устанавливаемая на основе статистических данных и определяющая меры по взрывопредупреждению и взрывозащите, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11743. Какое определение соответствует термину «укрытие» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11744. Каким термином определяется здание, в котором размещаются производственные процессы, отнесенные к категориям Ас, Алс и Бс, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11745. Какое определение соответствует термину «внешнее безопасное расстояние» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11746. Какое определение соответствует термину «рабочая зона» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11747. Каким термином определяется устройство, улучшающее условия эвакуации людей из огнеопасного здания (помещения), выполняемое в виде тамбура, в котором устанавливается уравновешенное относительно центральной оси дверное полотно согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11748. Каким термином определяется направленный вверх или под углом к горизонту участок тоннеля, по которому возможно распространение воздушной ударной волны (ВУВ), перекрытый легкосбрасываемой конструкцией и предназначенный для снижения давления ВУВ в тоннеле, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11749. Какое определение соответствует термину «безопасная зона здания» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11750. Каким термином определяется участок полигона, на котором производятся испытания боеприпасов и размещаются огневые позиции

согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11751. Какое определение соответствует термину «технологическая операция» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11752. Каким термином определяется операция с взрывопожароопасными веществами, составами и изделиями из них, при выполнении которой в случае взрыва или пожара возможно травмирование работающего на них персонала без тяжелого (приводящего к инвалидности) или смертельного исхода согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11753. Каким термином определяется любое здание, которое дополняет производственное здание, технологическую линию, но которое непосредственно не используется для производственной деятельности согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11754. Каким термином определяется поверхность в ограждающих конструкциях здания (помещения) в виде проема, открытого или заполненного легкосбрасываемой конструкцией, согласно

ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11755. Какое определение соответствует термину «здание траншейного типа» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11756. Каким термином определяется геометрическая фигура, образуемая двумя прямыми линиями, проведенными в плане от ближайших углов активного здания в сторону пассивного здания через ближайшие конечные точки гребня защитного вала, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11757. Каким термином определяется обеспечивающее заданный уровень защиты расстояние, необходимое для разделения зданий (сооружений), по крайней мере одно из которых содержит взрывопожароопасные вещества согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11758. Какое определение соответствует термину «кабина» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному

в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11759. Каким термином определяется часть здания (в том числе подземного), защищенная от поражающих факторов случайного взрыва (пожара) в производственной части этого здания и не содержащая на момент эвакуации взрывопожароопасной продукции, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11760. Каким термином определяется комплекс технических средств и мероприятий, в том числе в составе автоматизированной системы управления технологическими процессами, предназначенный для предупреждения аварийных ситуаций, предотвращения их развития, обеспечения максимальной безопасности обслуживающего персонала во время ведения технологического процесса, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11761. Каким термином определяется комплекс зданий и сооружений, предназначенный для отработки и приемочных испытаний различных изделий военной техники и размещаемый на территории артиллерийского полигона, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11762. Какое определение соответствует термину «уровень защиты» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11763. Каким термином определяется химическое соединение или смесь веществ, способные при определенных условиях к крайне быстрому самораспространяющемуся химическому превращению с выделением тепла и образованием большого количества газообразных продуктов, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11764. Какое определение соответствует термину «испытательный полигон» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11765. Каким термином определяется разрушения основных несущих элементов зданий (каркасов, несущих и самонесущих стен, покрытий, перекрытий) согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11766. Каким термином определяется необратимое приведение взрывчатых веществ и изделий в состояние, при котором они не способны к взрывчатому превращению согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11767. Каким термином определяется территория, прилегающая к основному ограждению с внутренней или внешней стороны, соответствующим образом спланированная, выгороженная и оборудованная инженерно-техническими средствами охраны, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11768. Каким термином определяется разрушения ненесущих элементов зданий (окон, дверей, ворот, легких перегородок, легкосбрасываемых конструкций и т.п.) и повреждения (без разрушения) ограждающих конструкций согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11769. Какое определение соответствует термину «испытания» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11770. Какое определение соответствует термину «легкосбрасываемая конструкция» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11771. Какое определение соответствует термину «основное технологическое оборудование» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11772. Какое определение соответствует термину «дворик» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11773. Какое определение соответствует термину «утилизация боеприпасов» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11774. Каким термином определяется технологические аппараты и машины, предназначенные для проведения технологических процессов получения промежуточных или целевых продуктов и изделий, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11775. Какое определение соответствует термину «шибер» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11776. Каким термином определяется складское здание или сооружение, размещаемое в производственной зоне объекта специального назначения и предназначенное для хранения сырья, полуфабрикатов и готовой продукции с целью обеспечения ритмичной работы производства, а также снижения загрузки производственных зданий взрывчатыми веществами и изделиями на их основе, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11777. Каким термином определяется вероятностный показатель, характеризующий возможность причинения вреда жизни и здоровью людей в случае аварии при выполнении технологической операции, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11778. Какое определение соответствует термину «площадка уничтожения» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11779. Какое определение соответствует термину «запретная зона охраны» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11780. Какое определение соответствует термину «вероятность возникновения взрыва» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный

стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11781. Какое определение соответствует термину «средство индивидуальной защиты» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11782. Какое определение соответствует термину «детонация» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11783. Каким термином определяется непреднамеренный взрыв, являющийся следствием нарушения или отклонения параметров производственного процесса от нормативных требований, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11784. Какое определение соответствует термину «риск аварии» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11785. Какое определение соответствует термину «внутреннее допускаемое расстояние» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11786. Каким термином определяется здание, в котором размещаются производственные процессы, отнесенные к категориям опасности Вс и Гс, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11787. Каким термином определяется производства, расположенные в зданиях категорий Ас, Алс, Бс, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11788. Какое определение соответствует термину «особо ответственное оборудование» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11789. Какое определение соответствует термину «регламент технологического процесса» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11790. Какое определение соответствует термину «огнеопасное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11791. Какое определение соответствует термину «случайный взрыв» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11792. Каким термином определяется максимально необходимое, исходя из требования производственного процесса, количество взрывоопасных и пожароопасных веществ, находящихся в здании (помещении), согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11793. Какое определение соответствует термину «фаза производства» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11794. Каким термином определяется конструкция, предназначенная для перекрытия технологического проема в стене кабины с целью защиты обслуживающего персонала, находящегося в закабинном пространстве, от действия поражающих факторов взрыва согласно

ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11795. Какое определение соответствует термину «складская зона» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11796. Какое определение соответствует термину «аварийный сброс» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11797. Каким термином определяется условия труда, при которых воздействие на работающих опасных и (или) вредных производственных факторов при соблюдении регламентированных мер безопасности исключено либо риски воздействия опасных производственных факторов являются допустимыми, а уровни воздействия вредных производственных факторов не превышают установленных нормативов согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11798. Какое определение соответствует термину «расчетная загрузка» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11799. Какое определение соответствует термину «безопасность производственного оборудования» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11800. Какое определение соответствует термину «система противоаварийной автоматической защиты» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11801. Какое определение соответствует термину «испытательная станция» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11802. Каким термином определяется потенциально опасное здание (сооружение), в котором может возникнуть случайный взрыв (пожар) при превышении параметров технологического процесса согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11803. Какое определение соответствует термину «аварийная ситуация» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ.

Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11804. Каким термином определяется искусственная преграда, задерживающая распространение поражающих факторов взрыва (пожара), согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11805. Какое определение соответствует термину «боевое поле полигона» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11806. Каким термином определяется классификационная характеристика производств в зависимости от опасности проводимых в них технологических процессов (операций), определяемых вероятностью возникновения взрыва (пожара) и характера их воздействия на персонал, соседние объекты и окружающую среду, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11807. Какое определение соответствует термину «особо опасная операция» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11808. Какое определение соответствует термину «директивный технологический процесс» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11809. Каким термином определяется конструкция, заполняющая вышибную поверхность и способная сбрасываться или разрушаться под действием избыточного давления или воздушной ударной волны, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11810. Каким термином определяется складское здание, размещаемое в производственной зоне объекта специального назначения и предназначенное для хранения сырья, полуфабрикатов, изделий и материалов не более минимального количества, необходимого для удовлетворения текущей потребности производства, а также отходов производства, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11811. Какое определение соответствует термину «здание, засыпанное землей», согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт
РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11812. Каким термином определяется совокупность операций по подготовке корпусов и ранее собранных или снаряженных узлов, вставке в корпуса готовых полуфабрикатов, сборке всех узлов в изделие, окраске, маркировке, упаковыванию готовых изделий согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11813. Какое определение соответствует термину «испытательный комплекс» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11814. Какое определение соответствует термину «потерна» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11815. Какое определение соответствует термину «погребок» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11816. Какое определение соответствует термину «взрыв» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11817. Какое определение соответствует термину «комплексное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11818. Каким термином определяется прямое воздействие на пассивное здание, сооружение или транспортное средство поражающих факторов взрыва в активном здании согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11819. Каким термином определяется свойство производственного процесса сохранять соответствие требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно-технической документацией, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11820. Какое определение соответствует термину «боеприпасы» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11821. Каким термином определяется устройство, основанное на использовании динамики истекающих продуктов сгорания и предназначенное для отвода их за пределы помещения при горении канальных изделий ракетного твердого топлива, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт

РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11822. Какое определение соответствует термину «технологический поток» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11823. Каким термином определяется оборудование, используемое в опасных зонах, где проводятся работы со взрывопожароопасными веществами и изделиями, имеющее узлы и детали, выход из строя которых влечет за собой остановку оборудования, технологического процесса согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11824. Каким термином определяется классификационная характеристика технологической операции, определяемая видом веществ и изделий, их взрывопожароопасными свойствами и количеством с учетом особенностей технологического процесса, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11825. Какое определение соответствует термину «категория опасности операции» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения»,

утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11826. Каким термином определяется сооружение, препятствующее непреднамеренному доступу персонала в зону действия опасного производственного фактора (осколки, воздушная ударная волна, тепловое излучение и т.п.), а также предназначенное для полной или частичной локализации случайного взрыва (загорания) и их запреградного действия, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11827. Какое определение соответствует термину «активное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11828. Каким термином определяется тоннель, предназначенный для перемещения взрыво- и огнеопасной продукции с помощью транспортирующих машин, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11829. Каким термином определяется средство защиты, надеваемое на тело человека или его части либо используемое им, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11830. Каким термином определяется территория, обеспечивающая безопасность объекта специального назначения и непосредственно примыкающая к внешнему ограждению указанного объекта, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11831. Какое определение соответствует термину «взрывчатый состав» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11832. Какое определение соответствует термину «защитное устройство» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11833. Какое определение соответствует термину «взрывоопасное здание» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11834. Каким термином определяется кабина стенда, предназначенная для установки и испытания ракетного двигателя твердого топлива, согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11835. Каким термином определяется состояние, возникновение которого на объекте специального назначения может вызвать воздействие на работающих опасных производственных факторов, нанести ущерб жизни или здоровью людей, имуществу населения и окружающей среде согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11836. Какое определение соответствует термину «вышибное окно» согласно ГОСТ Р 70400.1-2023 «Национальный стандарт РФ. Промышленность боеприпасов и спецхимии. Термины и определения», утвержденному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10.08.2023 № 630-ст?

11837. Какие степени опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) для подрезов вертикальных и горизонтальных соединений и соединений стенки с днищем установлены согласно нормам отбраковки сварных соединений по результатам визуального и измерительного контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

11838. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует диапазон показателя опасности (риска) от 50,1 % до 90,0% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11839. На основе каких данных рекомендуется учитывать показатели в случае допущения аварии на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11840. Какому виду пласта по склонности к самовозгоранию из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, соответствует инкубационный период от 40 до 80 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11841. При каком значении коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, индекс опасности аварии (ИОА) равен 1,12 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11842. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, рекомендованный по значительному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11843. Какие категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлены согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11844. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует диапазон показателя опасности (риска) от 90,1 % до 100,0% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11845. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11846. Без учета какого фактора не проводится оценка показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11847. Какой фактор является постоянным при определении интегрального показателя опасности (риска) аварий на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11848. Какой категории шахты фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует значение индекса опасности аварии (ИОА), равное 0,61, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11849. Какому виду пласта по склонности к самовозгоранию из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, соответствует инкубационный период менее 40 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11850. Какое требование по оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, если отсутствуют потенциальные источники затопления горных выработок, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11851. Какой параметр не применяется для расчета опасности (риска) аварии, обусловленной субъективным (человеческим) фактором, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11852. При каком значении коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, индекс опасности аварии (ИОА) равен нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11853. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, соответствует значительному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11854. Какой период по наличию людей, травмированных в результате внезапных выбросов угля (породы) и газа, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11855. При какой величине фактора «обеспеченности шахты воздухом», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается равным 0,26 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11856. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11857. Какой инкубационный период (ИП) установлен для весьма склонного к самовозгоранию пласта фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11858. Какой критерий отработки пластов, склонных к самовозгоранию, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11859. Какой показатель, используемый при оценке динамики аварийной опасности угольной шахты, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11860. Какая характеристика пласта, весьма склонного к самовозгоранию, из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлена согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11861. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11862. Какой лингвистический уровень (категория) опасности (риска) с диапазоном показателя опасности (риска) от 10,1 % до 20,0% является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11863. Какая стратегия по дальнейшей обработке высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11864. Какое требование, установленное к определению показателя опасности (риска) аварий на угольной шахте, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11865. Какая рекомендованная стратегия по дальнейшей обработке значительного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11866. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате горных ударов/динамических разрушений почвы выработок (ДРПВ),

как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11867. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска, соответствует чрезвычайно высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11868. Какая категория шахты по метану как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлена при значении индекса опасности аварии (ИОА), равном 0,61, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11869. Какая оценка проводится по блоку факторов «категория шахты по метану», влияющему на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), в случае негазовой шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11870. Какому виду пласта по склонности к самовозгоранию из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, соответствует инкубационный период более 81 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11871. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, рекомендованный по высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11872. Какой принимается оценка по блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, если отсутствуют потенциальные источники затопления горных выработок, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11873. Какой параметр, применяемый для определения опасности (риска) аварии, обусловленной субъективным (человеческим) фактором, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11874. Какой период, принимаемый по количеству зарегистрированных горных ударов/динамических разрушений почвы выработок (ДРПВ), как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11875. Какое требование к оценке показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11876. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует диапазон показателя опасности (риска) от 20,1 % до 33,0% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий

на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11877. Какая характеристика 1 категории устойчивости проветривания шахты,

как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11878. Какие показатели, рекомендуемые к учету при анализе риска аварий в случае допущения аварии на угольной шахте, являются верными согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11879. Какой период, принимаемый по фактору «наличие людей, травмированных в результате горных ударов/динамических разрушений почвы выработок (ДРПВ)», влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11880. Каким образом определяется показатель опасности (риска) аварий на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11881. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11882. Какие виды пластов в зависимости от инкубационного периода (ИП) самовозгорания установлены для фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11883. Какому пласту фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует инкубационный период (ИП) более 80 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11884. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, соответствует чрезвычайно высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11885. Какой лингвистический уровень (категория) опасности (риска) с диапазоном показателя опасности (риска) от 33,1 % до 50,0% является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11886. Какой метод рекомендуется для оценки риска аварии на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11887. Какое требование к оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, если шахта не отрабатывает пласты, угрожаемые или опасные по внезапным выбросам, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11888. Какой фактор учитывается при проведении оценки показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11889. Какое значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается при величине фактора «обеспеченности шахты воздухом», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), более 1,2 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11890. В каком случае оценка блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, не выполняется и принимается равной нулю согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11891. Какой индекс опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлен для сверхкатегорийной шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11892. Какая стратегия по дальнейшей обработке среднего лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11893. Какое требование к оценке фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по горным ударам», влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11894. С какой периодичностью рекомендуется выполнять анализ риска аварии на угольной шахте в плановом порядке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11895. Какой принимается оценка по блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, если шахта не отрабатывает пласты, угрожаемые или опасные

по внезапным выбросам, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11896. В каких пределах находится значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, при индексе опасности аварии (ИОА), равном

0,45, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11897. Какой инкубационный период (ИП) установлен для склонного к самовозгоранию пласта фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11898. За какой предыдущий период времени производится сопоставление значения интегрального показателя опасности (риска) аварий, полученного в настоящий период, при оценке динамики аварийной опасности угольной шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11899. Какая категория шахты по метану как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлена

при значении индекса опасности аварии (ИОА), равном 0,09, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11900. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11901. Какой фактор из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11902. При какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается равным 0,44 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11903. За какой период принимается количество зарегистрированных обрушений горных пород при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11904. Каким образом рассчитывается фактор «обеспеченность шахты воздухом», влияющий на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа

(газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11905. Какая стратегия по дальнейшей обработке значительного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11906. Какой категории шахты фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует значение индекса опасности аварии (ИОА), равное 0,26, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11907. Какой фактор относится к влияющим на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11908. Какое количество уровней лингвистической шкалы для определения категории опасности (риска) аварии x-го вида R x и опасности (риска) аварий R на угольной шахте является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11909. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки,

установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11910. Какое требование по оценке фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11911. Какая характеристика пласта, склонного к самовозгоранию, из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлена согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11912. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для 3 категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11913. Какое требование по оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, если отсутствуют потенциальные источники затопления горных выработок, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11914. Какой принимается оценка по блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, если на шахте не проводятся взрывные работы, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11915. Какое требование к определению категории опасности (риска) аварии

x-го вида R_x и опасности (риска) аварий R на угольной шахте установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11916. За какой период принимается количество зарегистрированных внезапных выбросов угля (породы) и газа при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11917. Какая характеристика 2 категории устойчивости проветривания шахты,

