Что изменилось в вопросах экзамена для экспертов промышленной безопасности: перечни 2024 и 2026 годов

Источник: файлы, размещённые на сайте Ростехнадзора (gosnadzor.ru, раздел «Аттестация экспертов»). Перечень 2026 года: в приложении номер и дата распоряжения не заполнены. Перечень 2024 года: распоряжение Ростехнадзора от 10.12.2024 № 180-рп.

В перечне 2026 года 13 037 вопросов, из них 92 повторяются дважды (12 945 разных). В перечне 2024 года 11 650 вопросов, из них 6 повторов (11 644 разных). По сравнению с 2024 годом: без изменений 10 408, изменена формулировка или реквизиты акта 290, новых 2 247, исключено 946.

Сравнение выполнено редакцией «Стройсреды» программно: тексты нормализованы (регистр, пробелы, переносы, запись дат), изменённой считается формулировка со сходством от 85 %. Это расчёт редакции, а не официальные данные Ростехнадзора.

Правильные ответы Ростехнадзор не публикует: в перечне только формулировки вопросов.

Составлено: редакция «Стройсреды», stroy-sreda.ru, 27.11.2026.

Новые вопросы (2247)

Номер по перечню 2026 года.

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?

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?

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?

9474. Какая рекомендация к шлангам для слива или налива жидкостей в автои 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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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»?

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»?

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»?

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»?

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»?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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 однои 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 взрывои 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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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?

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 м²) 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 м^2) 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 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?

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 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?

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 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?

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 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?

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 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?

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 автои 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 $см^2/м^2$, согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утвержденному приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 № 454?

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 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?

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 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?

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 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?

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./км2, 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 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?

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 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?

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 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?

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?

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 воздушнопарового 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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 (воздушнопарового облака (ВПО) согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12734. Какое событие следует за смешением паров углеводорода с воздухом и образование топливно-воздушной смесивоздушно-парового облака в типовом для установки пиролиза сценарии 8 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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 паровогооблака в зону нахождения источника зажигания согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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 С2 - С3) в типовом для установки пиролиза сценарии 10 согласно руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазоперерабатывающей, нефтеи газохимической промышленности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 414?

12780. Какое событие следует за 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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 топливновоздушной 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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, нефтеи 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?

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

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 визуальныйизмерительный 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 –450С, 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. м3), 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. м3, 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?

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 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?

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 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?

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 м3 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. 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?

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 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?

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. м^3, 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. м3), 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?

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?

Исключённые вопросы (946)

Номер по перечню 2024 года (распоряжение № 180-рп).

1. В каких целях разрабатывается декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

13. Каким документом подтверждается соответствие построенных, реконструированных опасных производственных объектов требованиям технических регламентов и проектной документации по результатам проведения государственного строительного надзора в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности?

17. Какая организация финансирует расходы на техническое расследование причин аварии на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

39. В каком случае лицензия на определенный вид деятельности может быть аннулирована решением суда в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»?

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

63. Какая организация осуществляет ведение реестра заключений экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

68. При регистрации в каком реестре осуществляется присвоение класса опасности опасному производственному объекту согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

109. К какому виду исполнения 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, относятся стальные трубы, у которых основной металл и сварной шов трубы обеспечивают требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором при 0 °С и ударной вязкости на образцах с U-образным концентратором при минус 40 °С и требования по доле вязкой составляющей в изломе образца из основного металла при 0°С?

110. К какому виду исполнения 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, относятся стальные трубы, у которых основной металл и сварной шов трубы обеспечивают требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором при минус 20 °С и ударной вязкости на образцах с U-образным концентратором при минус 60 °С и требования по доле вязкой составляющей в изломе образца из основного металла при минус 20 °С?

112. К какому типу 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, относятся прямошовные трубы диаметром 530-1420 мм, сваренные дуговой сваркой под флюсом с одним или двумя продольными швами?

113. К какому типу 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, относятся прямошовные трубы диаметром 114-530 мм, сваренные высокочастотной сваркой с одним продольным швом?

117. Стальные трубы какого диаметра относятся к прямошовным трубам первого типа по способу изготовления 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?

118. Какие виды исполнений изготовления стальных труб установлено 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?

119. Укажите размеры стальных труб немерной 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.

120. Какими должны быть предельные отклонения по длине мерных стальных 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?

121. Каким должен быть максимальный минусовой допуск для стальных труб типов 2 и 3 из стали контролируемой прокатки 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?

132. Какой должна быть максимальная пластическая деформация металла стенки труб типа 3 при экспандировании 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?

133. В каком объеме проводят неразрушающий контроль качества сварного соединения стальных труб 2 и 3 типа после гидравлических испытаний 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?

134. Каким образом определяют долю вязкой составляющей в изломе образца при испытании основного металла труб падающим грузом 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?

136. Каким методом определяют качество поверхности стальной 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?

176. При какой температуре 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, основной металл и сварной шов трубы хладостойкого исполнения должны обеспечивать требования по ударной вязкости на образцах с V-образным концентратором?

178. В каком объеме проводятся гидравлические испытания труб типа 1 диаметром до 219 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?

180. Какие показатели качества не определяются для каждой трубы при проведении приемо-сдаточных испытаний 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?

191. С какой выдержкой проводят испытания гидравлическим давлением стальных труб магистральных трубопроводов диаметром до 426 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?

212. Имеет ли право поставщик уменьшить или прекратить поставку газа в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, при несоблюдении потребителем условий договора согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

220. Обязаны ли организации-собственники систем газоснабжения обеспечить недискриминационный доступ любым организациям, осуществляющим деятельность на территории Российской Федерации, к свободным мощностям принадлежащих им газотранспортных и газораспределительных сетей, согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

221. Подлежат ли сносу здания, строения и сооружения, построенные ближе установленных строительными нормами и правилами минимальных расстояний до объектов систем газоснабжения, согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

258. Какие требования предъявляются к качеству прихваток и сварных соединений креплений, сборочных и монтажных приспособлений при сборке и сварке монтажных соединений стальных конструкций, определяемому внешним осмотром и измерениями, 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?

269. Какое требование применимо к креплению стеновых сэндвич-панелей к металлическим конструкциям (колоннам, ригелям) 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?

270. Какое требование применимо к креплению сэндвич-панелей к железобетонным конструкциям (колоннам) 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?