как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11918. Какой фактор относится к блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11919. За какой период принимается количество зарегистрированных экзогенных пожаров при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11920. Какой период по количеству зарегистрированных эндогенных пожаров

при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11921. Какой документ оформляется по результатам определения показателей опасности (риска) и категорий опасности (риска) аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11922. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии, относится к факторам, обусловленным влиянием субъективного (человеческого) фактора, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11923. Какой параметр применяется для расчета опасности (риска) аварии, обусловленной субъективным (человеческим) фактором, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11924. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, соответствует низкому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11925. Каким образом определяется интегральный показатель опасности (риска) аварий на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11926. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11927. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует недопустимый уровень опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11928. Какому пласту фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует инкубационный период (ИП) от 41 до 80 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11929. Каким документом рекомендуется оформлять результаты определения показателей опасности (риска) и категорий опасности (риска) аварий согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11930. Какой индекс опасности аварии (ИОА) i-го фактора в блоке x-го вида аварии применяется при проведении оценки показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11931. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11932. Какая оценка по блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, является верной в случае, если на шахте не проводятся взрывные работы, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11933. При каком условии не выполняется оценка блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, и принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11934. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует допустимый уровень опасности (риска) (при условии выполнения плана мероприятий по снижению категории опасности (риска) аварии), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11935. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, соответствует среднему лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11936. При какой величине индекса опасности аварии (ИОА) значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности,

как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, менее либо равно 0,3 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11937. Какая стратегия по дальнейшей обработке низкого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11938. Какой параметр, применяемый для определения опасности (риска) аварии, обусловленной субъективным (человеческим) фактором, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11939. Какая категория шахты по метану как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлена при значении индекса опасности аварии (ИОА), равном 0,35, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11940. С учетом какого фактора оценивается показатель опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11941. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11942. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11943. Какое требование, установленное к оценке показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11944. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11945. Какой параметр, применяемый для расчета показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11946. Какая стратегия по дальнейшей обработке умеренного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11947. Какие категории фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлены согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11948. Равной какому значению принимается оценка по блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, если отсутствуют потенциальные источники затопления горных выработок, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11949. Какое значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается при величине фактора «обеспеченности шахты воздухом», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), от 1,0 включительно и более 1,2 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11950. При какой величине индекса опасности аварии (ИОА) значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, находится в пределах от 0,9 до 1,0 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11951. Какое требование к оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, если шахта не отрабатывает пласты, угрожаемые или опасные

по внезапным выбросам, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11952. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате горного удара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11953. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате эндогенных пожаров, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11954. Какой рекомендуемый период проведения анализа риска аварий на основе фактических данных работы угольной шахты установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11955. Какая периодичность выполнения анализа риска аварии на угольной шахте в плановом порядке рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11956. Какие виды пластов по склонности к самовозгоранию из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлены согласно руководству по безопасности «Методические

рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11957. Какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует характеристика «низкая степень устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй возможно при нормальной работе шахты)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11958. Какой уровень допустимости опасности (риска) соответствует низкому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно рекомендованной стратегии по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11959. По какой формуле рассчитывается фактор «обеспеченность шахты воздухом», влияющий на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11960. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11961. По критериям какого угольного пласта рекомендуется производить оценку факторов, влияющих на аварии, по угольным шахтам, которые ведут горные работы на нескольких угольных пластах или поддерживают и эксплуатируют горные выработки по отработанному угольному пласту, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11962. Какой фактор относится к блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11963. Какой период по количеству зарегистрированных экзогенных пожаров

при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11964. Какой фактор из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11965. Какое значение индекса опасности аварии (ИОА) i-го фактора в блоке субъективного (человеческого) фактора принимается при определении

опасности (риска) аварии, обусловленной субъективным (человеческим) фактором, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11966. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11967. Какой критерий отработки пластов, склонных к самовозгоранию, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11968. С учетом какого фактора определяется интегральный показатель опасности (риска) аварий на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11969. По какой формуле определяется показатель опасности (риска) аварий на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11970. Какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа

и пыли), соответствует характеристика «средняя степень устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй возможно в аварийных режимах)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11971. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11972. Какое требование, установленное к определению категории опасности (риска) аварии x-го вида R_x и опасности (риска) аварий R на угольной шахте, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11973. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует диапазон показателя опасности (риска) от 0,0 % до 10,0% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11974. Какая рекомендованная стратегия по дальнейшей обработке высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11975. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, соответствует умеренному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11976. Какой фактор из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11977. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11978. Какой индекс опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлен для шахты, опасной по внезапным выбросам, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11979. Какая рекомендация по определению интегрального показателя опасности (риска) аварий на угольной шахте является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11980. Какое требование к оценке фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по горным ударам», влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11981. Какой параметр не применяется для расчета показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11982. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, рекомендованный по чрезвычайно высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11983. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для шахты средней трудности проветривания (с удельной мощностью, затрачиваемой на подачу, от 3,5 до 5,0 включительно), как фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11984. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для шахты трудно проветриваемой, как фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа

и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11985. На основе каких данных рекомендуется проводить анализ риска аварий на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11986. Какой период по наличию людей, травмированных в результате экзогенных пожаров, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11987. Какой фактор относится к блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11988. Каким образом оценивается показатель опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11989. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате экзогенных пожаров, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате экзогенного пожара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11990. Какое требование по оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11991. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует допустимый уровень опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11992. В каком случае оценка фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по горным ударам», влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11993. Какой период по количеству зарегистрированных прорывов воды или пульпы в подземные горные выработки для оценки блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11994. Какая последовательность выполнения действий при проведении анализа риска аварий на угольной шахте рекомендована согласно руководству

по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11995. Какие данные должны учитываться при анализе риска аварий в случае допущения аварии на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11996. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11997. Каким образом определяется категория опасности (риска) аварии x-го вида R_x и опасности (риска) аварий R на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11998. Какой индекс опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлен для шахты II категории согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

11999. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, соответствует высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12000. Какое количество уровней лингвистической шкалы, используемой для определения категории опасности (риска) аварии x-го вида R_x и опасности (риска) аварий R на угольной шахте, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12001. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для 2 категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12002. Какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует характеристика «высокая степень устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй маловероятно)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12003. Какому пласту фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует инкубационный период (ИП) менее 40 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12004. Какая стратегия по дальнейшей обработке среднего лингвистического уровня (категории) опасности (риска) рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12005. В каких пределах находится значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, при индексе опасности аварии (ИОА), равном

0,90, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12006. Какой показатель используется при оценке динамики аварийной опасности угольной шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12007. Какая рекомендованная стратегия по дальнейшей обработке умеренного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12008. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска, соответствует среднему лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению

анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12009. Какая стратегия по дальнейшей обработке умеренного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12010. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12011. Какая категория шахты по метану как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлена при значении индекса опасности аварии (ИОА), равном нулю, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12012. Какая рекомендованная стратегия по дальнейшей обработке среднего лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12013. По какой формуле определяется коэффициент устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12014. Какое требование по определению интегрального показателя опасности (риска) аварий на угольной шахте установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12015. При каком условии оценка по блоку факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12016. К какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), относится характеристика «низкая степень устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй возможно при нормальной работе шахты)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12017. За какой период принимается количество зарегистрированных горных ударов/динамических разрушений почвы выработок (ДРПВ), как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12018. Какая рекомендованная стратегия по дальнейшей обработке чрезвычайно высокого лингвистического уровня (категории) опасности

(риска) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12019. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска, соответствует значительному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12020. Какое значение индекса опасности аварии (ИОА) i-го фактора в блоке
x-го вида аварии, применяемого для расчета показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12021. Какой принимается оценка по блоку факторов «категория шахты по метану», влияющему на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), если шахта является негазовой, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12022. В каком случае не проводится оценка блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, и принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12023. Какая формула для определения коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12024. При каком значении коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, индекс опасности аварии (ИОА) равен 0,45 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12025. Какой лингвистический уровень (категория) опасности (риска) с диапазоном показателя опасности (риска) от 50,1 % до 90,0% является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12026. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный в стратегии по дальнейшей обработке риска в зависимости от лингвистического уровня (категории) опасности (риска), является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных

шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12027. В каких пределах находится значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, при индексе опасности аварии (ИОА), равном нулю, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12028. Какой лингвистический уровень (категория) опасности (риска) с диапазоном показателя опасности (риска) от 90,1 % до 100,0% является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12029. Какое требование по оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12030. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный в стратегии по дальнейшей обработке риска в зависимости от лингвистического уровня (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12031. Какой период по количеству зарегистрированных внезапных выбросов угля (породы) и газа при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12032. Какой уровень допустимости опасности (риска) соответствует высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно рекомендованной стратегии по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12033. Какой категории шахты фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует значение индекса опасности аварии (ИОА), равное нулю, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12034. Какой уровень допустимости опасности (риска) соответствует умеренному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно рекомендованной стратегии по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12035. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска, соответствует высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно

руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12036. Какая стратегия по дальнейшей обработке значительного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12037. Какая стратегия по дальнейшей обработке высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12038. Какой лингвистический уровень (категория) опасности (риска) с диапазоном показателя опасности (риска) от 20,1 % до 33,0% является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12039. За какой период рекомендуется проводить анализ риска аварий на основе фактических данных работы угольной шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12040. Какой принимается оценка фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по горным ударам», влияющего на опасность (риск) аварии в результате горного удара, если шахта не отрабатывает пласты, угрожаемые или опасные по горным ударам, согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12041. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате горного удара, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12042. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии, не относится к факторам, обусловленным влиянием субъективного (человеческого) фактора, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12043. Какое требование к определению показателя опасности (риска) аварий на угольной шахте установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12044. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате прорывов воды или пульпы в подземные горные выработки, для оценки блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12045. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате горного удара, установлено согласно руководству по

безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12046. Какой период по наличию людей, травмированных в результате эндогенных пожаров, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12047. При какой величине индекса опасности аварии (ИОА) значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, находится в пределах от 0,3 до 0,5 включительно согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12048. Какой индекс опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлен для шахты III категории согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12049. При какой величине индекса опасности аварии (ИОА) значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, находится в пределах от 0,5 до 0,9 включительно согласно руководству по безопасности

«Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12050. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска, соответствует низкому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12051. Какой случай необходимости выполнения анализа риска аварии на угольной шахте во внеплановом порядке является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12052. Какая категория шахты по метану как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлена при значении индекса опасности аварии (ИОА), равном 0,87, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12053. Какая формула для определения показателя опасности (риска) аварий на угольной шахте является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12054. Какой фактор, рекомендуемый к включению в состав каждого блока факторов для оценки риска аварии на угольной шахте, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12055. Какая задача при проведении анализа риска аварий на угольной шахте является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12056. Какой лингвистический уровень (категория) опасности (риска) с диапазоном показателя опасности (риска) от 0,0 % до 10,0% является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12057. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12058. Какой период по наличию людей, травмированных в результате обрушений горных пород, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12059. Какое количество факторов, которые влияют на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа

опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12060. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12061. По критериям какого угольного пласта производится оценка факторов, влияющих на аварии, на угольных шахтах, которые ведут горные работы на нескольких угольных пластах или поддерживают и эксплуатируют горные выработки по отработанному угольному пласту, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12062. Какое значение индекса опасности аварии (ИОА) i-го фактора в блоке субъективного (человеческого) фактора, применяемое при расчете опасности (риска) аварии, обусловленной субъективным (человеческим) фактором, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12063. К какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), относится характеристика «средняя степень устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй возможно в аварийных режимах)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12064. Какое требование по оценке фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12065. Какой фактор рекомендуется включать в состав каждого блока факторов для оценки риска аварии на угольной шахте согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12066. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует диапазон показателя опасности (риска) от 10,1 % до 20,0% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12067. Каким образом производится оценка динамики аварийной опасности угольной шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12068. При какой величине фактора «обеспеченности шахты воздухом», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается равным нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12069. За какой период принимается количество зарегистрированных эндогенных пожаров при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12070. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате внезапных выбросов угля (породы) и газа, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12071. Какой параметр, применяемый для расчета показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12072. При каком значении коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, индекс опасности аварии (ИОА) равен 0,90 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12073. Какой метод, рекомендуемый для оценки риска аварии на угольной шахте, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12074. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для 1 категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12075. Какие показатели, рекомендуемые к учету при анализе риска аварий в случае допущения аварии на угольной шахте, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12076. Какой принимается оценка фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, если шахта не отрабатывает пласты, склонные или весьма склонные к самовозгоранию, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12077. Какая характеристика 3 категории устойчивости проветривания шахты,

как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12078. Какой индекс опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлен для негазовой шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12079. Какая стратегия по дальнейшей обработке низкого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12080. Какой период по наличию людей, травмированных в результате прорывов воды или пульпы в подземные горные выработки, для оценки блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12081. Какое требование к оценке по блоку факторов «категория шахты по метану», влияющему на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлено для негазовой шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12082. Какая характеристика пласта, не склонного к самовозгоранию, из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, установлена согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки

риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12083. Какой категории шахты фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), соответствует значение индекса опасности аварии (ИОА), равное 0,44, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12084. За какой период в случае допущения аварии на угольной шахте должны учитываться показатели количества аварий данного вида и количества людей, погибших при авариях данного вида, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12085. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12086. Какая рекомендованная стратегия по дальнейшей обработке низкого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12087. При какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается равным нулю

согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12088. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате обрушений горных пород, при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12089. Какой параметр применяется для расчета показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12090. Какое последовательное выполнение действий, рекомендованное при проведении анализа риска аварий на угольной шахте, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12091. Какой уровень допустимости опасности (риска) соответствует чрезвычайно высокому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно рекомендованной стратегии по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12092. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации

по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12093. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует диапазон показателя опасности (риска) от 33,1 % до 50,0% согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12094. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12095. Какой уровень допустимости опасности (риска) соответствует среднему лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно рекомендованной стратегии по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12096. За какой период принимается количество зарегистрированных прорывов воды или пульпы в подземные горные выработки для оценки блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12097. Какой фактор, влияющий на опасность (риск) аварии в результате горного удара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12098. Какое количество факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12099. Какое требование к оценке динамики аварийной опасности угольной шахты установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12100. Какой уровень допустимости опасности (риска) соответствует значительному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно рекомендованной стратегии по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12101. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, рекомендованный по среднему лингвистическому уровню (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12102. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, рекомендованный по низкому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12103. Какая категория шахты по метану как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлена при значении индекса опасности аварии (ИОА), равном 0,17, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12104. Какая стратегия по дальнейшей обработке чрезвычайно высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) рекомендована согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12105. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для шахты средней трудности проветривания (с удельной мощностью, затрачиваемой на подачу, от 2,5 до 3,5 включительно), как фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12106. К какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), относится характеристика «высокая степень устойчивости

(опрокидывание вентиляционных струй маловероятно)» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12107. Какой вид пласта по склонности к самовозгоранию из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12108. Какое количество категорий устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12109. Какой индекс опасности аварии (ИОА) i-го фактора в блоке x-го вида аварии, применяемый при оценке показателя опасности (риска) аварии по каждому блоку факторов, является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12110. Какой индекс опасности аварии (ИОА) фактора «категория шахты по метану», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), установлен для шахты I категории согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12111. В каких пределах находится значение коэффициента устраняемости нарушений в области промышленной безопасности, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате влияния субъективного (человеческого) фактора, при индексе опасности аварии (ИОА), равном
1,12, согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12112. Какой период по количеству зарегистрированных обрушений горных пород при оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате обрушения горных пород, установлен согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12113. Какой инкубационный период (ИП) установлен для не склонного к самовозгоранию пласта фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12114. Какая стратегия по дальнейшей обработке чрезвычайно высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) является неверной и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12115. При какой категории устойчивости проветривания шахты, как фактора, влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа

и пыли), значение индекса опасности аварии (ИОА) принимается равным 0,61 согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12116. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует условно допустимый уровень опасности (риска), влекущий приостановку горных работ, рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска «Руководства по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденного приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12117. Какое требование к оценке блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ, установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12118. Каким принимается значение индекса опасности аварии (ИОА) для легко проветриваемой шахты, как фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск) аварии в результате взрыва газа (газа и пыли), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12119. Какой уровень допустимости опасности (риска), рекомендованный стратегией по дальнейшей обработке риска, соответствует умеренному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12120. Какой диапазон показателя опасности (риска), в %, рекомендованный по умеренному лингвистическому уровню (категории) опасности (риска), является верным согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12121. В каком случае отсутствует необходимость выполнения анализа риска аварии на угольной шахте во внеплановом порядке согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12122. В каком случае оценка фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», из блока факторов, влияющих на опасность (риск) аварии в результате эндогенного пожара, принимается равной нулю согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 21.11.2025 №397?