271. С каким диаметром стержня рекомендуется применять самонарезающие винты при выполнении соединений стальных несущих и ограждающих конструкций на самонарезающих винтах и комбинированных заклепках 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?

274. Из какого материала проектируются мембранные покрытия при монтаже стальных конструкций зданий и сооружений 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?

275. Каким образом выполняется проектное закрепление полотнищ мембранных покрытий между собой 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?

284. В каком случае может применяться метод укладки бетонной смеси бункерами 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?

285. В каком случае следует применять метод втрамбовывания бетонной смеси 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?

286. В каком случае следует применять метод напорного бетонирования путем непрерывного нагнетания бетонной смеси при избыточном давлении 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?

287. В каком случае следует применять метод бетонирования путем укатки малоцементной жесткой бетонной смеси 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?

309. Каким образом обеспечивается безопасность зданий и сооружений в процессе 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»?

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

852. На какое давление должны быть опрессованы выкидные линии после концевых задвижек для противовыбросового оборудования, рассчитанного на давление до 210 кгс/см² (21 МПа), после монтажа превенторной установки или спуска очередной обсадной колонны согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

866. Какая характеристика соответствует первой стадии (линии) защиты контроля за скважиной согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

867. Какой верхний предел диапазона измерений должны иметь манометры, устанавливаемые на блоках дросселирования и глушения, согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

868. На каком минимальном расстоянии от устья скважины должен быть установлен основной пульт управления превенторами и гидравлическими задвижками согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1033. Какое количество шаровых кранов необходимо иметь на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением, сероводородсодержащих пластов согласно РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.1998 № 80?

1123. Какие требования предъявляются к установке запорной арматуры номинальным диаметром DN 400 и более магистральных трубопроводов в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденными приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520?

1251. На какой срок принимается решение о консервации объекта капитального строительства в случае необходимости приостановления строительства (реконструкции) согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»?

1252. Какой организацией принимается решение о консервации объекта капитального строительства (за исключением объекта государственной собственности) согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»?

1253. Какой организацией определяется объем и содержание технической документации после принятия решения о консервации объекта капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

1353. Какие из перечисленных сведений не содержатся в решении о консервации объекта капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

1357. Какие из перечисленных работ не входят в состав работ по консервации объекта капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

1358. Какое определение «технической документации на консервацию объекта капитального строительства» является верным в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

1359. Какие мероприятия влечет за собой внесение заказчиком (застройщиком) изменений в ранее подготовленную проектную документацию объекта в случае возобновления строительства (реконструкции) на ранее законсервированном объекте капитального строительства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении Правил проведения консервации объекта капитального строительства»?

1408. В каком документе при консервации объекта капитального строительства должен быть определен перечень работ по консервации объекта согласно установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2011 № 802 «Об утверждении правил консервации объекта капитального строительства» требований?

1409. Какое определение термина «назначенный ресурс» 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?

1410. Какое определение термина «назначенный срок службы» 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?

1412. Какие машины и (или) оборудование подлежат оценке соответствия 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?

1416. На какие машины и оборудование распространяется ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденный решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1420. Какое определение «обоснования безопасности» 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?

1423. Каким показателем не обеспечивается уровень безопасности машин и оборудования, соответствующий установленному при разработке (проектировании) риску, 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?

1426. В какой форме не подлежат оценке соответствия машины и (или) оборудование, выпускаемые в обращение на единой таможенной территории Таможенного союза, требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденным решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

1427. Какая из форм оценки соответствия не применяется для машин и (или) оборудования, выпускаемых на единой таможенной территории Таможенного союза, 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?

1429. Какой срок действия декларации соответствия установлен 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?

1480. В каком случае декларация промышленной безопасности эксплуатируемого объекта не разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1483. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся убытки третьих лиц от недополученной ими прибыли в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1484. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся убытки в результате повреждения имущества третьих лиц в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1485. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся затраты на компенсации и мероприятия вследствие гибели персонала и третьих лиц в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1486. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся убытки, вызванные уплатой различных неустоек, штрафов, пени в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1488. Какие затраты из перечисленных не являются составляющей экономического ущерба от аварии на опасном производственном объекте согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1489. Какие из перечисленных затрат относятся к понятию «социально-экономические потери», которые возникают в результате аварии на опасном производственном объекте, в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1490. Какое определение «косвенного ущерба», полученного вследствие аварии на опасном производственном объекте, является верным согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1503. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы декларации промышленной безопасности, разрабатываемой в составе документации на техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, и декларации промышленной безопасности, разрабатываемой вновь, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1505. Какой организацией осуществляется ведение реестра деклараций промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

1506. Для каких целей не применяется РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1507. Для каких процессов оценка ущерба аварий на опасных производственных объектах не является основой в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1508. Для каких процессов оценка ущерба аварии на опасном производственном объекте не является необходимым составляющим элементом в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1509. Какой из приведенных показателей не включается в структуру ущерба от аварий опасных производственных объектов в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1510. Какая из приведенных формул является верной для подсчета ущерба от аварии на опасных производственных объектах в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1511. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) основных фондов (производственных и непроизводственных) в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1512. К какой составляющей ущерба от аварии на опасном производственном объекте относятся потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) товарно-материальных ценностей (продукции, сырья и т. п.) в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1513. Какая из приведенных формул является верной для подсчета прямых потерь от аварии на опасных производственных объектах в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1514. Какая из приведенных формул является верной для подсчета затрат на локализацию/ликвидацию и расследование аварии согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1515. Какие материальные ценности (здания и сооружения, оборудование, продукция и т.д.) считаются «поврежденными» в соответствии с РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

1516. Какая процедура из перечисленных не является результатом предоставления государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

1517. В течение какого срока со дня регистрации надлежащим образом оформленных заявительных документов должно быть осуществлено внесение (отказ во внесении, внесение изменений) декларации промышленной безопасности в Реестр согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

1518. В течение какого срока со дня регистрации соответствующего заявления должно быть осуществлено исключение декларации промышленной безопасности из Реестра согласно «Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра деклараций промышленной безопасности», утвержденному приказом Ростехнадзора от 23.06.2014 № 257?

1519. В течение какого срока со дня регистрации заявления о предоставлении сведений должно быть осуществлено предоставление выписки из Реестра (справки об отсутствии запрашиваемых сведений)?

1638. Укажите неверное утверждение в отношении расчетов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов в соответствии с основными положениями расчета ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1639. Какие виды нагрузок следует учитывать при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1640. Какой ситуации соответствуют систематические и случайные нагрузки при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1641. Какой ситуации соответствуют исключительные нагрузки при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1642. Какой вид нагрузок вызван силами тяжести элементов крана и груза, ускорениями и замедлениями массы груза и элементов конструкции крана, а также выполнением краном дополнительных операций, предусмотренных технологией работ, в соответствии с основными положениями расчетов кранов и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1643. Какой вид нагрузок обусловлен метеорологическими факторами (ветровыми нагрузками в рабочем состоянии, снеговыми и гололедными нагрузками, температурными воздействиями) в соответствии с основными положениями расчетов кранов и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1644. Какой вид нагрузок возникает в процессе монтажа и транспортирования крана в соответствии с основными положениями расчетов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1645. По какому методу рекомендуется рассчитывать металлические конструкции крана в соответствии с основными положениями расчетов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1646. Какое количество групп предельных состояний устанавливается в соответствии с методом предельных состояний при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1647. Каким условием характеризуются предельные состояния по исчерпанию конструкцией несущей способности в соответствии с методом предельных состояний при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1648. Каким условием характеризуются предельные состояния 2 группы (по достижению условий, нарушающих нормальную эксплуатацию) при расчете металлических конструкций консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов по методу предельных состояний согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1649. Какой показатель влияет на расчетную зависимость первого предельного состояния (по исчерпанию конструкцией несущей способности) при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов в соответствии с методом предельных состояний ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1650. Какой показатель влияет на расчетную зависимость предельного состояния по достижению условий, нарушающих нормальную эксплуатацию, в соответствии с методом предельных состояний при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1651. Какой показатель влияет на расчетную зависимость в соответствии с методом допускаемых напряжений при расчете консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1652. Какой параметр влияет на основную расчетную зависимость для расчетов на прочность и сопротивление усталости в соответствии с основными положениями расчетов механизмов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1653. Какой параметр влияет на допускаемое напряжение, используемое для определения основной расчетной зависимости для расчетов на прочность и сопротивление усталости механизмов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов, согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1654. Какой параметр влияет на значение коэффициента запаса прочности в соответствии с основными положениями расчетов механизмов консольных кранов и кранов мостового типа и их элементов ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1655. На какое количество классов ответственности подразделяются консольные краны и краны мостового типа для учета степени ответственности кранов и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом, согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1656. К какому классу ответственности относятся краны и элементы конструкции нормальной ответственности в соответствии с основными положениями расчетов консольных кранов и кранов мостового типа ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденного постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1657. К какой степени ответственности относятся транспортно-технологические краны металлургического производства в соответствии с их классификацией для учета степени ответственности консольных кранов и мостового типа и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1658. К какой степени ответственности относится несущая металлоконструкция кранов атомных энергетических объектов в соответствии с их классификацией для учета степени ответственности консольных кранов и мостового типа и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1665. К какой степени ответственности относятся механизмы подъема груза кранов, транспортирующих особо опасный груз, в соответствии с их классификацией для учета степени ответственности кранов и их элементов, а также последствий, связанных с их возможным отказом, согласно ГОСТ 28609-90 «Государственный стандарт союза ССР. Краны грузоподъемные. Основные положения расчета», утвержденному постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 05.07.1990 № 2111?

1908. В каком случае следует применять метод бетонирования вертикально перемещаемой трубы (ВПТ) 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?

1909. В каком случае следует применять инъекционный и вибронагнетательный метод бетонирования 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?

1911. Какой тип бессварочного соединения стержней арматуры 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?

1912. Какой документ составляется по результатам приемочного визуального контроля арматурных конструкций и по результатам оценки качества сварных или механических соединений арматуры 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?

2350. Укажите неверное утверждение в отношении области применения ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.

2353. Укажите верное определение «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.

2355. Допускается ли к выпуску в обращение на рынке государств-членов Таможенного союза оборудование, соответствие которого не подтверждено требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2356. Какое решение является верным при невозможности достижения технических характеристик машины и (или) оборудования, определяющих допустимый риск, путем изменения проекта, а также при экономической нецелесообразности согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2357. Какие указания включаются в руководство (инструкцию) по эксплуатации 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?

2358. Какие из перечисленных данных включаются в идентификационную надпись 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?

2359. Допускается ли вносить изменения в конструкции машины и (или) оборудования в процессе их ремонта согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2360. Допускается ли эксплуатация отремонтированных машин и (или) оборудования, не отвечающих требованиям проектной (конструкторской) документации, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2361. В каком документе должны быть установлены рекомендации по безопасной утилизации 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?

2362. Должны ли быть определены в руководстве (инструкции) по эксплуатации меры для предотвращения использования не по назначению машины и (или) оборудования после достижения назначенного ресурса или назначенного срока службы 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?

2363. Подлежат ли машины и (или) оборудование, бывшие в эксплуатации или изготовленные для собственных нужд их изготовителей, подтверждению соответствия требованиям ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденного решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2364. В какой форме не осуществляется подтверждение соответствия машин 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?

2365. В отношении каких машин и (или) оборудования проводится сертификация (подтверждение соответствия) согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2366. Укажите неверное утверждение в отношении форм подтверждения соответствия машин 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.

2375. Для каких машин в руководстве (инструкции) по эксплуатации не должны указываться полное среднеквадратичное значение корректированного виброускорения, действующего на персонал, и параметры неопределенности оценки этого значения согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2377. Какое определение «оборудования» 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?

2378. В каком случае в обязательном порядке должна проводиться оценка риска применения машин и (или) оборудования, значение которого не должно быть выше допустимого, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2472. В соответствии с каким документом должны укомплектовываться машины и (или) оборудование необходимыми приспособлениями и инструментом для осуществления безопасных регулировок, технического обслуживания и применения по назначению согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2477. В каком документе указывается применение креплений, предусматривающих устойчивость в рабочих условиях машины и (или) оборудования, обеспечивая использование без опасности их опрокидывания, падения или неожиданного перемещения, согласно ТР ТС 010/2011 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования», утвержденному решением комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823?