12123. Какое требование к допустимой глубине коррозионных разрушений окрайки днища резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12124. Какая глубина коррозионных разрушений сегментов опорного кольца стальной крыши резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12125. Какая информация в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, является верной согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12126. Какое требование к определению размера скопления пор и шлаковых или вольфрамовых включений установлено согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12127. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений катучей лестницы установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12128. Какое наименование конструкции (элемента) не входит в состав днища резервуара в таблице сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12129. Какое значение от высоты более 25 м центральной опорной стойки стальной крыши резервуара принимается для отклонения от центра вверху стойки согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12130. Какое требование к контролю при обследовании алюминиевых купольных крыш резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12131. Какое требование к объему ультразвукового контроля (УЗК) всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 1 000 м³ до 20 000 м³ при частичном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12132. Какой критерий при осмотре плавающей крыши (понтона) резервуара является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12133. Какая рекомендация к отверстиям в несущих конструкциях резервуаров, не предназначенным проектом для непосредственного функционирования резервуара, является верной согласно руководству по

безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12134. Какой документ оформляется по результатам нивелирования конструкций резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12135. Какое требование по глубине коррозионных разрушений боковой стенки плавающей крыши (стального понтона) является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12136. Какое требование по размеру хлопунов или вмятин днища понтона (плавающей крыши), находящегося на плаву, установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12137. Какое требование к глубине коррозионных разрушений на коробах стальной плавающей крыши (стального понтона) является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12138. Какое максимальное значение увеличения катета углового шва установлено для катетов свыше 5 мм согласно нормам оценки сварных

соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12139. Какое требование к предельным отклонениям приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости установлено для резервуаров емкостью до 5000 м³ согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12140. Какое предельное отклонение зазора между направляющей и патрубком плавающей крыши (понтона) в положении на днище установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12141. На каком количестве поясов назначается стопроцентный ультразвуковой контроль (УЗК) всех перекрестий вертикальных и горизонтальных швов резервуара в случае повторного обнаружения недопустимых дефектов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12142. Какое требование к направляющим плавающей крыши (понтона) является неверным и противоречит нормам оценки конструкций (элементов)

резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12143. Какое требование по глубине коррозионных разрушений люков и патрубков на стенке, крыше, понтоне (плавающей крыше) резервуара является допустимым согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12144. При каком условии при проведении ультразвукового контроля сварных соединений резервуаров наименьшую поисковую площадь уменьшают

в два раза согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12145. Какой отчет рекомендуется оформлять по результатам технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12146. Какое предельное отклонение высоты хлопунов при диаметре днища резервуара до 12 м (предельная площадь хлопуна 2 м^2) допускается согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12147. Какое требование по глубине коррозионных разрушений листов центральной части плавающей крыши (понтона) резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12148. К какому виду нагрузок добавляется вес листового настила при расчетах каркасных стационарных крыш взрывозащищенного исполнения при определении остаточного ресурса безопасной эксплуатации резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12149. По какому значению принимается действительная минимальная толщина данного элемента (пояса, окрайки, кровли, центральной части плавающей крыши и коробов) для выполнения прочностных расчетов резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12150. Какая толщина пояса стенки резервуара [ti] определяется по минимальному значению по критериям прочности и устойчивости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12151. Для резервуаров какой емкостью предельное отклонение приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости допускается 15 мм на базе 250 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12152. Каким документом оформляются результаты нивелирования конструкций резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12153. Какое требование по допустимой глубине коррозионных разрушений направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12154. Какая глубина коррозионных разрушений на кольцевой площадке на стальной крыше резервуара, на площадке обслуживания оборудования является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12155. Какое число одиночных дефектов на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара с наименьшей толщиной элемента от 20 мм до 30 мм по результатам ультразвукового контроля допускается согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12156. Какое требование к осмотру теплоизолированных резервуаров при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12157. Какое требование к глубине коррозионных разрушений сегментов опорного кольца стальной крыши резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12158. Какое требование к объему контроля ультразвуковым методом (УЗК) сварных соединений резервуара (длина сварных швов и количество контролируемых перекрестий) в случае обнаружения недопустимых дефектов установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12159. Какое требование к определению допустимой глубины коррозионных разрушений окрайки днища резервуара установлено согласно

нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12160. По какому критерию принимается размер скопления пор и шлаковых или вольфрамовых включений согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12161. Какое значение размера хлопунов или вмятин днища понтона (плавающей крыши), находящегося на плаву, является допустимым согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12162. Какое требование к глубине коррозионных разрушений катучей лестницы установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12163. На какое значение (в %) выпуклость или вогнутость углового шва не должна превышать величину катета шва согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12164. Какой параметр, подлежащий проверке при осмотре теплоизолированных резервуаров при проведении частичного технического диагностирования, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12165. Размер какого критерия, принимаемого для шлаковых включений, непроваров и трещин, является верным согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12166. Какое расстояние между дефектами в конструкциях резервуаров, эксплуатируемых в районах с расчетной температурой от минус 40 °С до минус 65 °С включительно, допускается согласно нормам оценки сварных соединений по результатам ультразвукового контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12167. Какие дефекты являются допустимыми в основном металле резервуара по результатам визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12168. Какое требование к глубине коррозионных разрушений опорных стержней, кронштейнов для крепления конструкций и элементов резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12169. Какая глубина коррозионных разрушений накладок для крепления конструкций и элементов резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12170. На высоту какого количества нижних монтажных поясов проводится ультразвуковой контроль всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12171. Какой вид работ является неверным при подготовке внутренней поверхности резервуара к техническому диагностированию и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12172. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12173. Какое требование к глубине коррозионных разрушений лестниц, площадок обслуживания резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12174. Какое требование к допустимой глубине коррозионных разрушений центральной части днища резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12175. Для какого диапазона наименьшей толщины элемента конструкции в сварном стыковом соединении резервуара допускается три одиночных дефекта на оценочном участке по результатам ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12176. Какой параметр принимается за размеры шлаковых включений, непроваров и трещин согласно нормам оценки сварных соединений резервуара

по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12177. Какое требование к глубине коррозионных разрушений накладок для крепления конструкций и элементов резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12178. Какое отклонение зазора между направляющей и патрубком плавающей крыши (понтона) в положении на днище допускается согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12179. По какому параметру подлежат измерению все выявленные дефекты с наружной стороны на поверхности основного металла резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12180. Для резервуаров какой емкостью предельное отклонение приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости допускается 25 мм на базе 350 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12181. На участке какой длиной значение суммарного размера язв вдоль любой вертикальной линии на стенке всех поясов резервуара допускается не более 50 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12182. Какие данные о металле (толщины листов, характеристики профилей), из которого изготовлены конструкции (стенка, днище, крыша, понтон, люки, патрубки, ветровое (опорное) кольцо, кольца жесткости) резервуара в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12183. Каким расчетом определяются предельно допустимые толщины отдельных листов стенки в наиболее прокорродировавших местах резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12184. Какое требование к объему ультразвукового контроля (УЗК) всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом менее 1 000 м³ при частичном техническом диагностировании установлено согласно руководству по

безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12185. Какое наименование конструкции (элемента) стальной крыши резервуара включается в таблицу сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12186. Какое требование к катучей лестнице является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12187. По какому критерию принимаются размеры шлаковых включений, непроваров и трещин согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12188. Какое требование по глубине коррозионных разрушений накладок для крепления конструкций и элементов резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12189. В каком объеме проводится ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений резервуара (длина сварных швов и количество

контролируемых перекрестий) в случае обнаружения недопустимых дефектов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12190. Какое наименование конструкции (элемента) днища резервуара включается в таблицу сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12191. Какая величина является максимально допустимой для скоплений пор и шлаковых или вольфрамовых включений согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12192. Какие дефекты не допускаются в основном металле резервуара по результатам визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12193. Какое требование по допустимой глубине коррозионных разрушений лестниц, площадок обслуживания резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12194. Какая глубина коррозионных разрушений катучей лестницы является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12195. На высоту какого количества нижних монтажных поясов проводится ультразвуковой контроль всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12196. Какое требование к глубине коррозионных разрушений несущих конструкций стальной крыши резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12197. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений центральной опорной стойки стальной крыши резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12198. Какой допустимый размер дефекта увеличения катета углового шва

для катетов свыше 5 мм установлен согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12199. При каком диаметре днища резервуара величина предельного отклонения высоты местных неровностей днища (хлопунов) допускается 60 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12200. Какое допустимое отклонение опорных стоек от вертикали при опирании на них плавающей крыши (понтона) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12201. Какое предельное отклонение высоты хлопунов при диаметре днища резервуара свыше 12 м (предельная площадь хлопуна 5 м^2) допускается согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12202. Какой вид работ является верным при временном выводе резервуара из эксплуатации для проведения полного технического

диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12203. Какое требование к отклонению зазора между направляющей и патрубком плавающей крыши (понтона) в положении на днище установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12204. По какому значению принимается действительная минимальная толщина окрайки днища резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12205. Каким образом определяется допустимая толщина пояса стенки резервуара [ti] согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12206. Какая величина предельного отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости является верной для резервуаров емкостью до 5000 м³ согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12207. Какая глубина коррозионных разрушений на коробах стальной плавающей крыши (стального понтона) допустима согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12208. В каком виде рекомендуется оформлять результаты технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12209. Какое требование по глубине коррозионных разрушений приемо-раздаточных патрубков резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12210. Какое число одиночных дефектов на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара с наименьшей толщиной элемента от 10 мм до 20 мм по результатам ультразвукового контроля допускается согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12211. Какой вид расчета резервуара в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования

резервуара, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12212. Для катетов какого размера установлено увеличение катета углового шва на 1,0 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12213. Какое требование по глубине коррозионных разрушений на коробах стальной плавающей крыши (стального понтона) установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12214. В пределах какой величины ниже горизонтальных швов проводят измерения отклонения стенки резервуара от вертикали через 6 м по всему периметру согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12215. Каким должно быть расстояние между дефектами в конструкциях резервуаров, эксплуатируемых в районах с расчетной температурой от минус 40 °С до минус 65 °С включительно, согласно нормам оценки сварных соединений по результатам ультразвукового контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12216. Размер какого критерия, принимаемого для сферических пор и шлаковых и вольфрамовых включений, является верным согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12217. Какое требование по допустимой глубине коррозионных разрушений воротников патрубков, люков резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12218. Какие параметры проверяют при осмотре теплоизолированных резервуаров при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12219. Какое наименование конструкции (элемента) стенки резервуара включается в таблицу сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12220. Какое требование к глубине коррозионных разрушений для конструкций стальных крыш, имеющих несущий каркас, установлено согласно

нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12221. Какой показатель принимается за действительную минимальную толщину данного элемента (пояса, окрайки, кровли, центральной части плавающей крыши и коробов) для выполнения прочностных расчетов резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12222. Какое наименование конструкции (элемента) не входит в состав стенки резервуара в таблице сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12223. Какой допустимый размер дефекта увеличения катета углового шва для катетов до 5 мм установлен согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12224. Какая величина предельного отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости является верной для резервуаров емкостью от 5000 м³ до 50000 м³ согласно нормам оценки конструкций

(элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12225. Какой вид расчета резервуара в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12226. Какое значение (в%) для глубины механических повреждений и рисков установлено согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12227. Какое требование к объему ультразвукового контроля (УЗК) всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом менее 1 000 м³ при полном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12228. Какая величина предельного местного отклонения от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) с толщиной листов до 6 мм является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12229. Какое требование к глубине коррозионных разрушений люков и патрубков на стенке, крыше, понтоне (плавающей крыше) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12230. Какие дефекты являются недопустимыми в основном металле резервуара по результатам визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12231. В каком объеме назначается ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений резервуара (длина сварных швов и количество контролируемых перекрестий) в случае повторного обнаружения недопустимых дефектов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12232. Какое требование к определению размера шлаковых включений, непроваров и трещин установлено согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12233. Какое предельное отклонение разности отметок соседних точек верхней кромки наружного кольцевого листа на расстоянии 6 м по периметру стальной плавающей крыши (стального понтона) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12234. Какие данные о металле (толщины листов, характеристики профилей), из которого изготовлены конструкции (стенка, днище, крыша, понтон, люки, патрубки, ветровое (опорное) кольцо, кольца жесткости) резервуара в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, рекомендуются согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12235. Какое допустимое отклонение от центра вверху центральной опорной стойки стальной крыши резервуара при высоте стойки до 25 м является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12236. Какое требование к наличию трещин, непроваров и несплавлений в сварных швах резервуаров, выявленных по результатам радиографического

контроля, установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12237. Какой вид механических испытаний образцов сварных соединений резервуара при проведении полного технического диагностирования является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12238. Какая величина предельного местного отклонения от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) с толщиной листов свыше 6 мм до 12 мм является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12239. Какое допустимое количество одиночных дефектов на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара с наименьшей толщиной элемента от 20 мм до 30 мм по результатам ультразвукового контроля является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12240. На какую величину (в %) допускается отклонение толщины антикоррозионного покрытия конструкций резервуара в меньшую сторону от значения, приведенного в проектной документации, при условии,

что среднее значение толщины на измеренном участке будет соответствовать значениям не менее номинальной толщины, согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12241. Какому условию должно соответствовать предельное отклонение высоты местных выпучин или вмятин на центральной части днища резервуара согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12242. Какое требование по глубине коррозионных разрушений опорных стоек стальной плавающей крыши является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12243. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом менее 1 000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12244. Какой документ оформляется по результатам проведения геодезических измерений конструкций резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12245. Для резервуаров с каким диаметром днища установлено предельное отклонение высоты хлопунов 150 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12246. Какое требование к предельному отклонению направляющих плавающей крыши (понтона) от вертикали на всю высоту (Нн) в радиальном и тангенциальном направлениях для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), резервуаров вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) полистовой сборки является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12247. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 1 000 м³ до 20 000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12248. В каком случае дефекты, обнаруженные на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара по результатам ультразвукового контроля, считаются за один дефект согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12249. Для катетов какого размера установлено увеличение катета углового шва на 2,0 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12250. Какая величина предельного отклонения по вертикали образующих на высоте каждого пояса стенки резервуара является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12251. Какое требование по глубине коррозионных разрушений на кольцевой площадке на стальной крыше резервуара, на площадке обслуживания оборудования является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12252. Какое значение не должна превышать длина скоплений пор и шлаковых или вольфрамовых включений согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12253. Какое требование к определению допустимой глубины коррозионных разрушений центральной части днища резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12254. Какой вид механических испытаний образцов сварных соединений резервуара при проведении полного технического диагностирования является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12255. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений листов центральной части плавающей крыши (понтона) резервуара является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12256. Какие элементы обследуются при контроле алюминиевых купольных крыш резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12257. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений опорных стержней, кронштейнов для крепления конструкций и элементов резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара

Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12258. Какое смещение свариваемых кромок для стыковых соединений из деталей одной толщины более 10 мм относительно друг друга допускается согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12259. Какое требование к катучей лестнице является неверным и противоречит нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12260. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений приемо-раздаточных патрубков резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12261. Какая глубина коррозионных разрушений воротников патрубков, люков резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12262. Какие виды степеней опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) установлены согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12263. В каком случае все резервуары из группы однотипных резервуаров по результатам полного технического диагностирования резервуара-представителя, выбранного из группы одинаковых резервуаров, для которого не требуется вывод из эксплуатации до очередного технического диагностирования, признаются годными к эксплуатации и для них устанавливается срок следующего технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12264. Какая величина предельного местного отклонения от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) с толщиной листов свыше 12 мм является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12265. Какой параметр принимается за размер удлиненных пор и шлаковых и вольфрамовых включений согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для

нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12266. Для какого диапазона наименьшей толщины элемента конструкции в сварном стыковом соединении резервуара допускается один одиночный дефект на оценочном участке по результатам ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12267. Состояние конструкций и сварных швов какой лестницы плавающей крыши (понтона) резервуара подлежат осмотру согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12268. Какой параметр принимается за размер скопления пор и шлаковых или вольфрамовых включений согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12269. На основании каких показателей определяется оснащение резервуара, находящегося в эксплуатации, системой мониторинга технического состояния согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12270. Какая глубина коррозионных разрушений на накладках для крепления конструкций и элементов стальной крыши резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12271. Какая глубина коррозионных разрушений боковой стенки плавающей крыши (стального понтона) является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12272. Какая величина предельного отклонения высоты местных неровностей днища (хлопунов) при диаметре днища резервуара до 12 м установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12273. Какое допустимое отклонение от центра вверху центральной опорной стойки стальной крыши резервуара при высоте стойки более 25 м является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12274. Какое требование к антикоррозионному покрытию конструкций резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12275. Какой показатель при осмотре плавающей крыши (понтона) резервуара является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12276. Какая глубина коррозионных разрушений усиливающих элементов (кольца жесткости), предусмотренных проектной документацией, является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12277. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений усиливающих элементов (кольца жесткости), предусмотренных проектной документацией, установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12278. Какая максимальная величина (в%) от толщины для глубины механических повреждений и рисков допускается согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12279. Какое требование к глубине коррозионных разрушений боковой стенки плавающей крыши (стального понтона) установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12280. При каком расположении дефекты, обнаруженные на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара по результатам ультразвукового контроля, считаются за один дефект согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12281. На высоту какого количества нижних монтажных поясов проводится ультразвуковой контроль всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом менее

1000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12282. Какое требование к глубине коррозионных разрушений центральной опорной стойки стальной крыши резервуара установлено

согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12283. Какой документ оформляется по результатам радиографического контроля сварных соединений резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12284. Какое допустимое количество одиночных дефектов на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара с наименьшей толщиной элемента от 5 мм до 10 мм по результатам ультразвукового контроля является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12285. Какое предельное отклонение высоты местных неровностей днища (хлопунов) при диаметре днища резервуара свыше 12 м до 25 м допускается согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12286. Какой параметр, подлежащий проверке при осмотре теплоизолированных резервуаров при проведении частичного технического диагностирования, является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12287. На какое значение (в %) выпуклость углового шва не должна превышать величину катета шва согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12288. При какой условной протяженности дефекты, обнаруженные на поисковом уровне на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара по результатам ультразвукового контроля, являются недопустимыми согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12289. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 1000 м³ до 20000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12290. На высоту какого количества нижних монтажных поясов проводится ультразвуковой контроль всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом менее

1000 м³ при частичном техническом диагностировании согласно руководству

по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12291. За какой период эксплуатации проводится расчет сварных соединений на малоцикловую усталость при определении остаточного ресурса резервуара для назначения срока очередного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12292. Какая предельная глубина коррозионных разрушений накладок для крепления конструкций и элементов резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12293. Какая степень опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) установлена для подрезов прочих соединений (кроме вертикальных соединений и соединений стенок с днищем и горизонтальных соединений стенки) при значении источника АЭ равным 5% от толщины, но не более 0,8 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12294. Какое требование по глубине коррозионных разрушений сегментов опорного кольца стальной крыши резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12295. Какое требование к определению допустимой толщины пояса стенки резервуара [ti] установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12296. Какое требование к глубине коррозионных разрушений воротников патрубков, люков резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12297. Для какой толщины листов величина предельного местного отклонения от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) установлена +/- 14 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12298. Какая информация в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12299. Какая глубина коррозионных разрушений приемо-раздаточных патрубков резервуара является допустимой согласно нормам оценки

конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12300. Какое требование по глубине коррозионных разрушений центральной опорной стойки стальной крыши резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12301. Размеры каких критериев, принимаемых для удлиненных пор и шлаковых и вольфрамовых включений, являются верными согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12302. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений на кольцевой площадке на стальной крыше резервуара, на площадке обслуживания оборудования установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12303. Какое требование к глубине коррозионных разрушений усиливающих элементов (кольца жесткости), предусмотренных проектной документацией, установлено согласно нормам оценки конструкций

(элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12304. В каком случае дефекты, обнаруженные на поисковом уровне на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара по результатам ультразвукового контроля, являются недопустимыми согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12305. Какое максимальное значение увеличения катета углового шва установлено для катетов до 5 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12306. На какое значение (в %) вогнутость углового шва не должна превышать величину катета шва согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12307. Какое требование к определению предельного отклонения высоты местных выпучин или вмятин на центральной части днища резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12308. Для деталей какой толщиной допускается смещение свариваемых кромок для стыковых соединений относительно друг друга на 1,0 мм согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12309. Какой вид работ рекомендуется проводить для подготовки внутренней поверхности резервуара к техническому диагностированию согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12310. При какой высоте центральной опорной стойки стальной крыши резервуара допустимое отклонение от центра вверху составляет +/- 25 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12311. Какое требование по предельной глубине коррозионных разрушений катучей лестницы является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12312. Какое значение суммарного размера язв вдоль любой вертикальной линии на стенке всех поясов резервуара является верным на любом участке длиной 200 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12313. Какая глубина коррозионных разрушений центральной опорной стойки стальной крыши резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12314. Какое требование к отклонению направляющих плавающей крыши (понтона) от вертикали на всю высоту (Нн) в радиальном и тангенциальном направлениях для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), резервуаров вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) полистовой сборки установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12315. Какому виду контроля подлежит система мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара (СМ) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для

нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12316. Какое требование к проведению измерения отклонения стенки резервуара от вертикали установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12317. Какой вид работ рекомендуется выполнять при временном выводе резервуара из эксплуатации для проведения полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12318. При каком условии все резервуары из группы однотипных резервуаров по результатам полного технического диагностирования резервуара-представителя, выбранного из группы одинаковых резервуаров, для которого не требуется вывод из эксплуатации до очередного технического диагностирования, признаются годными к эксплуатации
и для них устанавливается срок следующего технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12319. Какое требование к глубине коррозионных разрушений приемо-раздаточных патрубков резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12320. Какое отклонение от центра вверху центральной опорной стойки стальной крыши при высоте стойки более 25 м установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12321. Какая предельная глубина коррозионных разрушений люков и патрубков на стенке, крыше, понтоне (плавающей крыше) резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12322. Какое предельное отклонение высоты местных неровностей днища (хлопунов) при диаметре днища резервуара до 12 м допускается согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12323. Какой вид степени опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12324. Какое наименование конструкции (элемента) стального понтона резервуара включается в таблицу сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12325. Какое требование по глубине коррозионных разрушений патрубков
под направляющие плавающей крыши (понтона) резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12326. Для какой толщины листов величина предельного местного отклонения от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) установлена +/- 16 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12327. При каком условии допускается отклонение толщины антикоррозионного покрытия конструкций резервуара в меньшую сторону на 20% от значения, приведенного в проектной документации, согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12328. Какой параметр принимается за размер сферических пор и шлаковых и вольфрамовых включений согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12329. Какое требование по отклонению опорных стоек от вертикали при опирании на них плавающей крыши (понтона) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12330. Какой вид степени опасности дефекта резервуара от значения источника акустической эмиссии (АЭ) является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12331. В каком объеме устанавливается качество сварки стыкуемых кромок

при осмотре сварных швов окраек днища резервуара с внутренней стороны согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12332. Каким образом при осмотре сварных швов окраек днища резервуара с внутренней стороны устанавливается качество сварки стыкуемых кромок согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12333. Какое требование по глубине коррозионных разрушений для конструкций стальных крыш, имеющих несущий каркас, является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12334. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений опорных стоек стальной плавающей крыши установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12335. Какое требование к глубине коррозионных разрушений направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12336. Какое требование к суммарному размеру язв вдоль любой вертикальной линии на стенке всех поясов резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12337. На какое максимальное значение допускается уменьшение катета углового шва согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12338. Какое отклонение опорных стоек от вертикали при опирании на них плавающей крыши (понтона) резервуара является допустимым согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12339. Какую величину не должно превышать увеличение катета углового шва для катетов свыше 5 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12340. Какое предельное местное отклонение от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) с толщиной листов до 6 мм установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12341. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений несущих конструкций стальной крыши резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12342. Какое требование по глубине коррозионных разрушений несущих конструкций стальной крыши резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12343. Для какого диапазона наименьшей толщины элемента конструкции в сварном стыковом соединении резервуара допускается два одиночных дефекта на оценочном участке по результатам ультразвукового контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12344. На какую величину допускается уменьшение катета углового шва согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12345. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений воротников патрубков, люков резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12346. Какую величину не должно превышать увеличение катета углового шва для катетов до 5 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12347. При какой высоте центральной опорной стойки стальной крыши резервуара допустимое отклонение от центра вверху составляет 0,001 высоты, но в пределах +/- 50 мм, согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12348. Какое требование к глубине коррозионных разрушений на кольцевой площадке на стальной крыше резервуара, на площадке обслуживания оборудования установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12349. При каком условии дефекты, обнаруженные на поисковом уровне на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара по результатам ультразвукового контроля, являются недопустимыми согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12350. При каком диаметре днища резервуара величина предельного отклонения высоты местных неровностей днища (хлопунов) допускается 80 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12351. Какое наименование конструкции (элемента) стальной плавающей крыши резервуара включается в таблицу сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12352. Какое отклонение от центра вверху центральной опорной стойки стальной крыши резервуара при высоте стойки до 25 м установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12353. Какая величина суммарного размера язв вдоль любой вертикальной линии на стенке всех поясов резервуара допускается на любом участке длиной 200 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12354. Какая величина предельного отклонения высоты местных неровностей днища (хлопунов) при диаметре днища резервуара свыше 12 м до 25 м установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12355. Какая глубина коррозионных разрушений листов центральной части плавающей крыши (понтона) резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12356. Какое требование к предельному отклонению опорных стоек от вертикали при опирании на них плавающей крыши (понтона) резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12357. Какое требование к глубине коррозионных разрушений патрубков под направляющие плавающей крыши (понтона) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12358. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений на коробах стальной плавающей крыши (стального понтона) установлена согласно

нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12359. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений люков и патрубков на стенке, крыше, понтоне (плавающей крыше) резервуара является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12360. Какая глубина коррозионных разрушений опорных стержней, кронштейнов для крепления конструкций и элементов резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12361. Какой вид работ является неверным при временном выводе резервуара из эксплуатации для проведения полного технического диагностирования и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12362. Какая глубина коррозионных разрушений несущих конструкций стальной крыши резервуара допустима согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12363. Какой показатель принимается за действительную минимальную толщину окрайки днища резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12364. Какой вид работ является верным при подготовке внутренней поверхности резервуара к техническому диагностированию согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12365. Какой показатель измерения по всем выявленным дефектам с наружной стороны на поверхности основного металла резервуара является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12366. Какую информацию могут содержать приложения, оформляемые с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12367. Какое предельное отклонение высоты местных неровностей днища (хлопунов) при диаметре днища резервуара свыше 25 м допускается согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства

по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12368. Какое требование к предельному локальному отклонению стенки резервуара от формы, установленной в проектной документации, является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12369. Какой вид расчета при определении остаточного ресурса резервуара

для назначения срока очередного технического диагностирования является неверным и противоречит руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12370. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений патрубков под направляющие плавающей крыши (понтона) резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12371. Какое требование по глубине коррозионных разрушений усиливающих элементов (кольца жесткости), предусмотренных проектной документацией, является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12372. Какое требование к антикоррозионному покрытию конструкций резервуара является неверным и противоречит нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12373. Какая глубина коррозионных разрушений опорных стоек стальной плавающей крыши является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12374. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений боковой стенки плавающей крыши (стального понтона) установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12375. Какое значение (в %) отклонения толщины антикоррозионного покрытия конструкций резервуара в меньшую сторону от значения, приведенного в проектной документации, допускается при условии, что среднее значение толщины на измеренном участке будет соответствовать значениям не менее номинальной толщины, согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12376. Какое отклонение направляющих плавающей крыши (понтона) от вертикали на всю высоту (Нн) в радиальном и тангенциальном направлениях для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), резервуаров вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) полистовой сборки является допустимым согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12377. Какие дефекты допускаются в основном металле резервуара по результатам визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12378. Какое предельное местное отклонение от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) с толщиной листов свыше 6 мм до 12 мм установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12379. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений лестниц, площадок обслуживания резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12380. Какое требование к глубине коррозионных разрушений листов центральной части плавающей крыши (понтона) резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12381. Какая величина предельного отклонения высоты местных неровностей днища (хлопунов) при диаметре днища резервуара свыше 25 м установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12382. Какое число одиночных дефектов на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара с наименьшей толщиной элемента от 5 мм до 10 мм по результатам ультразвукового контроля допускается согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12383. Какая глубина коррозионных разрушений направляющих плавающей крыши (понтона) резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12384. Какое допустимое количество одиночных дефектов на оценочном участке сварного стыкового соединения резервуара с наименьшей толщиной элемента от 10 мм до 20 мм по результатам ультразвукового контроля является верным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12385. Какое значение по уменьшению катета углового шва допускается согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12386. Какая глубина коррозионных разрушений лестниц, площадок обслуживания резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12387. Для катетов какого размера допускается максимальное значение увеличения катета углового шва на 1,0 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12388. Какое требование к предельным отклонениям приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости установлено для резервуаров емкостью от 5000 м³ до 50000 м³ согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12389. Какая глубина коррозионных разрушений патрубков под направляющие плавающей крыши (понтона) резервуара является допустимой согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12390. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений на накладках
для крепления конструкций и элементов стальной крыши резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12391. Какое требование к глубине коррозионных разрушений опорных стоек стальной плавающей крыши установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12392. Какое требование к длине скоплений пор и шлаковых или вольфрамовых включений установлено согласно нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12393. Какая глубина коррозионных разрушений для конструкций стальных крыш, имеющих несущий каркас, допустима согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12394. По какому параметру принимается действительная минимальная толщина окрайки днища резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12395. Для катетов какого размера допускается максимальное значение увеличения катета углового шва на 2,0 мм согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12396. Какое предельное местное отклонение от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) с толщиной листов свыше 12 мм установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12397. Какой вывод рекомендуется оформлять для всех резервуаров из группы однотипных резервуаров, на которых по результатам частичного технического диагностирования не обнаружены недопустимые дефекты, если по результатам полного технического диагностирования резервуара-представителя, выбранного из группы одинаковых резервуаров, не требуется вывод его из эксплуатации до очередного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12398. Какая допустимая величина предельного отклонения высоты хлопунов

при диаметре днища резервуара до 12 м (предельная площадь хлопуна 2 м²) установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12399. Для какой толщины листов величина предельного местного отклонения от проектной формы стенки резервуара (на длине 1 м) установлена +/- 12 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12400. Какое значение (в %) не должна превышать длина подреза от длины сварного шва в пределах листа согласно нормам оценки сварных соединений резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12401. Каким должен быть объем ультразвукового контроля всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом менее 1 000 м³ при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12402. Какое значение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости является предельным для резервуаров емкостью до 5000 м³ согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12403. Какое требование по глубине коррозионных разрушений опорных стержней, кронштейнов для крепления конструкций и элементов резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12404. Какое предельное отклонение по вертикали образующих на высоте каждого пояса стенки резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12405. К какому решению рекомендуется приходить для всех резервуаров из группы однотипных резервуаров, на которых по результатам частичного технического диагностирования не обнаружены недопустимые дефекты, если по результатам полного технического диагностирования резервуара-представителя, выбранного из группы одинаковых резервуаров, не требуется вывод его из эксплуатации до очередного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12406. В соответствии с какой категорией технического состояния определяется оснащение резервуара, находящегося в эксплуатации, системой мониторинга технического состояния согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12407. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений для конструкций стальных крыш, имеющих несущий каркас, является верной согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12408. Какое требование к установлению предельного отклонения высоты местных выпучин или вмятин на центральной части днища резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12409. В каком случае наименьшую поисковую площадь уменьшают в два раза при проведении ультразвукового контроля сварных соединений резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12410. Какой документ составляется по результатам работ в соответствии с индивидуальной программой по техническому диагностированию резервуара, на основании актов и протоколов проведения работ, испытаний согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12411. Какой допустимый размер хлопунов или вмятин днища понтона (плавающей крыши), находящегося на плаву, установлен согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12412. Какое требование по глубине коррозионных разрушений на накладках
для крепления конструкций и элементов стальной крыши резервуара установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12413. Какое наименование конструкции (элемента) не входит в состав стального понтона резервуара в таблице сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12414. Какая допустимая глубина коррозионных разрушений сегментов опорного кольца стальной крыши резервуара установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12415. Какое значение по критериям прочности и устойчивости принимается
при определении допустимой толщины пояса стенки резервуара [ti] согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12416. Какое наименование конструкции (элемента) не входит в состав стальной плавающей крыши резервуара в таблице сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12417. Размер какого показателя, принимаемого для удлиненных пор и шлаковых и вольфрамовых включений, является неверным и противоречит нормам оценки сварных соединений резервуара по результатам радиографического контроля Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12418. Для резервуаров с каким диаметром днища установлено предельное отклонение высоты хлопунов 180 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12419. Какая допустимая величина предельного отклонения высоты хлопунов
при диаметре днища резервуара свыше 12 м (предельная площадь хлопуна 5 м²) установлена согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12420. В зависимости от каких критериев определяется оснащение резервуара, находящегося в эксплуатации, системой мониторинга технического состояния согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12421. При каком диаметре днища резервуара величина предельного отклонения высоты местных неровностей днища (хлопунов) допускается 70 мм согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12422. Какое требование по допустимому отклонению зазора между направляющей и патрубком плавающей крыши (понтона) в положении на днище является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12423. Какое требование к направляющим плавающей крыши (понтона) является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12424. Какое значение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости является предельным для резервуаров емкостью от 5000 м³ до 50000 м³ согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12425. Какое наименование конструкции (элемента) не входит в состав стальной крыши резервуара в таблице сводной дефектной ведомости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12426. Какое предельное отклонение разности отметок любых точек, кроме соседних точек верхней кромки наружного кольцевого листа по периметру стальной плавающей крыши (стального понтона) резервуара, установлено согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12427. Какое требование к объему ультразвукового контроля (УЗК) всех вертикальных монтажных соединений стенки для рулонированных резервуаров номинальным объемом от 1 000 м³ до 20 000 м³ при полном техническом диагностировании установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12428. Какие технические характеристики резервуара в приложениях, оформляемых с техническим отчетом по результатам технического диагностирования резервуара, являются неверными и противоречат руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12429. Какое смещение свариваемых кромок для стыковых соединений из деталей одной толщины до 10 мм относительно друг друга допускается согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12430. Какое предельное локальное отклонение стенки резервуара от формы, установленной в проектной документации, является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12431. Через какой интервал проводят измерения отклонения стенки резервуара от вертикали по всему периметру в пределах 50 мм ниже горизонтальных швов согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12432. Какое требование к глубине коррозионных разрушений на накладках
для крепления конструкций и элементов стальной крыши резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12433. Какие габариты (физические размеры) подлежат измерению по всем выявленным дефектам с наружной стороны на поверхности основного металла резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12434. Какое требование по суммарному размеру язв вдоль любой вертикальной линии на стенке всех поясов резервуара является верным согласно нормам оценки конструкций (элементов) резервуара Руководства по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12435. В соответствии с каким документом выполняются работы по выводу из эксплуатации и очистке резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12436. Какое требование к объему контроля ультразвуковым методом (УЗК) сварных соединений резервуара (длина сварных швов и количество контролируемых перекрестий) в случае повторного обнаружения недопустимых дефектов установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12437. Для деталей какой толщиной допускается смещение свариваемых кромок для стыковых соединений относительно друг друга на 10% от толщины, но не более 3 мм, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12438. Какие группы расчетных сценариев аварий используются для подводных переходов, выполненных методом горизонтально-направленного бурения с конструкцией «труба в трубе», при рассмотрении аварий согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12439. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из экструдированного/напыленного полиэтилена заводского нанесения (со сварными стыками) возрастом 0–15 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12440. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F16 «Нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если нарушений охранной зоны и зон минимальных расстояний на анализируемом участке МГ нет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12441. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется усиленное пленочное изоляционное покрытие базового и трассового нанесения возрастом 0-7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12442. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) внутри здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12443. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий

на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и наличие отслоений изоляционного покрытия, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12444. Какой принимается балльная оценка для фактора F63 «Наличие на участке линейной арматуры и наземных узлов разветвленной конфигурации»
при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если на участке присутствует сложный надземный узел с арматурой на фундаменте, рамная конструкция рассчитана с учетом рекомендаций современных нормативных документов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12445. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из экструдированного/напыленного полиэтилена заводского нанесения (со изолированными термоусаживающимися манжетами) возрастом 0–15 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12446. Какой параметр применяется при определении ожидаемого годового ущерба имуществу других лиц от возможных аварий на n-ом

потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12447. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных всасывающих газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) внутри здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12448. При какой глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на пойменных участках состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12449. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных всасывающих и нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) внутри укрытия (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих

площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12450. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие
зон блуждающих токов (для протяженных участков магистрального газопровода (МГ) длиной несколько десятков км)» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах МГ, если на анализируемом участке не обнаружено зон блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12451. При каком условии допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» без проведения дальнейшего анализа по данной группе факторов при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов
(МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12452. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода (МГ), если срок ввода ЭХЗ

в эксплуатацию на участке менее, чем через 1 год после начала эксплуатации МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12453. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для емкостей и трубопроводов насосной при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12454. При какой глубине воды на подводных переходах магистральных газопроводов, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий состав расчетных сценариев аварии ограничивается сценариями из групп С1 («Пожар колонного типа») и С3 («Рассеивание низкоскоростного шлейфа газа») согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12455. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется усиленное пленочное изоляционное покрытие базового нанесения возрастом 0-7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12456. По какой формуле определяется балльно-факторная функция для фактора F22 «Температура перекачиваемого газа» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если температура перекачиваемого газа находится в диапазоне от 0°С включительно до 50°С, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12457. При какой глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на береговых участках состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12458. Какой принимается балльная оценка подфактора «Удельное количество пересечений участка магистрального газопровода (МГ) с подземными трубопроводами и другими подземными коммуникациями шт./км:»

для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если удельное количество пересечений участка МГ больше 6 шт./км, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12459. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для усиленных пленочных изоляционных покрытий базового нанесения возрастом 0-7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12460. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется усиленное пленочное изоляционное покрытие базового и трассового нанесения возрастом более 7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12461. Какая цель анализа риска аварий при капитальном ремонте на опасном производственном объекте магистрального газопровода (ОПО МГ) является неверной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12462. При какой максимальной глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на пойменных участках состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных

участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12463. Какой принимается балльная оценка для фактора F76 «Системы автоматики и телемеханики» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если система телемеханики отсутствует, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12464. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии 0,1-0,3 мм/год и наличие отслоений изоляционного покрытия, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12465. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется нормальное пленочное изоляционное покрытие базового нанесения возрастом более 7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12466. При каком типе изоляционного покрытия участка газопровода из новых труб допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку для FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12467. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется усиленное пленочное изоляционное покрытие трассового нанесения возрастом более 7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12468. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если на анализируемом участке не проводились шурфования, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12469. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для выходного подземного газопровода-шлейфа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной

станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12470. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для пылеуловителей с обвязкой при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12471. Какое количество подфакторов включает фактор влияния F14 «Частота патрулирования трассы газопровода» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12472. Какое назначение анализа риска аварий при реконструкции и техническом перевооружении опасного производственного объекта магистрального газопровода (ОПО МГ) установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12473. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для компрессорной установки с газопроводной обвязкой внутри здания производственно-технологического корпуса при формировании расчетных

сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС (автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12474. Какой параметр, используемый при расчете ожидаемых годовых затрат на локализацию, ликвидацию и расследование возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта (ОСПО) k-го площадочного объекта, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12475. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если на анализируемом участке не проводились шурфования, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12476. Какой параметр, используемый при расчете ожидаемого прямого годового ущерба производству от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта k-го площадочного объекта, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12477. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземного нагнетательного газопровода обвязки газоперекачивающего агрегата (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12478. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземного всасывающего газопровода обвязки газоперекачивающего агрегата (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12479. Какой параметр применяется при определении ожидаемого годового ущерба имуществу других лиц от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта (ОСПО) k-го площадочного объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12480. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземного, наружного участка входного газопровода после узла переключения (по ходу газа) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной

станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12481. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» , если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию на участке одновременно с магистральным газопроводом (МГ), при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12482. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из битумной мастики трассового нанесения возрастом более 20 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12483. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для крановых узлов, раздаточных колонок при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС (автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12484. Какой принимается балльная оценка подфактора «Активность строительных работ в районе участка магистрального газопровода» для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если активность строительных работ высокая (в пределах 500 м от оси магистрального газопровода (МГ) строительные, земляные, сейсмографические и т.п. работы ведутся более 3 месяцев в году), при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12485. Какие участки магистрального газопровода (МГ) выделяют как потенциально опасные согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12486. Какой параметр, используемый при расчете ожидаемого годового ущерба имуществу других лиц от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта (ОСПО) k-го площадочного объекта, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12487. Какой принимается балльная оценка для фактора F76 «Системы автоматики и телемеханики» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если система телемеханики морально и физически устарела или отсутствует, согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12488. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из битумной мастики базового нанесения возрастом 0-20 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12489. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие зон блуждающих токов» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если на анализируемом участке и прилегающих к нему с 2-х сторон участках газопровода длиной по 3 км обнаружены знакопеременные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12490. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать для надземных всасывающих газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) вне укрытия (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12491. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземного входного газопровода газораспределительной станции до узла переключения (по ходу газа) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12492. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и наличие отслоений изоляционного покрытия, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12493. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и состояние изоляционного покрытия хорошее (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12494. Для какого метода прокладки подводного перехода магистрального газопровода состав расчетных сценариев аварии

ограничивается сценариями из групп С2 («Струевое пламя») и С3 («Рассеивание струи газа») согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12495. Какая цель анализа риска аварий на этапах консервации и ликвидации опасного производственного объекта магистрального газопровода

(ОПО МГ) является неверной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12496. Какой принимается балльная оценка фактора F22 «Температура перекачиваемого газа» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если температура перекачиваемого газа больше 50°С, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12497. Какой параметр, используемый при расчете ожидаемого экологического годового ущерба от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта (ОСПО) k-го площадочного объекта, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12498. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для аккумуляторов газа с наружной обвязкой при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС (автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12499. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для сепараторов газа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС (автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12500. Какой параметр не применяется при определении ожидаемого прямого годового ущерба производству от возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12501. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется нормальное пленочное изоляционное покрытие

трассового нанесения возрастом более 7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12502. Какой параметр применяется при определении ожидаемого экологического годового ущерба от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта (ОСПО) k-го площадочного объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12503. При какой глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на подводных участках в русловой части состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12504. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии 0,1-0,3 мм/год и удовлетворительное состояние изоляционного покрытия (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12505. В рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов какой тип пороговых критериев поражающего воздействия применяется для оценки воздействия на имущественные и природные компоненты (объекты) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12506. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных всасывающих и нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) вне укрытия здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12507. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для входного подземного газопровода-шлейфа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровод согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12508. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой

частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется усиленное пленочное изоляционное покрытие трассового нанесения возрастом 0-7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12509. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из битумной мастики трассового нанесения возрастом более 20 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12510. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных всасывающих и нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) внутри здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12511. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке частоты аварий на сухопутных

участках магистральных газопроводов (МГ), если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию на участке одновременно с МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12512. Какое количество подфакторов включает фактор влияния F13 «Согласовательно-разъяснительная работа» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12513. Какой допускается принимать суммарную балльную оценку для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)», если анализируемый участок газопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12514. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии более 0,3 мм/год и удовлетворительное состояние изоляционного покрытия (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12515. Какой принимается балльная оценка для фактора F76 «Системы автоматики и телемеханики» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводов, если система телемеханики отсутствует, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12516. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземного газопровода до аккумуляторов газа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС (автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12517. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) в случае, если фактическая скорость коррозии составляет 0,1-0,3 мм/год, а также выявлены комбинации отслоений изоляционного покрытия и сквозных дефектов размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12518. Какой принимается балльная оценка подфактора «Активность строительных работ в районе участка магистрального газопровода (МГ)» для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если активность строительных работ умеренная (работы ведутся от 1 до 3 месяцев в году или МГ проходит по ежегодно обрабатываемым сельхозугодьям), при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12519. Какие задачи выполняет анализ риска аварий при реконструкции и техническом перевооружении опасного производственного объекта магистрального газопровода (ОПО МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12520. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии составляет менее 0,1 мм/год, а также выявлены комбинации отслоений изоляционного покрытия и сквозных дефектов размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12521. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода

(МГ), если изоляционное покрытие из битумной мастики базового и трассового нанесения возрастом более 20 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12522. Какой принимается балльная оценка для фактора F16 «Нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если нет нарушений охранной зоны и зон минимальных расстояний на анализируемом участке МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12523. Какое назначение анализа риска аварий при капитальном ремонте на опасном производственном объекте магистрального газопровода (ОПО МГ) установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12524. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных, наружных технологических газопроводов между узлами очистки, подогрева, редуцирования при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12525. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для крановых узлов на наружных газопроводах при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12526. При какой максимальной глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на подводных участках в русловой части состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12527. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для магистрального газопровода на участках, прилегающих к компрессорной станции (КС), при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12528. При аварии на линейной части магистральных газопроводов (МГ), если в момент разгерметизации МГ газ не воспламеняется, какая

концентрация метана определяет границу зоны асфиксионной опасности, в пределах которой в результате снижения концентрации кислорода в воздухе нарушаются обменные процессы в организме человека и животных и происходит удушье, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12529. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии более 0,3 мм/год и наличие отслоений изоляционного покрытия, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12530. Какие задачи выполняет анализ риска аварий при капитальном ремонте на опасном производственном объекте магистрального газопровода (ОПО МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12531. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для ближайшего к газораспределительной станции участка подводящего газопровода-отвода при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного

транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12532. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ) в случае, если фактическая скорость коррозии составляет 0,1-0,3 мм/год, а также выявлены комбинации отслоений изоляционного покрытия и сквозных дефектов размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12533. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать для надземных, наружных газопроводов пускового контура при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12534. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для усиленных пленочных изоляционных покрытий базового и трассового нанесения возрастом 0-7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности

«Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12535. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать для надземных, наружных газопроводов топливного и пускового газа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12536. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для нормальных пленочных изоляционных покрытий базового и трассового нанесения возрастом более 7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12537. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие зон блуждающих токов (для протяженных участков магистрального газопровода (МГ) длиной несколько десятков км)» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах МГ, если на анализируемом участке обнаружены знакопеременные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12538. Какой параметр применяется при определении ожидаемых годовых затрат на локализацию, ликвидацию и расследование возможных аварий
на n-ой опасной составляющей площадочного объекта (ОСПО) k-го площадочного объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12539. Какой параметр при определении ожидаемого прямого годового ущерба производству от возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12540. Какой параметр применяется при определении ожидаемого прямого годового ущерба производству от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта k-го площадочного объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12541. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для нормальных пленочных изоляционных покрытий базового нанесения возрастом более 7 лет

при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12542. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие
зон блуждающих токов (для протяженных участков магистрального газопровода (МГ) длиной несколько десятков км)» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах МГ, если на анализируемом участке обнаружены анодные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12543. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из битумной мастики трассового нанесения возрастом 0-20 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12544. Какой принимается балльная оценка подфактора «Защищенность магистрального газопровода (МГ) по протяженности (сохранение разности потенциалов «труба-земля» в пределах от -0.85 до -1.1 В)» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» , если защищенность МГ по протяженности 97% , при оценке частоты аварий на сухопутных

участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12545. При какой максимальной глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на береговых участках, а также пойменных или подводных участках в русловой части состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12546. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для газопроводов топливного и пускового газа внутри здания блока подготовки топливного и пускового газа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12547. При аварии на линейной части магистральных газопроводов (МГ), если в момент разгерметизации МГ газ не воспламеняется, какая концентрация метана определяет границу зоны потенциального термического воздействия на реципиентов в случае так называемого «позднего поджигания» облака газовоздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12548. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для газоподогревателей при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС (автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12549. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии 0,1-0,3 мм/год и сквозные дефекты в изоляционном покрытии размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12550. Какой принимается балльная оценка для фактора F63 «Наличие на участке линейной арматуры и наземных узлов разветвленной конфигурации»

при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если на участке присутствует линейная арматура на фундаменте, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12551. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных всасывающих газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) внутри укрытия (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12552. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии более 0,3 мм/год и сквозные дефекты в изоляционном покрытии размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12553. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из экструдированного/напыленного полиэтилена заводского нанесения (со изолированными термоусаживающимися манжетами) возрастом 0–15 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12554. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать
для емкостей блока подготовки топливного и пускового газа при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12555. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из экструдированного/напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными полимерными липкими лентами, возрастом 0–15 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12556. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать
для надземных всасывающих газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) вне укрытия здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12557. В каком случае для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку данной группы факторов без проведения дальнейшего анализа при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12558. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода (МГ), если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию более, чем через 2 года после начала эксплуатации МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12559. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземного, наружного входного газопровода автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12560. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии более 0,3 мм/год и наличие отслоений изоляционного покрытия, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12561. Какие задачи выполняет анализ риска аварий на этапах консервации и ликвидации опасного производственного объекта магистрального газопровода (ОПО МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12562. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии 0,1-0,3 мм/год и наличие отслоений изоляционного покрытия, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12563. Какой принимается балльная оценка для фактора F76 «Системы автоматики и телемеханики» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводов, если система телемеханики морально и физически устарела или отсутствует, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12564. Какой допускается принимать суммарную балльную оценку для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)», если анализируемый участок газопровода построен из новых труб с изоляцией из экструдированного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12565. При каком условии допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» без проведения дальнейшего анализа по данной группе факторов при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12566. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для усиленных пленочных изоляционных покрытий базового нанесения возрастом более 7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12567. Какая группа расчетных сценариев применяется для подводных переходов магистральных газопроводов, выполненных методом горизонтально-направленного бурения с конструкцией «труба в трубе», согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12568. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие

зон блуждающих токов» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если на анализируемом участке и прилегающих к нему с 2-х сторон участках газопровода длиной по 3 км не обнаружено зон блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12569. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для пылеуловителей с обвязкой при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12570. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для газоперекачивающего агрегата при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12571. Какой принимается балльная оценка для фактора F16 «Нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний имеют место на соседнем с анализируемым участке МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12572. В каком случае для подводных переходов, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на подводных участках в русловой части, состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12573. Какой параметр не применяется при определении ожидаемого полного годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12574. Какое количество подфакторов включает фактор влияния F12 «Уровень антропогенной активности» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12575. Какой параметр при определении ожидаемых годовых затрат на локализацию, ликвидацию и расследование возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12576. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие
зон блуждающих токов (для протяженных участков магистрального газопровода (МГ) длиной несколько десятков км)» для оценки частоты аварий на сухопутных участках МГ, если на анализируемом участке обнаружены знакопеременные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12577. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой

частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется нормальное пленочное изоляционное покрытие базового и трассового нанесения возрастом более 7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12578. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для нормальных пленочных изоляционных покрытий трассового и базового нанесения возрастом 0-7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12579. Какой параметр не применяется при определении ожидаемого экологического годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12580. Какой принимается балльная оценка подфактора «Защищенность магистрального газопровода (МГ) по протяженности (сохранение разности потенциалов «труба-земля» в пределах от -0.85 до -1.1 В)» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» , если защищенность МГ по протяженности 86% , при оценке частоты аварий на сухопутных

участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12581. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземных всасывающих и нагнетательных коллекторов газоперекачивающих агрегатов (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12582. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из экструдированного/напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными полимерными липкими лентами, возрастом 0–15 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12583. Какой порядок сценария аварии на линейной части магистральных газопроводов в обобщенном виде является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12584. В каком случае для подводных переходов, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на пойменных участках, состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12585. Какая цель анализа риска аварий на этапах консервации и ликвидации опасного производственного объекта магистрального газопровода
(ОПО МГ) является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12586. Какой принимается балльная оценка подфактора «Защищенность магистрального газопровода (МГ) по протяженности (сохранение разности потенциалов «труба-земля» в пределах от -0.85 до -1.1 В)» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» , если защищенность МГ по протяженности меньше 85%, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12587. Какие возможные поражающие факторы аварии исключаются для подводных переходов магистрального газопровода, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на подводных участках с глубиной воды более

5 м согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12588. Какая цель анализа риска аварий при капитальном ремонте на опасном производственном объекте магистрального газопровода (ОПО МГ) является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12589. Какой принимается балльная оценка подфактора «Активность строительных работ в районе участка магистрального газопровода (МГ)» для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если активность строительных работ низкая (работы носят эпизодический характер), при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12590. Какой принимается балльная оценка для фактора F63 «Наличие на участке линейной арматуры и наземных узлов разветвленной конфигурации»

при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если на участке присутствует линейная арматура без фундамента, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12591. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземных газопроводов пускового контура при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12592. Какой параметр применяется при определении экологического годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12593. Какой параметр применяется при определении ожидаемого прямого годового ущерба производству от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12594. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для аппарата воздушного охлаждения газа с обвязкой при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12595. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из битумной мастики базового и трассового нанесения возрастом 0-20 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12596. Какой параметр не применяется при определении ожидаемых годовых затрат на локализацию, ликвидацию и расследование возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12597. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из битумной мастики базового нанесения возрастом более 20 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12598. Какой параметр при определении ожидаемого социально-экономического годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора
от 22.12.2022 №454?