2479. Допускается ли эксплуатация машины и (или) оборудования, если невозможно их оборудование средствами, предотвращающими закрытие персонала внутри 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?

2553. Какое число расчетных ситуаций выделяют при расчете 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?

2554. Какая ситуация относится к установившейся при расчете 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?

2555. Какая ситуация относится к переходной при расчете 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?

2556. Какая из расчетных ситуаций при расчете конструкций характеризуется исключительными условиями работы сооружения, которые могут привести к существенным социальным, экологическим и экономическим потерям, 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?

2557. Какое состояние относится к первой группе предельных состояний 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?

2558. Какое состояние относится к второй группе предельных состояний 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?

2561. Расчет конструкций и оснований сооружений какого класса рекомендуется проводить на основе результатов специальных теоретических, апробированных численных и экспериментальных исследований, проводимых на моделях или натурных конструкциях, 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?

2562. Для зданий и сооружений какого класса не проводится расчет на прогрессирующее обрушение 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?

2563. На сколько групп подразделяются нагрузки и воздействия 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?

2564. Какие нагрузки и воздействия на строительные объекты относятся к постоянным 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?

2565. На какие подгруппы делятся особые нагрузки и воздействия 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?

2566. На какие группы в зависимости от ответной реакции строительного объекта подразделяются нагрузки и воздействия 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?

2567. Укажите неверное утверждение в отношении нормативных и расчетных нагрузок, 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.

2572. Укажите неверное утверждение в отношении свойств строительных материалов и грунтов, 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.

2573. Какое минимальное значение коэффициента надежности по ответственности установлено для класса сооружений КС-3 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?

2574. Какое минимальное значение коэффициента надежности по ответственности установлено для класса сооружений КС-2 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?

2575. Какое минимальное значение коэффициента надежности по ответственности установлено для класса сооружений КС-1 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?

2576. Каким следует принимать коэффициент надежности по ответственности для зданий высотой более 250 м и большепролетных сооружений (без промежуточных опор) с пролетом более 120 м 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?

2577. Для зданий и сооружений какого класса, имеющих повышенный уровень ответственности, должны предусматриваться научно-техническое сопровождение при проектировании, изготовлении и монтаже конструкций, а также их технический мониторинг при возведении и эксплуатации 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?

2581. К какому классу относятся здания и сооружения особо опасных и технически сложных 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?

2582. К какому классу зданий и сооружений относятся все сооружения, при проектировании и строительстве которых используются принципиально новые конструктивные решения и технологии, которые не прошли проверку в практике строительства и эксплуатации, 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?

2583. Тоннели и трубопроводы какой протяженности относятся к классу зданий и сооружений КС-3 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?

2584. Строительные объекты какой высоты относятся к классу зданий и сооружений КС-3 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?

2585. Пролетные строения мостов с каким пролетом относятся к классу зданий и сооружений КС-3 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?

2586. Большепролетные покрытия строительных объектов с каким пролетом относятся к классу зданий и сооружений КС-3 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?

2587. Строительные объекты с заглублением подземной части на какую глубину относятся к классу зданий и сооружений КС-3 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?

2910. Какие опасные производственные объекты, на которых хранятся, получаются, используются и транспортируются взрывчатые вещества, подлежат обязательному декларированию промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

3019. Какие рекомендации необходимо выполнить перед разработкой обоснования безопасности на стадии разработки проектной документации или на стадии разработки технического задания согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3020. В каких целях рекомендуется применять результаты проведенного анализа имеющегося опыта и нормативной базы в отношении конкретного опасного производственного объекта нефтегазового комплекса или его аналогов перед разработкой обоснования безопасности согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3021. Каким образом рекомендуется определять технические решения применительно к опасному производственному объекту нефтегазового комплекса при разработке обоснования безопасности согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3022. Каким образом рекомендуется относить каждое требование обоснования безопасности, касающееся отступления от требований промышленной безопасности, установленных конкретными Федеральными нормами и правилами, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3023. Каким образом рекомендуется разделять в обосновании безопасности требования, дополнительные к установленным или отсутствующие в Федеральных нормах и правилах и отражающие особенности эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3024. Требования какой документации не используются для обоснования достаточности принятых мер, компенсирующих отступления или недостающие требования промышленной безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3025. В каком документе учитываются результаты анализа риска, выполненного в обосновании безопасности для опасных производственных объектов нефтегазового комплекса I и II классов опасности, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3026. Какие данные не указываются в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3027. Какие данные указываются в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3028. Какие сведения из перечисленных не указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3029. Какие сведения из перечисленных указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3030. Для каких сведений из перечисленных следует предусмотреть место на титульном листе для последующего внесения сведений в случае, если обоснование безопасности разрабатывается для опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, не зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3031. Для каких сведений из перечисленных не следует предусматривать место на титульном листе для последующего внесения сведений в случае, если обоснование безопасности разрабатывается для опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, не зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3032. Какой раздел из перечисленных не соответствует требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и не включается в документ согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3033. Какой раздел из перечисленных соответствует требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и включается в документ согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3034. Какие данные включаются в раздел «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3035. Какие данные не включаются в раздел «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3036. Какие данные включаются в раздел «Результаты оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3037. Какие данные не включаются в раздел «Результаты оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3038. Какие данные включаются в раздел «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3039. Какие данные не включаются в раздел «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3040. Какие данные включаются в раздел «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3041. Какие данные не включаются в раздел «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3042. Какие обязательные разделы установлены в обосновании безопасности в соответствии с требованиями к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3043. Допускается ли включать иные структурные элементы (дополнительные разделы) в структуру обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3044. В каком порядке рекомендуется включать в оглавление обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса наименования всех разделов и подразделов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3045. Какие данные не приводятся в подразделе «Сведения о заказчике (застройщике), генеральной проектной организации, разработчике обоснования безопасности» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3046. Какие данные не приводятся в подразделе «Область применения» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта (ОПО) нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3047. Какие данные не приводятся в подразделе «Описание опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и условий его строительства и эксплуатации» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3048. Какие данные не рекомендуется использовать для обоснования безопасных расстояний, параметров противоаварийной защиты, размещения зданий, сооружений и запорной арматуры в подразделе «Описание методологии анализа опасностей и оценки риска аварии и связанной с ней угрозы, исходные предположения для проведения анализа риска аварии и связанной с ней угрозы» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3049. Описание каких методов не приводится в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3050. Какие данные должна выявлять совокупность общих и специальных методов анализа условий безопасной эксплуатации, описываемая в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3051. Какие показатели должна позволять идентифицировать совокупность общих и специальных методов анализа условий безопасной эксплуатации, описываемая в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3052. Какие данные для оценки достаточности компенсирующих мероприятий при отступлении, недостаточности или отсутствии требований промышленной безопасности не рекомендуется включать в подраздел «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3053. Какие данные не рекомендуется приводить в подразделе «Результаты идентификации опасности, в том числе по проведению анализа опасностей отклонений технологических параметров от регламентных» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3054. Какие данные рекомендуется приводить в подразделе «Результаты оценки риска аварии и связанной с ней угрозы» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3055. Какие факторы из перечисленных относятся к наиболее значимым факторам риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3056. Какие факторы из перечисленных не относятся к наиболее значимым факторам риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3057. Какую информацию рекомендуется представлять в подразделе «Сведения о режимах нормальной эксплуатации опасного производственного объекта с указанием предельных значений параметров эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3058. Какие сведения не рекомендуется включать в подраздел «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3059. Какие решения не рекомендуется представлять в подразделе «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3060. Данные какой документации рекомендуется использовать при составлении подраздела «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3061. Какие данные рекомендуется привести в подразделе «Определение набора параметров и выбор основных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3062. Какие значения показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта рекомендуется рассматривать в качестве критериев обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований Федеральных норм и правил в подразделе «Определение набора параметров и выбор основных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3063. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Сравнение значений выбранных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта с критериями обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований Федеральных норм и правил» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3064. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Обоснование решения о безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3065. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Обоснование решения о безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО)» является неверным и не соответствует требованиям Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3066. Какие данные рекомендуется привести в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3067. Какие данные не рекомендуется приводить в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3068. В какой форме рекомендуется приводить информацию, представляемую в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3069. Какими результатами рекомендуется обосновывать достаточность мероприятий, компенсирующих отступления от требований, недостающие или отсутствующие требования Федеральных норм и правил (ФНП) в подразделе «Перечень и обоснование достаточности мероприятий, компенсирующих отступления от требований ФНП» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3070. Какими результатами не рекомендуется обосновывать достаточность мероприятий, компенсирующих отступления от требований, недостающие или отсутствующие требования Федеральных норм и правил (ФНП), представляемых в подразделе «Перечень и обоснование достаточности мероприятий, компенсирующих отступления от требований ФНП» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3071. Какое определение аварийной ситуации является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3072. Какому термину соответствует ситуация, предшествующая возникновению аварии с возможностью дальнейшего ее развития, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3073. Какое определение анализа риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3074. Какому термину соответствует взаимосвязанная совокупность научно-технических методов исследования опасностей возникновения, развития и последствий возможных аварий для обеспечения промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3075. Какое определение идентификации опасностей является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3076. Какому термину соответствуют выявление источников возникновения аварий и определение соответствующих им типовых сценариев аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3077. Какое определение качественной оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3078. Какому термину соответствует описание качественных характеристик и признаков возможности возникновения и соответствующей тяжести последствий реализации аварии для жизни и здоровья человека, имущества и окружающей среды согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3079. Какое определение количественной оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3080. Какому термину соответствует определение значений числовых характеристик случайной величины ущерба (человеку, имуществу и окружающей среде) от аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3081. Какие значения оцениваются в количественной оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3082. Какое определение мер безопасности (барьеров безопасности) является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3083. Какому термину соответствуют организационные и технические меры обеспечения промышленной безопасности и (или) мероприятия, компенсирующие отступления от требований Федеральных норм и правил, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3084. Какое определение опасности аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3085. Какому термину соответствует возможность причинения ущерба человеку, имуществу и (или) окружающей среде вследствие разрушения сооружений и (или) технических устройств, взрыва и (или) выброса опасных веществ на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3086. Какое определение оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3087. Какому термину соответствуют описание и определение качественных и количественных характеристик опасности аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3088. Какое определение поражающих факторов аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3089. Какому термину соответствуют физические процессы и явления, которые возникают при разрушении сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемых взрыве и (или) выбросе опасных веществ, и определяют термическое, барическое и иное энергетическое воздействие, поражающее человека, имущество и окружающую среду, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3090. Какое определение типового сценария аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3091. Какому термину соответствует сценарий аварии после разрушения отдельного сооружения и (или) технического устройства, а также возникновения неконтролируемого взрыва и (или) выброса опасных веществ из единичного технологического оборудования (блока) с учетом регламентного срабатывания имеющихся систем противоаварийной защиты, локализации аварии и противоаварийных действий персонала согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3092. Какое определение угрозы аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3093. Какому термину соответствует актуализированная опасность аварии, характеризующая непосредственно предаварийное состояние опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3094. В каких случаях наступает угроза аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3095. Какое определение ущерба от аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3096. Какому термину соответствуют потери (убытки) в производственной и непроизводственной сферах жизнедеятельности человека, а также в негативном изменении окружающей среды, причиненные в результате аварии на опасном производственном объекте и исчисляемые в натуральной (денежной) форме, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

3373. Какое требование к определению ущерба от аварий на опасных производственных объектах является неверным и противоречит РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

3374. Какой из показателей относится к прямым потерям согласно структуре определения ущерба от аварий на опасных производственных объектах согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