12599. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать
для подземного участка подводящего газопровода и входного газопровода автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта АГНКС согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12600. Какой принимается балльная оценка подфактора «Удельное количество подземных переходов через авто- и железные дороги на участке магистральных газопроводов (МГ)» для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если количество подземных переходов на участке МГ больше 2 шт/км, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12601. При каком типе изоляционного покрытия участка газопровода из новых труб допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку для FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12602. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии более 0,3 мм/год и удовлетворительное состояние изоляционного покрытия (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12603. Какой принимается балльная оценка подфактора «Защищенность магистрального газопровода (МГ) по протяженности (сохранение разности потенциалов «труба-земля» в пределах от -0.85 до -1.1 В)» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» , если защищенность МГ по протяженности 93%, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12604. Какой принимается балльная оценка подфактора «Активность строительных работ в районе участка магистрального газопровода (МГ)» для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если отсутствует

активность строительных работ (работы никогда не проводились ранее и не проводятся сейчас), при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12605. Какой параметр при определении ожидаемого экологического годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке

k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12606. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для газопроводов топливного и пускового газа внутри здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12607. Какой принимается балльная оценка для фактора F63 «Наличие на участке линейной арматуры и наземных узлов разветвленной конфигурации»

при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках

магистрального газопровода, если на участке присутствует надземный узел со сложной обвязкой и арматурой без фундамента, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12608. Какой параметр при определении ожидаемого годового ущерба имуществу других лиц от возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12609. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если средства ЭХЗ отсутствуют на газопроводе, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12610. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии 0,1-0,3 мм/год и удовлетворительное состояние изоляционного покрытия (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12611. При каком условии вероятность возникновения коррозионных повреждений пренебрежимо мала и допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку для FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» в ходе оценки ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12612. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из битумной мастики базового и трассового нанесения возрастом 0-20 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12613. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию на участке менее, чем через 1 год после начала эксплуатации магистрального газопровода (МГ), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12614. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из битумной мастики базового и трассового нанесения возрастом более 20 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12615. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и состояние изоляционного покрытия хорошее (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12616. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию через 1-2 года после начала эксплуатации магистрального газопровода (МГ), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12617. Какой принимается балльная оценка для фактора F63 «Наличие на участке линейной арматуры и наземных узлов разветвленной

конфигурации»

при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если на участке надземные сооружения отсутствуют, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12618. Какой допускается принимать суммарную балльную оценку для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)», если анализируемый участок газопровода построен из новых труб с изоляцией из напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12619. Какой принимается балльная оценка подфактора «Защищенность магистрального газопровода (МГ) по протяженности (сохранение разности потенциалов «труба-земля» в пределах от -0.85 до -1.1 В)» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» , если защищенность МГ по протяженности 89%, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12620. При какой глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема,

при рассмотрении аварий на береговых участках, а также пойменных или подводных участках в русловой части состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12621. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для подземного входного газопровода газораспределительной станции после узла при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12622. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие

зон блуждающих токов (для протяженных участков магистрального газопровода (МГ) длиной несколько десятков км)» для оценки частоты аварий на сухопутных участках МГ, если на анализируемом участке не обнаружено зон блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12623. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для технологических газопроводов внутри блока редуцирования и других технологических помещений при формировании расчетных сценариев

для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12624. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода (МГ), если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию через 1-2 года после начала эксплуатации МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12625. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и удовлетворительное состояние изоляционного покрытия (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12626. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и удовлетворительное состояние изоляционного покрытия (по критериям ВРД 39-1.10-026-2001), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12627. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для нормальных пленочных изоляционных покрытий трассового нанесения возрастом 0-7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12628. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если срок ввода ЭХЗ в эксплуатацию более, чем через 2 года после начала эксплуатации магистрального газопровода (МГ), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12629. Какой принимается балльная оценка подфактора «Защищенность магистрального газопровода (МГ) по протяженности (сохранение разности потенциалов «труба-земля» в пределах от -0.85 до -1.1 В)» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ», если защищенность МГ по протяженности 100%, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12630. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из битумной мастики трассового нанесения возрастом 0-20 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12631. Какое количество подфакторов включает фактор влияния F27 «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12632. Какой параметр, используемый при расчете ожидаемого социально-экономического годового ущерба от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта k-го площадочного объекта, является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12633. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных всасывающих и нагнетательных газопроводов

газоперекачивающего агрегата (ГПА) вне укрытия (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12634. Какой параметр применяется при определении ожидаемого социально-экономического годового ущерба от возможных аварий на n-ой опасной составляющей площадочного объекта k-го площадочного объекта согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12635. Какая формула применяется для расчета балльно-факторной функции (БФФ) для фактора F22 «Температура перекачиваемого газа» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если температура перекачиваемого газа находится в диапазоне от 0°C включительно до 50°C, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12636. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из экструдированного/напыленного полиэтилена заводского нанесения (со сварными стыками) возрастом 0–15 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12637. Какой принимается балльная оценка подфактора «Срок ввода электрохимической защиты (ЭХЗ) в эксплуатацию на участке» для фактора F27 «Качество работы средств ЭХЗ» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода, если средства ЭХЗ отсутствуют на газопроводе, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12638. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать для газопроводов топливного и пускового газа внутри укрытия газоперекачивающего агрегата при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12639. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ) в случае, если фактическая скорость коррозии составляет более 0,3 мм/год, а также выявлены комбинации отслоений изоляционного покрытия и сквозных дефектов размером более 1 см²/м², согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12640. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется нормальное пленочное изоляционное покрытие базового и трассового нанесения возрастом 0-7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12641. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для нормальных пленочных изоляционных покрытий трассового нанесения возрастом более 7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12642. При какой максимальной глубине воды на подводных переходах, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на береговых участках состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12643. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие
зон блуждающих токов (для протяженных участков магистрального газопровода (МГ) длиной несколько десятков км)» для оценки частоты аварий на сухопутных участках МГ, если на анализируемом участке обнаружены анодные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12644. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если изоляционное покрытие из битумной мастики базового нанесения возрастом 0-20 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12645. Какой параметр не применяется при определении ожидаемого годового ущерба имуществу других лиц от возможных аварий на n-ом потенциальном опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12646. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор

коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется нормальное пленочное изоляционное покрытие трассового нанесения возрастом 0-7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12647. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется усиленное пленочное изоляционное покрытие базового нанесения возрастом более 7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12648. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для кранов, регуляторов давления, тройников и предохранительных клапанов внутри блока редуцирования при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12649. В каком случае для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку данной группы

факторов без проведения дальнейшего анализа при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12650. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии более 0,3 мм/год и сквозные дефекты в изоляционном покрытии размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12651. Из суммы балльных оценок каких подфакторов складывается итоговая балльная оценка фактора F27 «Качество работы средств электрохимической защиты (ЭХЗ)» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12652. Какой факт отражает балльно-факторная функция (БФФ) для фактора

F22 «Температура перекачиваемого газа» с повышением температуры газа при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12653. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) в случае, если фактическая скорость коррозии составляет менее 0,1 мм/год, а также выявлены комбинации отслоений изоляционного покрытия и сквозных дефектов размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12654. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и сквозные дефекты в изоляционном покрытии размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12655. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие

зон блуждающих токов» для оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода, если на анализируемом участке и прилегающих к нему с 2-х сторон участках газопровода длиной по 3 км обнаружены анодные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12656. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать
для маслопроводов при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12657. Какая цель анализа риска аварий при реконструкции и техническом перевооружении опасного производственного объекта магистрального газопровода (ОПО МГ) является верной согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12658. Какой принимается балльная оценка подфактора «Плотность населения в районе прохождения трассы магистрального газопровода (МГ)» для фактора F12 «Уровень антропогенной активности», если плотность населения в районе прохождения трассы МГ больше 150 чел./км^2, при оценке частоты аварий на сухопутных участках МГ согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12659. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать
для надземного, наружного участка входного газопровода до узла переключения (по ходу газа) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта газораспределительной станции согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска

аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12660. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F16 «Нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если нарушения охранной зоны и зон минимальных расстояний имеют место на соседнем с анализируемым участке МГ, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12661. Какой допускается принимать суммарную балльную оценку для факторов влияния из группы FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)», если анализируемый участок газопровода построен из новых труб с изоляцией из напыленного полиэтилена заводского нанесения со сварными стыками, изолированными термоусаживающимися манжетами, при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводах согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12662. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F23 «Наличие

зон блуждающих токов» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов, если на анализируемом участке и прилегающих к нему с 2-х сторон участках газопровода длиной по 3 км обнаружены анодные зоны блуждающих токов, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального

трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12663. Какой параметр не применяется при определении ожидаемого социально-экономического годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12664. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для емкостей склада горюче-смазочных материалов с обвязкой

при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12665. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии 0,1-0,3 мм/год и сквозные дефекты в изоляционном покрытии размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12666. Для каких участков подводных переходов магистральных газопроводов (МГ), выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков МГ в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12667. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» для оценки частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ), если фактическая скорость коррозии менее 0,1 мм/год и сквозные дефекты в изоляционном покрытии размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12668. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для крановых узлов и тройников на наружных газопроводах

при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12669. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата

(ГПА) внутри укрытия (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12670. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для нормальных пленочных изоляционных покрытий базового нанесения возрастом 0-7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12671. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для изоляционного покрытия из битумной мастики базового нанесения возрастом более 20 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12672. В каком случае для подводных переходов, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий на береговых участках, состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков

магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12673. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для усиленных пленочных изоляционных покрытий трассового нанесения возрастом более 7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12674. Какое максимальное расстояние от оси магистрального газопровода до населенных пунктов или общественных зданий, при котором участок считается потенциально опасным, установлено согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12675. Какие группы расчетных сценариев аварий используются для подводных переходов, выполненных традиционным методом прокладки трубы в траншее по дну водоема, при рассмотрении аварий с глубиной воды более 5 м согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12676. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный

фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для усиленных пленочных изоляционных покрытий базового и трассового нанесения возрастом более 7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12677. При каком условии вероятность возникновения коррозионных повреждений пренебрежимо мала и допускается принять равной 0 суммарную балльную оценку для FG2 «Наружная коррозия (без учета КРН (коррозионное растрескивание под напряжением)» в ходе оценки ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12678. Какой параметр применяется при определении годовых затрат на локализацию, ликвидацию и расследование возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12679. Для каких участков подводных переходов состав расчетных сценариев аварии совпадает с составом расчетных сценариев для сухопутных участков магистрального газопровода в рамках групп (С1-С4) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных

производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12680. Какой принимается балльная оценка подфактора «Тип и состояние изоляционного покрытия» для фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» при оценке ожидаемой частоты аварий на подводных переходах магистрального газопровода (МГ), если применяется нормальное пленочное изоляционное покрытие базового нанесения возрастом 0-7 лет, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12681. Какой параметр при определении ожидаемого полного годового ущерба от возможных аварий на n-ом потенциально опасном участке k-го магистрального газопровода в рамках количественного анализа риска аварий на линейной части магистральных газопроводов является верным согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12682. Какое количество подфакторов включает фактор влияния F14 «Состояние охранной зоны газопровода» при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12683. Какая группа расчетных сценариев не применяется для подводных переходов магистральных газопроводов, выполненных методом горизонтально-направленного бурения с конструкцией «труба в трубе»,

согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12684. Какой принимается балльная оценка фактора влияния F24 «Результаты шурфований» при оценке частоты аварий на сухопутных участках магистральных газопроводов (МГ) в случае, если фактическая скорость коррозии составляет более 0,3 мм/год, а также выявлены комбинации отслоений изоляционного покрытия и сквозных дефектов размером более 1 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

12685. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) вне укрытия (ГПА) при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12686. Какие характерные группы сценариев аварий рекомендуется задавать

для надземных нагнетательных газопроводов газоперекачивающего агрегата (ГПА) вне укрытия здания компрессорного цеха при формировании расчетных сценариев для опасных составляющих площадочного объекта компрессорной станции магистрального газопровода согласно руководству по безопасности

«Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12687. Какая балльная оценка присваивается подфактору «Тип и состояние изоляционного покрытия» фактора F31 «Комбинированный фактор коррозионного растрескивания под напряжением» для усиленных пленочных изоляционных покрытий трассового нанесения возрастом 0-7 лет при оценке ожидаемой частоты аварий на сухопутных участках магистрального газопровода согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 №454?

12688. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом

для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12689. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: разрушение полное резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина – поступление в обвалование бензина – испарение бензина в обваловании – воспламенение воздушно-парового облака (ВПО) в месте выброса – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12690. Какое событие следует за возможным последующим горением разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12691. Какое событие предшествует дрейфу и воспламенению облака при попадании в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12692. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12693. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12694. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи в типовом для установки пиролиза

сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12695. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: разрушение (частичное или полное) соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12696. Какое событие предшествует внешнему нагреву рассматриваемого резервуара с бутадиеном в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12697. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12698. Какое событие предшествует смешению паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12699. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание

ВПО – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12700. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12701. Какое событие следует за дрейфом и рассеиванием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12702. Какое событие предшествует воспламенению и взрыву воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12703. Какое событие предшествует воспламенению и взрыву воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12704. Какое событие предшествует поступлению в обвалование бензина в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12705. Какое событие предшествует выбросу вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формированию взрывопожароопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12706. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика

оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12707. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание ВПО – воспламенение и взрыв ВПО согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12708. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – дрейф и рассеивание (воздушно-парового облака (ВПО) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12709. Какое событие следует за разгерметизацией деметанизатора в блоке разделения С1/С2 в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12710. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: поступление в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи – интенсивное испарение жидкого этилена,

смешение паров с воздухом – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12711. Какое событие предшествует формированию истекающей газовой струи в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12712. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: поступление в обвалование бензина – испарение бензина в обваловании – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – воспламенение ВПО в месте выброса – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12713. Какое событие предшествует испарению бензина в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12714. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание ВПО – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12715. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: разрушение полное резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина – поступление в обвалование бензина – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – воспламенение ВПО в месте выброса – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12716. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: разрушение полное резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина – испарение бензина в обваловании – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – воспламенение ВПО в месте выброса – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12717. Какое событие следует за внешним нагревом рассматриваемого резервуара с бутадиеном в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12718. Какое событие следует за попаданием газовой струи и/или попаданием облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12719. Какое событие следует за частичным разрушением трубопроводной обвязки и/или арматуры насоса некондиционного этилена в типовом

для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12720. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12721. Какое событие следует за дрейфом и рассеиванием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12722. Какой радиус наклонного цилиндра рекомендуется использовать для аппроксимации формы пламени при пожаре пролива (в случае примерно равных площадях пролива) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12723. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: поступление в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи – воспламенение газовой струи и формирование факела – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12724. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – последующее горение пролива углеводородов в обваловании (пожар) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12725. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12726. Какое событие следует за воспламенением газовой струи и формированием факела в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12727. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12728. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12729. Какое событие следует за смешением паров углеводородов с воздухом и образованием воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно

руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12730. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414

12731. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12732. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования, в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12733. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом

для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12734. Какое событие следует за смешением паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси- воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12735. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12736. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака (ВПО) – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания – воспламенение и взрыв ВПО – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12737. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разливу жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных

объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12738. Какое значение продолжительности выброса принимается при определении массы аварийного выброса опасных веществ в случае наличия средств противоаварийной автоматической защиты и системы обнаружения утечек, но при отсутствии достоверных сведений (и учете объема вещества в аппарате), согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12739. Какое событие следует за последующим горением пролива углеводородов в обваловании (пожар) в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12740. Какое событие следует за объемным горением (огненный шар) в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12741. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12742. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: полное разрушение соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12743. Какое событие предшествует пожару-вспышке и последующему горению разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12744. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12745. Какое событие предшествует попаданию воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12746. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: поступление в окружающую среду паров углеводорода и/или разлив жидкой фазы в обвалование – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – дрейф и рассеивание воздушно парового облака – попадание воздушно парового- облака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12747. Какое событие предшествует воспламенению воздушно-парового облака в месте выброса в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12748. Какое событие следует за выбросом вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формированием взрывопожароопасного облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12749. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: воспламенение и взрыв воздушно-парового облака – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара – выброс вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формирование взрывопожароопасного облака – дрейф и воспламенение