3445. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран железнодорожный» при классификации грузоподъемного крана по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3449. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мачтовый» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3450. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран переставной» при классификации грузоподъемных кранов по возможности передвижения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3467. Какое из перечисленных определений соответствует термину «скорость изменения вылета» как одной из скоростей рабочих движений грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3484. Какое из перечисленных определений соответствует термину «мост» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3485. Какое из перечисленных определений соответствует термину «радиус закругления» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3507. Какое из перечисленных определений соответствует термину «момент грузовой» согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3513. Какое из перечисленных определений соответствует термину «скорость посадки» как одной из скоростей рабочих движений грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3526. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран кабельный мостовой» при классификации грузоподъемного крана по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3543. Какое из перечисленных определений соответствует термину «подход» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3552. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран кабельный» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3554. Какое из перечисленных определений соответствует термину «портал» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3572. Какое из перечисленных определений соответствует термину «механизм передвижения крана» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3592. Какое из перечисленных определений соответствует термину «тележка ходовая балансирная» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3610. Какое из перечисленных определений соответствует термину «стрела» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3616. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран самоходный» при классификации грузоподъемных кранов по возможности передвижения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3621. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран плавучий» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3623. Какое из перечисленных определений соответствует термину «база выносных опор» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3628. Какое из перечисленных определений соответствует термину «платформа поворотная» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3629. Какое из перечисленных определений соответствует термину «колонна» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3642. Какое из перечисленных определений соответствует термину «опора выносная» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3644. Какое из перечисленных определений соответствует термину «база» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3668. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран кабельного типа» при классификации грузоподъемного крана по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3673. Какое из перечисленных определений соответствует термину «пролет» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3678. Какое из перечисленных определений соответствует термину «таль» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3699. Какое из перечисленных определений соответствует термину «давление колеса» согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3700. Какое из перечисленных определений соответствует термину «расстояние между выносными опорами» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3704. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мульдозавалочный» при классификации грузоподъемных кранов по виду грузозахватного органа согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3714. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мостовой» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3752. Какое из перечисленных определений соответствует термину «механизм подъема» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3755. Какое из перечисленных определений соответствует термину «вылет» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3756. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран-штабелер» при классификации грузоподъемного крана по виду грузозахватного органа согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3761. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран мостового типа» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3766. Какое из перечисленных определений соответствует термину «уровень стоянки крана» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3768. Какое из перечисленных определений соответствует термину «блок (канатный)» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3772. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран козловой» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3773. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран стреловой самоходный» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3777. Какое из перечисленных определений соответствует термину «диапазон подъема» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3780. Какое из перечисленных определений соответствует термину «высота подкранового пути» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3809. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран радиальный» при классификации грузоподъемных кранов по возможности перемещения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3830. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран портальный» при классификации грузоподъемных кранов по конструкции согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3837. Какое из перечисленных определений соответствует термину «наименьший радиус поворота» как одному из параметров грузоподъемного крана, связанных с подкрановыми путями, согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3857. Какое из перечисленных определений соответствует термину «частота вращений» как одной из скоростей рабочих движений грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3858. Какое из перечисленных определений соответствует термину «балласт» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3873. Для каких целей предназначены входящие в газораспределительную систему организационно и экономически взаимосвязанные объекты согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»?

3891. Какое из перечисленных определений соответствует термину «тележка грузовая» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3894. Какое из перечисленных определений соответствует термину «лебедка» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3911. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран самоподъемный» при классификации грузоподъемных кранов по возможности передвижения согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3912. Какое из перечисленных определений соответствует термину «габарит задний» как линейному параметру грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3920. Какое из перечисленных определений соответствует термину «полиспаст» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3939. Какое из перечисленных определений соответствует термину «противовес» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3943. Какое из перечисленных определений соответствует термину «кран полноповоротный» при классификации грузоподъемных кранов по степени поворота согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3954. Какое из перечисленных определений соответствует термину «башня» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3955. Какое из перечисленных определений соответствует термину «ходовое устройство» как одному из узлов грузоподъемного крана согласно ГОСТ 27555-87 «Государственный стандарт Союза ССР. Краны грузоподъемные. Термины и определения», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 24.12.1987 № 4926?

3972. Каким должно быть расстояние между отдельными машинами в группе при компоновке вертикальных круглых щеточных машин группами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

3974. На каком расстоянии друг от друга должны размещаться мостики для прохода людей через конвейеры в производственных помещениях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4004. Какой шириной должны быть проходы у башмака нории с трех сторон, подлежащих обслуживанию, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4009. Какое требование к устройству выходов при длине транспортного тоннеля более 120 м установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4011. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на подогревателях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4022. В каком случае допускается установка норийных труб со стороны выпуска зерна у сепараторов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4026. Какое требование к хранению влажного и сырого зерна в накопительных емкостях установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4041. Какими должны быть проходы со стороны зольников в топочных помещениях стационарных зерносушилок с топками, работающими на твердом топливе, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4044. На какой высоте от башмака нории должны быть установлены датчики подпора согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4047. Каким образом определяются диаметры (площади) проходных сечений взрыворазрядителей для оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4053. Какое требование к размещению помещений категорий А и Б в подвальных и цокольных этажах является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4071. На фильтр-циклонах с каким свободным объемом допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4073. На каком расстоянии друг от друга должны размещаться мостики для прохода людей через конвейеры в галереях и на эстакадах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4074. Какой высотой следует предусматривать решетчатые ограждения из несгораемых материалов на кровле по периметру наружных стен рабочих и других зданий и сооружений высотой до верха карниза или парапета свыше 10 м, на крыше которых установлено оборудование, требующее обслуживания, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4105. Какие данные отражаются в технологическом регламенте производственных процессов на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4123. Какие требования предъявляются к молотковым дробилкам согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4135. Какой должна быть площадь легкосбрасываемых конструкций на 1,0 м³ объема помещения категории Б при отсутствии расчетных данных согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4138. Какой наружный диаметр должны иметь вертикальные колонны, установленные в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4149. Какой шириной должны быть поперечные и продольные проходы, связанные непосредственно с эвакуационными выходами на лестничные клетки или в смежные помещения, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4151. Какое требование к хранению влажного и сырого зерна в силосах элеватора и складах силосного типа установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4157. Какое требование к заглублению норийных башмаков в приямки является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4160. Какой должна быть высота складских помещений с плоскими полами для беспрепятственного перемещения передвижных транспортных машин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4170. Какой шириной должны быть поперечные и продольные проходы между отдельными машинами и станками согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4176. Какое требование к отводящим трубопроводам взрыворазрядителей для оборудования является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4182. Какие сведения в содержании вводной части заключения экспертизы промышленной безопасности 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?

4189. С какой толщиной стенок необходимо использовать стальные сварные трубы круглого сечения в качестве отводящих трубопроводов взрыворазрядителей для оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4208. Какой должна быть площадь легкосбрасываемых конструкций на 1,0 м³ объема помещения категории А при отсутствии расчетных данных согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4209. Какой должна быть высота производственных помещений от пола до низа выступающих конструкций перекрытия (покрытия) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4243. Какое требование к устройству трасс конвейеров, размещенных в галереях, имеющих наклон пола к горизонту 6 - 12°, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4249. Какое требование к норийным трубам для защиты норий от разрушения при отсутствии расчетных данных установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4250. Какой шириной должны быть проходы с боковых сторон ситовеечных машин согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4257. При каком условии осуществляется внесение изменений в технологический регламент и схемы размещения оборудования, средств дистанционного автоматизированного управления, блокировки, контроля и противоаварийной защиты, производственной и аварийной сигнализации, оповещения об аварийных ситуациях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4260. При каком условии допускается вывод взрыворазрядителей в производственное помещение согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4281. Какое требование к конструкции вальцового станка со сплошной бочкой мелющих вальцов является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4288. Какое требование к содержанию заключения 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?

4295. В производственных помещениях каких категорий по взрывопожарной и пожарной опасности предусматриваются наружные легкосбрасываемые конструкции согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4298. Какой должна быть высота проходов для конвейеров, установленных в галереях, тоннелях и на эстакадах, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4302. Какое требование к аварийному останову конвейера является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4305. Какой должна быть высота пирамидальных решеток для складов с непроходной галереей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4326. Какое допустимое значение перекоса общих осей поверхностей цапф (диаметром 65 мм) мелющих вальцов в каждой половине вальцового станка установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4328. Какие данные должны быть графически отражены в технологической схеме производства объектов хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4340. Какое требование к транспортированию отходов производства установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4342. Какой шириной должен быть проход для всех сепараторов со стороны выпуска зерна согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4350. Каким образом должен осуществляться останов нории согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4355. Какой шириной должны быть проходы для обслуживания ленточных и цепных конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4368. Какие требования предъявляются к системам локализации взрывов на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4374. Для конвейеров какой длиной, размещенных на высоте не более 1,2 м от уровня пола до низа выступающих сверху частей конвейера, в необходимых местах через трассы конвейера должны быть сооружены мостики для прохода людей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4379. Какое требование к высоте ограждений, расположенных внутри производственных зданий, площадок, антресолей, приямков, на которых размещено технологическое оборудование, является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4404. Какой шириной должны быть разрывы между шкивами вальцовых станков, расположенных в группе при трансмиссионном приводе или при приводе от индивидуальных электродвигателей, расположенных на нижележащем этаже, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4428. Какое требование к аспирации емкостей для сбора и хранения пыли и оперативных емкостей установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4440. Какой высотой следует предусматривать решетчатые ограждения из несгораемых материалов на кровле по периметру наружных стен рабочих и других зданий и сооружений высотой до верха карниза или парапета свыше 10 м согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4452. Какое требование к оборудованию площадок и лестниц у головок нории при установке норий снаружи зданий установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4467. Какое значение должна составлять расчетная нагрузка от массы легкосбрасываемых конструкций покрытия согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4474. Поручнями какой высотой должны быть ограждены мостики для прохода людей, сооруженные в необходимых местах через трассы конвейера длиной более 20 м, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4492. Какое требование к контролю температуры зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья при хранении в силосах элеваторов и складах силосного типа (в том числе из металлоконструкций), в бункерах является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4497. Какое требование к органам управления производственным оборудованием является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4508. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания с боковых сторон для сепараторов с круговым движением решет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4511. Какой документ разрабатывается в обязательном порядке эксплуатирующей организацией в целях обеспечения безопасности производственных процессов на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4539. Какую высоту должны иметь вертикальные колонны, установленные в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4547. Стационарные ленточные конвейеры с какой скоростью движения ленты должны быть оснащены реле контроля скорости согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4555. Какое требование к выводу взрыворазрядителей в производственное помещение установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4562. Какими должны быть проходы перед топкой в топочных помещениях стационарных зерносушилок с топками, работающими на твердом топливе, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4565. Какое требование к моечным машинам установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4583. В какой документации должна быть предусмотрена установка взрыворазрядителей для защиты производственного оборудования от разрушения и обеспечения выброса (отвода) пламени и высокотемпературных продуктов взрывного горения пылевоздушной смеси в безопасную зону (за пределы помещений) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4589. Какие размеры в основании должны иметь пирамидальные решетки для складов с непроходной галереей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4603. Какой должна быть высота проходов для конвейеров, не имеющих рабочих мест, установленных в производственных помещениях, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4617. Какое требование к пневмотранспортным и аспирационным установкам является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4626. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на осадочных камерах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4630. Какой шириной должны быть проходы между стенами здания и рассевами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4635. Какие размеры в вершине должны иметь пирамидальные решетки для складов с непроходной галереей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4636. На нориях с какой высотой норийных труб взрыворазрядители следует устанавливать на головке нории или на норийных трубах на расстоянии не более 1/3 высоты норийных труб от головки нории и на обеих норийных трубах на расстоянии не более 1/3 высоты норийных труб от башмака нории в любом месте, удобном для монтажа и обслуживания взрыворазрядителей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4657. До какого значения может быть уменьшена ширина прохода между параллельно установленными конвейерами, закрытыми по всей трассе жесткими коробами или сетчатыми ограждениями, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4671. Какие сведения должны включаться в вводную часть заключения 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?

4681. Какие габариты промежуточных выходов в транспортных тоннелях длиной более 120 м являются верными согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4691. На нориях с каким свободным объемом допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4701. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания со стороны приводного вала для сепараторов с боковой выемкой решет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4702. Какой шаг между кольцами должны иметь вертикальные колонны, установленные в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4706. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на надсушильных бункерах согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4711. Какой шириной должны быть проходы с необслуживаемой стороны конвейеров согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4716. Какое требование к установке магнитной защиты на производственном оборудовании является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4718. Какое требование к количеству выходов производственных помещений, расположенных в полуподвальных этажах, и подземных транспортных тоннелей установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4721. Какое требование к лентам нории является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4722. Оконные стекла какой толщины и площади следует использовать в качестве легкосбрасываемых конструкций (ЛСК) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4736. Какое требование к конструкции вальцового станка с полой бочкой является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4739. Какое требование к силосам и бункерам для зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4740. Каким должно быть расстояние от настилов мостиков для прохода людей через конвейеры до низа выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4756. На какую высоту должны ограждаться грузы вертикальных натяжных станций согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4778. Какое мероприятие выполняется при обследовании 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?