облака при попадании в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12750. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12751. Какое событие следует за смешением паров углеводородов с воздухом и образованием воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12752. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12753. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12754. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12755. Какое событие предшествует смешению паров бензина с воздухом и образованию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12756. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12757. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12758. Какое событие следует за дрейфом и воспламенением облака при попадании в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12759. Какое событие предшествует воспламенению газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12760. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание ВПО – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания – воспламенение и взрыв

ВПО – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12761. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: поступление в окружающую среду жидкого углеводорода в виде струи – интенсивное испарение жидкого этилена, смешение паров с воздухом – воспламенение газовой струи и формирование факела – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12762. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания – воспламенение и взрыв ВПО – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12763. Какое значение продолжительности выброса рекомендуется использовать для определения массы аварийного выброса опасных веществ, если отсутствуют достоверные сведения и нет средств противоаварийной защиты, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12764. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12765. Для каких трубопроводных систем рекомендуется учитывать влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения

опасного вещества при определении количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12766. Какое событие следует за полным разрушением резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12767. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкого этилена, смешением паров с воздухом в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12768. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12769. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 12: частичное разрушение трубопроводной обвязки и/или арматуры насоса некондиционного этилена – интенсивное испарение жидкого

этилена, смешение паров с воздухом – воспламенение газовой струи и формирование факела – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12770. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: воспламенение и взрыв воздушно-парового облака– возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара – внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном – дрейф и воспламенение облака при попадании в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12771. В каком случае рекомендуется учитывать «эффект домино» согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12772. Какое событие следует за воспламенением воздушно-парового облака в месте выброса в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12773. Какое событие следует за разрушением (частичным или полным) соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12774. Какое событие предшествует воспламенению газовой струи и формированию факела в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12775. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12776. Какое событие следует за полным разрушением резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 - С3) в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12777. Какое событие предшествует попаданию газовой струи и/или попаданию облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12778. Какое событие следует за полным разрушением резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда C2 - C3) в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12779. Какое событие следует за интенсивным испарением жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12780. Какое событие следует за частичным разрушением деметанизатора в блоке разделения C1/C2 в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12781. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом

для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12782. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкого этилена, смешению паров с воздухом в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12783. Какое событие предшествует смешению паров углеводородов с воздухом и образованию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12784. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном – выброс вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формирование взрывопожароопасного облака – дрейф и воспламенение облака при попадании в зону нахождения источника зажигания – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12785. На каких этапах развития аварии рекомендуется учитывать сочетание последовательных сценариев или «эффект домино», если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12786. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12787. Какое событие следует за смешением паров бензина с воздухом и образованием воздушно-парового облака, в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12788. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: разрушение полное резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 - С3) – поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание

ВПО согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12789. Какое событие предшествует попаданию в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки

пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12790. Какое событие следует за воспламенением и взрывом воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12791. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 10: разрушение полное резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 - С3) – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12792. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: частичное разрушение соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12793. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом

для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12794. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: формирование истекающей газовой струи – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания – воспламенение газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12795. Какое событие предшествует последующему развитию аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, в типовом

для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12796. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание ВПО – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания

– воспламенение и взрыв ВПО – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или соседнего резервуара – внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12797. Какое событие предшествует дрейфу и рассеиванию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12798. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: разрушение полное резервуара хранения бензина промежуточного парка хранения бензина – поступление в обвалование бензина – испарение бензина в обваловании – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12799. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12800. Какое событие следует за попаданием воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12801. Какое событие предшествует объемному горению (огненный шар) в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12802. Какое событие следует за поступлением в обвалование бензина, в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12803. Какое событие предшествует попаданию воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12804. Какое событие следует за частичным разрушением соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12805. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: дрейф и рассеивание воздушно-парового облака (ВПО) – попадание ВПО в зону нахождения источника зажигания – воспламенение и взрыв ВПО – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12806. Какое событие следует за формированием истекающей газовой струи в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12807. Какая величина принимается при оценке гибели людей от переохлаждения в случае пролива испаряющихся сжиженных углеводородных газов согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12808. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду паров углеводорода и/или разлив жидкой фазы в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах

нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12809. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 9: испарение бензина в обваловании – смешение паров бензина с воздухом и образование воздушно-парового облака (ВПО) – воспламенение ВПО в месте выброса – пожар-вспышка и последующее горение разлитого углеводорода в обваловании – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12810. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: разрушение полное резервуара изотермического хранения сырья пиролиза парка сырья пиролиза (углеводороды ряда С2 - С3) – интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12811. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: разгерметизация (частичное разрушение) деметанизатора в блоке разделения С1/С2 – поступление в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания – воспламенение газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика

оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12812. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12813. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: поступление в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование – смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание – последующее горение пролива углеводородов в обваловании (пожар) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12814. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: внешний нагрев рассматриваемого резервуара с бутадиеном – выброс вскипающего углеводорода в пароаэрозольном состоянии и формирование взрывопожароопасного облака – объемное горение (огненный шар) – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12815. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: разрушение (частичное или полное) соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 – поступление в окружающую среду паров углеводорода и/или разлив жидкой фазы в обвалование — смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси - воздушно-парового облака – дрейф и рассеивание воздушно-парового облака согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12816. Какое событие следует за испарением бензина в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12817. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду паров пропана и бутана и/или разлив жидких углеводородов в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12818. При каком значении давления на фронте ударной волны достигается смертельное поражение людей на открытом пространстве согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12819. Какое событие следует за поступлением в окружающую среду паров углеводорода и/или разливом жидкой фазы в обвалование в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12820. Какое событие предшествует интенсивному испарению жидкой фазы в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12821. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 8: интенсивное испарение жидкой фазы в обваловании – смешение паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смеси (ТВС) - воздушно-парового облака (ВПО) – дрейф и рассеивание

ВПО – воспламенение и взрыв ВПО – возможное последующее горение разлитого углеводорода в обваловании согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12822. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: разгерметизация (частичное разрушение) деметанизатора в блоке разделения С1/С2 – формирование истекающей газовой струи – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной

смеси в зону нахождения источника зажигания – воспламенение газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12823. Какое событие следует за попаданием в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования в типовом для установки пиролиза сценарии 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12824. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 11: смешение паров углеводородов с воздухом и образование воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание – последующее горение пролива углеводородов в обваловании (пожар) – последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12825. Какое событие следует за воспламенением и взрывом воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12826. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: разгерметизация (частичное разрушение) деметанизатора в блоке разделения С1/С2 – поступление в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов – формирование истекающей газовой струи – воспламенение газовой струи и образование факела или взрыв облака топливно-воздушной смеси согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12827. Какое событие следует за полным разрушением соседнего резервуара хранения бутадиена промежуточного парка хранения С4 в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12828. Какое событие следует за воспламенением газовой струи и образование факела или взрывом облака топливно-воздушной смеси в типовом

для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12829. Какое событие пропущено в части типового для установки пиролиза сценария 7: поступление в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов – формирование истекающей газовой струи – попадание газовой струи и/или попадание облака топливной смеси в зону нахождения источника зажигания – попадание в зону возможных поражающих факторов людей и/или оборудования согласно руководству по

безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12830. Какое событие следует за попаданием воздушно-парового облака в зону нахождения источника зажигания в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12831. Какое событие следует за пожаром-вспышкой и последующим горением разлитого углеводорода в обваловании в типовом для установки пиролиза сценарии 9 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12832. Какое событие предшествует смешению паров углеводородов с воздухом и образованию воздушно-парового облака и его мгновенное зажигание в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12833. Какое событие предшествует дрейфу и рассеиванию воздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей,

нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12834. Какое событие не относится к типовому для установки пиролиза сценарию 12 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12835. Какое событие относится к типовому для установки пиролиза сценарию 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12836. Какое событие предшествует последующему горению пролива углеводородов в обваловании (пожар) в типовом для установки пиролиза сценарии 11 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12837. Какое событие предшествует поступлению в окружающую среду под давлением газообразных углеводородов в типовом для установки пиролиза сценарии 7 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефте- и газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12838. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12839. Какое количество точек измерений толщин усиливающих листов врезки патрубков резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12840. Для каких типов резервуаров рекомендуется выполнение поверочных прочностных расчетов узлов с учетом хрупкого разрушения при определении предельного состояния элементов конструкции согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12841. Какое техническое решение обеспечивает длительную безопасную эксплуатацию резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12842. Какое минимальное число точек измерений установлено для толщин и размеров профилей лестниц, не предусмотренных проектной документацией, в ходе частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12843. Для каких вертикальных цилиндрических резервуаров при частичном диагностировании устанавливается длина базы 250 мм для определения отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12844. Какое техническое решение не относится к мерам обеспечения длительной безопасной эксплуатации резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12845. Какая периодичность частичного технического диагностирования для резервуаров РВС (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей), РВСП (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей и понтоном), РВСПА (резервуары вертикальные стальные с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов), РВСПК (резервуары вертикальные стальные с плавающей крышей), удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации более 20 лет, рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12846. В каком количестве точек по периметру проводятся измерения толщины металла в наиболее прокорродировавших местах люков-лазов при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12847. Какая рекомендуемая периодичность частичного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. $м^3$, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации до 20 лет включительно, установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12848. Какое минимальное число точек измерений установлено для толщин и размеров элементов жесткости, не предусмотренных проектной документацией, в ходе частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12849. Какой итоговый документ оформляется по результатам проведения осмотра основного металла и сварных соединений элементов металлоконструкций резервуара с внутренней стороны при полном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12850. В каком количестве точек проводятся замеры толщины воротников и усиливающих листов патрубков при частичном диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12851. Какие зоны верхних поясов стенки (начиная с четвертого) резервуара подлежат контролю толщины металла при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12852. Какое количество точек измерения толщин крышек люков-лазов установлено для участков с максимальной коррозией при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12853. Какой процент износа считается предельно допустимым для днища резервуара по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12854. В каком случае выполняются расчеты стационарных крыш резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12855. Какая степень защиты от пыли и влаги рекомендуется для конструкций СМ (система мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара), предназначенных для установки на открытом воздухе, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12856. Какое количество измерений по высоте каждого листа проводится на ремонтных вставках в стенку резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12857. Какие мероприятия необходимо выполнить при полном техническом диагностировании, если в металлоконструкциях резервуара-представителя

(из группы однотипных резервуаров парка) обнаружены недопустимые дефекты, требующие вывода из эксплуатации, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12858. Какая норма износа рекомендуется для листов кровли, центральной части плавающей крыши, днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных

цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12859. Какой итоговый документ оформляется по результатам измерений толщин окрайки днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12860. Какую задачу решает подсистема контроля заземления и молниезащиты в составе системы мониторинга резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12861. Для каких целей в системе мониторинга резервуара предусмотрена подсистема контроля наклона стенки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12862. Какое количество точек измерения толщины на световых люках установлено для участков с максимальной коррозией при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305

12863. На какой длине базы выполняется определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров емкостью от 5000 до 50000 м^3 при частичном техническом диагностировании

согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12864. Какое количество точек измерения толщины на монтажных люках установлено для участков с максимальной коррозией при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12865. Какое минимальное количество измерений толщины рекомендуется провести на каждом листе нижних двух поясов стенки резервуара

при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12866. На каком минимальном расстоянии от уторного узла рекомендуется проводить визуальный- измерительный контроль (ВИК) прилегающих к нему зон основного металла в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12867. Какие мероприятия следует выполнить при проведении полного технического диагностирования в случае обнаружения в металлоконструкциях

резервуара-представителя, выбранного из группы однотипных резервуаров одного резервуарного парка, недопустимых дефектов, требующих вывода резервуара из эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12868. На каком рекомендуемом уровне налива следует проводить нивелирование окрайки днища резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12869. Какой основной метод неразрушающего контроля используют для проверки сплошности металла и сварных соединений при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12870. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину элементов центральной части плавающей крыши и коробов для выполнения прочностных расчетов в ходе частичного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12871. Какой максимальный процент предельно допустимого износа листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12872. Какое минимальное количество измерений толщины металла стенки на третьем поясе резервуара требуется выполнить при частичном техническом диагностировании в доступных для измерения зонах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12873. По итогам какого вида расчета получают данные о минимально допустимой толщине стенки резервуара по условиям прочности и устойчивости, а также значения действующих напряжений для выполнения расчетов на малоцикловую усталость согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12874. Какой цвет индикации рекомендуется для допустимых значений параметров системы мониторинга несущих конструкций резервуара (состояние «ДОПУСТИМО») согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12875. В каком количестве точек проводятся замеры толщин усиливающих листов патрубков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12876. В каком количестве точек проводится измерение толщины металла на ремонтных вставках в стенку резервуара по высоте каждого листа согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12877. Для каких целей предназначена подсистема контроля заземления и молниезащиты в составе системы мониторинга несущих конструкций резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12878. Какое минимальное количество замеров необходимо для измерений толщин и размеров профилей лестниц, не предусмотренных проектной документацией, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12879. Какие особенности программ технического диагностирования предусмотрены для резервуаров, не соответствующих типовым российским

проектам (иностранные нормы, емкостью свыше 50 тыс. м³, специальные конструкции), согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12880. Для резервуаров какой емкостью определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтали должно проводиться на базе 350 мм согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12881. Для каких типов резервуаров в зонах монтажных сварных швов база шаблона для оценки угловатости рекомендуется равной 500 мм согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12882. Какие цвета индикации рекомендуется предусматривать для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12883. Какой итоговый документ оформляется по результатам измерений толщин листов конструкций плавающей крыши резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12884. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек люков-лазов при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12885. Какое значение предельно допустимого износа листов кровли, центральной части плавающей крыши, днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12886. Какое техническое решение относится к мерам обеспечения длительной безопасной эксплуатации резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12887. Какой метод неразрушающего контроля является вспомогательным методом и проводится для выявления развивающихся дефектов сварных соединений и основного металла стенки, определения общего коррозионного состояния внутренней поверхности днища резервуара и выявления

зон потенциальной утечки продукта без вывода резервуара из эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12888. Какое количество точек измерения толщины на люках-лазах установлено для участков с максимальной коррозией при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12889. На каких поясах резервуара визуально-измерительному контролю (ВИК) подлежат все сварные соединения, включая уторный узел и прилегающие к нему зоны основного металла на расстоянии не менее 20 мм, в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12890. Какие сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю (ВИК) с внутренней стороны резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12891. Какое техническое диагностирование рекомендуется проводить в случае последствий природных явлений и террористических актов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12892. Какой шаг сканирования толщины стенки в нижней части первого пояса рекомендуется выполнять в зоне скопления подтоварной воды для полосы высотой от 300 до 400 мм и нескольких листов, расположенных равномерно по периметру резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12893. Какая рекомендуемая периодичность частичного технического диагностирования для резервуаров РВС (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей), РВСП (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей и понтоном), РВСПА (резервуары вертикальные стальные с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов), РВСПК (резервуары вертикальные стальные с плавающей крышей), удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации более 20 лет, установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12894. С каким шагом рекомендуется выполнять сканирование толщины стенки в нижней части первого пояса в зоне скопления подтоварной воды для полосы высотой от 300 до 400 мм и нескольких листов, расположенных равномерно по периметру резервуара, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12895. Какие параметры пылевлагозащиты рекомендуются для обеспечения степени защиты от внешних воздействий для элементов системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара (СМ), предназначенных для установки на открытом воздухе, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12896. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек люков, люков-лазов, световых и монтажных люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12897. Какой максимальный процент предельно допустимого износа центральной части плавающей крыши от величины, установленной в проектной документации, по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12898. Какое значение предельно допустимого износа центральной части понтона по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12899. Для каких положений плавающей крыши выполняются расчеты резервуара для определения остаточного ресурса безопасной эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12900. Какой итоговый документ оформляется по результатам измерений толщин настила крыши при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12901. Какое минимальное расстояние между швами патрубков, усиливающих листов и швами стенки до вертикальных сварных швов на стенке резервуара установлено при проведении осмотра, визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12902. Какой итоговый документ оформляется по результатам акустико-эмиссионного контроля (АЭК) стенки и днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12903. На каких поясах стенки резервуара необходимо проводить не менее пяти измерений толщины металла каждого листа при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12904. В каком количестве точек по периметру проводятся измерения толщины металла в наиболее прокорродировавших местах световых люков при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12905. В какой срок с момента ввода в эксплуатацию резервуара необходимо проводить ежегодное нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках и результаты вносить в эксплуатационную документацию согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12906. Какие нагрузки и воздействия рекомендуется учитывать при выполнении расчетов стационарной крыши резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12907. Какие программы технического диагностирования применяются для группы однотипных резервуаров (одинаковые сроки эксплуатации и условия работы) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12908. Какое количество измерений толщины металла рекомендуется выполнить на каждом листе верхних поясов, начиная с четвертого, при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12909. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек монтажных люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12910. Какое условие при расчетах каркасных стационарных крыш учитывают для определения остаточного ресурса и безопасной эксплуатации резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12911. Какое минимальное количество измерений толщины металла требуется на листе верхнего пояса резервуара (с четвертого пояса и выше) при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12912. Какая норма износа рекомендуется для листов кровли, центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12913. Какой метод неразрушающего контроля является вспомогательным методом контроля, применяется как дополнительный метод для выявления поверхностных дефектов сварных соединений и основного металла элементов конструкций резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12914. Какое минимальное расстояние между швами патрубков, усиливающих листов и швами стенки до горизонтальных швов на стенке резервуара установлено при проведении осмотра, визуального и измерительного контроля основного металла и сварных соединений металлоконструкций резервуара с наружной стороны при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12915. Какой итоговый документ оформляется по результатам измерений толщин люков, воротников, листов усиления, труб систем орошения и пожаротушения резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12916. Какой итоговый документ оформляется по результатам магнитопорошковой дефектоскопии поверхности (сварного шва) резервуара в ходе проведения частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12917. Какие расчеты рекомендуется выполнить для оценки предельного состояния элементов конструкции резервуаров, работающих при расчетной температуре ниже -45^0С, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12918. При каком минимальном отклонении толщины настила крыши в меньшую сторону от проектной величины производятся измерения на каждом листе крыши согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12919. Какие требования к шагу измерений формы и контура локальных геометрических дефектов стенки (вмятин, выпучин) и хлопунов установлены согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12920. Какие листы стенки резервуара подлежат измерениям толщины металла при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12921. Какой процент коррозионного разрушения толщины настила стационарной крыши требует вырезки отверстий 500×500 мм и измерения толщины элементов несущих конструкций в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12922. Какие сварные соединения подлежат визуально-измерительному контролю (ВИК), включая уторный узел и прилегающие к нему зоны основного металла на расстоянии не менее 20 мм, в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12923. Какое техническое диагностирование рекомендуется проводить в случае последствий стихийных бедствий (природных явлений) и террористических актов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12924. Какой процент износа считается предельно допустимым для листов кровли резервуара по измерениям наиболее изношенных участков согласно

руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12925. Какое количество точек измерения толщин крышек люков, люков-лазов, световых и монтажных люков установлено для участков с максимальной коррозией при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12926. Каким цветом кодируется состояние «ТРЕБУЕТ ПРИНЯТИЯ МЕР» в интерфейсе программного обеспечения подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12927. Какой итоговый документ оформляется по результатам ультразвукового контроля основного металла и сварных соединений элементов конструкций при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12928. Какая рекомендуемая периодичность полного технического диагностирования для резервуаров РВС (резервуары вертикальные стальные

со стационарной крышей), РВСП(резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей и понтоном), РВСПА(резервуары вертикальные стальные с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов), РВСПК (резервуары вертикальные стальные с плавающей крышей объемом от 0,1 до 50 тыс. $м^3$), удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации до 20 лет включительно, установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12929. Какое минимальное число точек измерений установлено для толщин и размеров ограждений площадок, не предусмотренных проектной документацией, в ходе частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12930. Какие требования к программам диагностирования установлены для нестандартных резервуаров (по иностранным нормам, емкостью свыше 50 тыс. $м^3$, с дополнительными конструктивными элементами) согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12931. Какая форма документа установлена для оформления результатов измерений толщин листов конструкций плавающей крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому

диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12932. Какое состояние работы подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, сигнализируется красным цветом на экране автоматизированного рабочего места оператора согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12933. Какой цветовой индикатор срабатывает на экране оператора при переходе параметров системы мониторинга несущих конструкций резервуара в состояние «НЕДОПУСТИМО» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12934. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек световых и монтажных люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12935. Для каких типов резервуаров в зонах монтажных сварных швов длина шаблона для оценки угловатости рекомендуется равной 500 мм согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12936. Какая форма документа предусмотрена для оформления результатов измерений толщин стенки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12937. Какая периодичность полного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных с теплоизоляцией, вертикальных стальных с защитной стенкой, расположенные в районах с сейсмичностью не выше 9 баллов включительно по шкале MSK-64, и резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков при сроке эксплуатации более 20 лет рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12938. Какая рекомендуемая периодичность полного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных с теплоизоляцией, вертикальных стальных с защитной стенкой, расположенных в районах с сейсмичностью не выше 9 баллов включительно по шкале MSK-64, и резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков при сроке эксплуатации более 20 лет установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12939. На каком рекомендуемом уровне налива следует проводить нивелирование наружного контура днища при частичном техническом

диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12940. Какой максимальный процент предельно допустимого износа листов кровли от величины, установленной в проектной документации, по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12941. Какое значение предельно допустимого износа центральной части плавающей крыши по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12942. Какое состояние работы подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, сигнализируется зеленым цветом на экране автоматизированного рабочего места оператора согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12943. При соблюдении какого условия допускается эксплуатация резервуара с наличием элементов (ребер) на стенке, не предусмотренных в проектной документации, дефектов геометрической формы стенки и днища, величины которых превышают допустимые пределы, до проведения очередного

капитального ремонта согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12944. С какой частотой рекомендуется проводить частичное техническое диагностирование для резервуаров вертикальных стальных со стационарной крышей (РВС), вертикальных стальных со стационарной крышей и понтоном (РВСП), вертикальных стальных с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов (РВСПА), вертикальных стальных с плавающей крышей (РВСПК) объемом от 0,1 до 50 тыс. $м^3$, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации до 20 лет включительно, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 №305?

12945. Какое число контрольных точек измерений толщин труб систем орошения и пожаротушения установлено для оценки толщины металла при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12946. Какой температурный класс рекомендован для компонентов системы мониторинга несущих конструкций резервуара наружной установки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12947. Какое требование к нивелированию днища резервуара при полном техническом диагностировании является неверным согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12948. Какое количество точек измерений толщины металла стенки на третьем поясе резервуара установлено при частичном техническом диагностировании в доступных для измерения зонах согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12949. Какой цветовой индикатор срабатывает на экране оператора при переходе параметров системы мониторинга несущих конструкций резервуара в состояние «ТРЕБУЕТ ПРИНЯТИЯ МЕР» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12950. Какие программы технического диагностирования применяются для резервуаров, сооруженных по проектам, нормам иностранных государств, и резервуаров емкостью свыше 50 тыс. $м^3$, а также для резервуаров с теплоизоляцией, резервуаров с защитной стенкой согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12951. Для резервуаров какой емкостью определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтали должно проводиться на базе 250 мм согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических

резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12952. В каком случае разрешается продолжать эксплуатацию резервуара при наличии элементов (ребер) на стенке резервуара, не предусмотренных в проектной документации, дефектов геометрической формы стенки и днища, величины которых превышают допустимые пределы, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12953. Какое минимальное количество замеров необходимо для измерений толщин и размеров ограждений площадок, не предусмотренных проектной документацией, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12954. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину элемента кровли для выполнения прочностных расчетов в ходе частичного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12955. На какой длине базы выполняется определение отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров емкостью до 5000 $м^3$ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12956. Какие рекомендуется учитывать нагрузки и воздействия при выполнении расчетов плавающей крыши резервуара на плаву и на опорных стойках согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12957. Какое значение предельно допустимого износа листов кровли по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12958. Какая рекомендуемая периодичность полного технического диагностирования для резервуаров РВС (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей), РВСП (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей и понтоном), РВСПА (резервуары вертикальные стальные с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов), РВСПК (резервуары вертикальные стальные с плавающей крышей), удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации более 20 лет, установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12959. Какое значение длины базы установлено для определения отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров

емкостью от 5000 до 50000 м^3 при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12960. Какая форма документа установлена для оформления результатов измерений толщин настила крыши резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12961. Какое количество точек измерений толщин воротников резервуара при проведении частичного технического диагностирования установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12962. Какие требования к длине базы установлены при определении отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров емкостью до 5000 м^3 согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12963. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек световых люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных

вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12964. На основе каких расчетных данных определяют остаточный ресурс элемента конструкции резервуара по скорости коррозии согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12965. Какое требование к уровню налива резервуара при проведении нивелирования окрайки (наружного контура днища) резервуара установлено согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12966. Какие параметры необходимо учитывать в расчете напряженно-деформированного состояния стенки (НДС) и днища резервуара для корректной оценки остаточного ресурса и планирования следующего технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12967. Какой процент износа считается предельно допустимым для листов кровли и днища резервуара по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12968. Какие виды расчетов необходимо выполнить для определения остаточного ресурса элемента резервуара по скорости коррозии согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12969. Какое количество точек измерения толщин люков, люков-лазов, световых и монтажных люков установлено для участков с максимальной коррозией

при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12970. Какого размера отверстия вырезают в настиле стационарной крыши для измерения толщины несущих конструкций в зонах с большими деформациями и общим коррозионным разрушением настила более 50% в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12971. На основании какого документа определяется срок дальнейшей безопасной эксплуатации резервуара по окончании установленного проектного срока эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации

по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12972. Какая величина уклона отмостки, обеспечивающая отвод воды в сторону кольцевого лотка, считается минимально допустимой при контроле состояния фундамента и отмостки резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12973. Какая форма документа установлена для оформления результатов измерений толщин окрайки днища резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12974. Для каких вертикальных цилиндрических резервуаров при частичном диагностировании устанавливается длина базы 350 мм для определения отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12975. Какой параметр учитывается при расчете напряженно-деформированного состояния стенки (НДС) и днища резервуара для корректной оценки остаточного ресурса и планирования следующего технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12976. Какой расчетный параметр определяется по результатам расчета на прочность и устойчивость стенки резервуара при определении остаточного

ресурса согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12977. По результатам каких расчетов определяют остаточный ресурс элемента конструкции резервуара с учетом интенсивности коррозионных процессов согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12978. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек люков и люков-лазов при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12979. Какое состояние работы подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, сигнализируется желтым цветом на экране автоматизированного рабочего места оператора согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12980. Какие рекомендуемые параметры защиты от пыли и влаги (IP) установлены для конструкций системы мониторинга технического состояния несущих конструкций резервуара (СМ), предназначенных для установки на открытом воздухе, согласно руководству по безопасности

«Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12981. Какое техническое решение для обеспечения проведения мониторинга герметичности днища в конструкции резервуара может применяться согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12982. Какой основной метод неразрушающего контроля используют для контроля качества сплошности металла при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12983. Какие локальные деформации необходимо учитывать при расчете напряженно-деформированного состояния стенки (НДС) и днища резервуара для корректной оценки остаточного ресурса и планирования следующего технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12984. В каком количестве точек на каждом листе нижних двух поясов проводится измерение толщины стенки резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12985. По каким программам производится техническое диагностирование резервуаров, сооруженных по проектам, нормам иностранных государств и резервуаров емкостью свыше 50 тыс. $м^3$, а также резервуаров с теплоизоляцией, резервуаров с защитной стенкой согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12986. Какой процент износа считается предельно допустимым для центральной части плавающей крыши по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12987. Какая форма документа предусмотрена для фиксации результатов измерений толщин люков, воротников, листов усиления, труб систем орошения и пожаротушения резервуара при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12988. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину элемента окрайки днища для выполнения прочностных расчетов в ходе частичного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12989. Какое минимальное количество замеров необходимо для измерений толщин и размеров элементов жесткости, не предусмотренных проектной документацией, при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12990. Какая величина принимается за действительную минимальную толщину элемента пояса для выполнения прочностных расчетов в ходе частичного технического диагностирования резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12991. Какой шаг измерений толщины внутренней части листов окрайки днища вдоль периметра резервуара установлен при проведении полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12992. Какой цветовой индикатор срабатывает на экране оператора при переходе параметров системы мониторинга несущих конструкций резервуара в состояние «ДОПУСТИМО» согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12993. Какой процент износа считается предельно допустимым для центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по

безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12994. Какой процент износа считается предельно допустимым для листов кровли и центральной части плавающей крыши по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12995. В каком количестве точек проводятся замеры толщин воротников при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12996. Какой максимальный процент предельно допустимого износа листов кровли, центральной части плавающей крыши, днища резервуара от величины, установленной в проектной документации, по измерениям наиболее изношенных частей рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12997. Какие участки центральной опорной стойки подлежат контролю толщины металла в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12998. Какая периодичность частичного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных с теплоизоляцией, вертикальных стальных с защитной стенкой, расположенные в районах с сейсмичностью не выше 9 баллов включительно по шкале MSK-64, и резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков при сроке эксплуатации более 20 лет рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

12999. При каком осредненном годовом числе циклов «заполнение-опорожнение» требуется расчет сварных соединений на малоцикловую усталость согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13000. В какой период после ввода резервуара в эксплуатацию рекомендуется ежегодно проводить нивелирование окрайки днища в абсолютных отметках и результаты заносить в журнал нивелирования окрайки днища согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13001. Какие дефекты и состояния резервуара служат основанием для его вывода из эксплуатации и последующего полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13002. Какие виды технического диагностирования рекомендуется проводить в плановом порядке для резервуаров в период эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13003. Какой процент износа считается предельно допустимым для центральной части плавающей крыши и днища резервуара по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13004. Какой процент износа считается предельно допустимым для центральной части понтона (плавающей крыши) по измерениям наиболее изношенных участков согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305

13005. Какая рекомендуемая периодичность частичного технического диагностирования для резервуаров вертикальных стальных с теплоизоляцией, вертикальных стальных с защитной стенкой, расположенных в районах с сейсмичностью не выше 9 баллов включительно по шкале MSK-64, и резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков при сроке эксплуатации более 20 лет установлена согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13006. Какой основной метод неразрушающего контроля используют для контроля качества сварных соединений при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13007. Какая минимальная степень защиты от пыли и влаги (IP) рекомендуется для элементов системы мониторинга (СМ), размещаемых на открытом воздухе, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13008. Какие критерии необходимо учитывать при расчете напряженно-деформированного состояния (НДС) стенки и элементов днища резервуара для определения остаточного ресурса и назначения срока следующего технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13009. В каком количестве точек проводят измерения толщины окрайки днища резервуара на каждом выступе согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13010. Какой итоговый документ оформляется по результатам капиллярного контроля сварных соединений элементов резервуара в ходе частичного

диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13011. Какое количество точек измерения толщин крышек люков установлено для участков с максимальной коррозией при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305

13012. Какое значение имеет зеленая индикация для программного обеспечения всех подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, отображаемая на автоматизированном рабочем месте оператора, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13013. В случае обнаружения дефектов, требующих ремонта, какое техническое диагностирование рекомендуется проводить согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13014. Каким итоговым документом оформляются результаты проведения нивелирования конструкций резервуара при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13015. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек люков-лазов и монтажных люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13016. Какой цвет индикации рекомендуется для предупредительных значений параметров системы мониторинга несущих конструкций резервуара (состояние «ТРЕБУЕТ ПРИНЯТИЯ МЕР») согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13017. Какое минимальное количество измерений толщины металла установлено для каждого листа третьего пояса в доступных для измерения зонах

при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13018. Каким итоговым документом оформляются результаты проведения геодезических работ при техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров

для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13019. Какие условия эксплуатации резервуара служат основанием для проведения поверочных расчетов узлов с учетом хрупкого разрушения при определении предельного состояния элементов конструкции согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13020. Какой предельно допустимый износ листов кровли рекомендуется для центральной части понтона (плавающей крыши), днища резервуара по измерениям наиболее изношенных частей согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13021. Какое значение длины базы установлено для определения отклонения приемо-раздаточных патрубков от горизонтальной плоскости для резервуаров емкостью до 5000 $м^3$ при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13022. Какой итоговый документ оформляется по результатам измерений толщин стенки согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13023. Какое минимальное количество измерений высоте каждого листа проводится на ремонтных вставках в стенку резервуара при проведении частичного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13024. В каком минимальном количестве точек проводится измерение толщины металла на ремонтных вставках в стенку резервуара по высоте каждого листа согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров
для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13025. Какой документ устанавливает срок дальнейшей безопасной эксплуатации резервуара после завершения проектного срока эксплуатации согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13026. Каким цветом кодируется состояние «ДОПУСТИМО» в интерфейсе программного обеспечения подсистем, входящих в состав системы мониторинга несущих конструкций резервуара, согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13027. По каким программам проводится техническое диагностирование особых категорий резервуаров (иностранные проекты, емкостью свыше 50 тыс. м³, теплоизоляция/защитная стенка) согласно руководству по

безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13028. В каком количестве точек проводятся измерения толщин в наиболее прокорродировавших местах крышек люков-лазов и световых люков при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13029. В каких зонах стационарной крыши вырезают отверстия размером 500х500 мм и измеряют толщины элементов несущих конструкций в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13030. Какая периодичность полного технического диагностирования для резервуаров РВС (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей), РВСП (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей и понтоном), РВСПА (резервуары вертикальные стальные с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов), РВСПК (резервуары вертикальные стальные с плавающей крышей), удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации более 20 лет, рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13031. Какая периодичность полного технического диагностирования для резервуаров РВС (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей), РВСП (резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей и понтоном), РВСПА(резервуары вертикальные стальные с купольной крышей и понтоном из алюминиевых сплавов), РВСПК (резервуары вертикальные стальные с плавающей крышей объемом от 0,1 до 50 тыс. $м^3$), удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации при сроке эксплуатации до 20 лет включительно, рекомендуется согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13032. Какие требования установлены к визуально-измерительному контролю (ВИК) уторного узла и прилегающих к нему зон основного металла в ходе полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13033. В каком случае не рекомендуется проводить внеплановое полное техническое диагностирование резервуаров согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13034. Каким образом осуществляется частичное техническое диагностирование резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13035. В каком количестве точек по периметру проводятся измерения толщины металла в наиболее прокорродировавших местах монтажных люков при частичном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13036. По какому критерию принимается решение о выводе резервуара из эксплуатации с целью его полного технического диагностирования согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?

13037. В каком количестве точек проводятся замеры толщин труб систем орошения и пожаротушения для оценки толщины металла при частичном техническом диагностировании резервуара согласно руководству по безопасности «Рекомендации по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.08.2023 № 305?