4788. С каким разрывом от стен и колонн может быть расположено сторонами оборудование, не имеющее движущихся частей (самотечный трубопровод, материалои воздухопроводы, норийные трубы), согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4795. Какое значение не должна превышать температура наружных поверхностей горячих конструктивных частей зерносушилок, вентиляторов, стенок топок, калориферов, радиаторов (за исключением теплообменных поверхностей), парои теплопроводов, покрытых теплоизоляцией, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4802. Какое требование к устройству трасс конвейеров, размещенных в галереях, имеющих наклон пола к горизонту более 12°, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4808. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на камерах нагрева согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4812. Какое требование к ограждениям производственного оборудования является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4837. Каким образом устанавливаются взрыворазрядители на каскадных нагревателях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4851. Через какое расстояние следует предусматривать установку кнопок «Стоп» вдоль подсилосных и надсилосных, нижних и верхних конвейеров складов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4859. На каком расстоянии от топки зерносушилки должен быть установлен головной запорный вентиль на магистрали, подводящей жидкое или газообразное топливо, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4866. При каком количестве оборванных проволок следует заменять трос подвески кузова камнеотборников и сепараторов с круговым поступательным движением согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4871. На каком расстоянии от стен помещения и другого оборудования должны устанавливаться мешковыбивальные машины согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4882. При каком условии вальцовые станки могут быть установлены группами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4886. Какие меры взрывопредупреждения должны быть предусмотрены на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4896. Какой шириной должны быть поперечные и продольные проходы между группами машин и станков согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4904. Какое требование к ограждениям, расположенным внутри производственных зданий, площадок, антресолей, приямков, на которых размещено технологическое оборудование, установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4935. Какое расстояние допускается на действующих зерносушилках при использовании жидкого или газообразного топлива от выступающих частей форсунок, газовых горелок или арматуры топок до стен или других частей здания, а также до оборудования согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4936. На каком производственном оборудовании допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4946. Какое требование к аварийному останову конвейеров подсилосных и надсилосных галерей является верным согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4959. Какой шириной должны быть проходы между параллельно установленными конвейерами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4962. Ячейки какого размера должны иметь металлические решетки на лазовых и загрузочных люках силосов, бункеров и других устройств независимо от мест их расположения согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4964. Какой перепад температуры входного и измельченного продукта должна обеспечивать конструкция устройства охлаждения вальцов с водяным охлаждением согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4982. Какое требование к организации участия экспертов в проведении экспертизы промышленной безопасности 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?

4984. Каким должно быть расстояние между конвейерами и строительными конструкциями при наличии в проходе между конвейерами строительных конструкций (колонны, пилястры), создающих местное сужение прохода, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

4996. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания с боковых сторон для сепараторов с боковой выемкой решет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5003. Какой должна быть высота проходов транспортных галерей согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5011. Какой шириной должен быть проход от охладителя гранулятора со стороны привода разгрузочного устройства до стены согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5016. Какое требование к температуре наружных поверхностей оборудования и (или) теплоизоляционных покрытий установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5023. На карты какой площадью следует разрезать рулонный ковер на участках легкосбрасываемых конструкций (ЛСК) согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5024. Каким должно быть расстояние от настилов мостиков для прохода людей через конвейеры до наиболее выступающей части транспортируемого продукта согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5029. Какой должна быть ширина проходов между встроенными бункерами для бестарного хранения и стенами здания при наличии проходов между бункерами согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5033. При каком условии может осуществляться внесение изменений в систему локализации взрыва на действующем объекте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5055. Какое требование к установке пирамидальных решеток для складов с непроходной галереей является неверным и противоречит федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5065. На нориях с какой высотой норийных труб взрыворазрядители следует устанавливать на головке нории или на обеих норийных трубах в любом месте по высоте нории, удобном для монтажа и обслуживания взрыворазрядителей, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5077. Какие сведения в содержании заключения экспертизы промышленной безопасности 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?

5080. Какое требование к местам установки огнепреграждающих (пламеотсекающих) устройств на коммуникациях установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5087. Какой шириной должны быть проходы между двумя сепараторами, а также между сепараторами и конструктивными элементами здания со стороны приводного вала и выемки решет для сепараторов с круговым движением решет согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5091. Какое требование к установке пирамидальных решеток для складов с непроходной галереей установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5106. Какое расстояние для устройства промежуточных выходов в транспортных тоннелях при их длине более 120 м установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5110. На дробилках с каким объемом рабочей зоны и выпускного (поддробильного) бункера допускается не устанавливать взрыворазрядители согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5114. Какое мероприятие при проведении обследования зданий и сооружений 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?

5120. Какие меры взрывозащиты должны быть предусмотрены на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5125. Какое требование к форме сечения и размеру лазовых люков силосов, бункеров установлено согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5137. Какой шириной должны быть проходы со всех сторон у весового карусельного устройства для фасовки и упаковки продукции согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5140. Какое требование к организации, имеющей лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности, в отношении проведения экспертизы промышленной безопасности 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?

5142. Какие параметры необходимо учитывать при анализе риска аварий на объектах хранения и переработки растительного сырья согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5150. Какой шириной должен быть проход от привода шнека гранулятора до стены для создания условий обслуживания при ремонте согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 03.09.2020 № 331?

5257. Какое требование к металлоконструкциям металлургических и специальных кранов 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?

5429. Какое требование к технологическим емкостям (ковшам, шлаковым чаши, чашам, мульдам, совкам, кюбелям, таре, корзинам) 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?

5452. При каком содержании водорода в воздухе производственных помещений производства медных порошков 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?

5464. Какое требование к хранению магния и его сплавов в процессах рафинирования и разливки 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?

5675. Какое требование к ограждению стояков шинопроводов на выходе и входе в корпуса электролиза при электролитическом произвостве магния 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?

5842. Металлические трубопроводы, проложенные вдоль корпусов электролиза на какой высоте, должны иметь электроизоляционные вставки через каждые четыре электролизера при электролитическом производстве магния 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. Какое требование к ковшам, предназначенным для расплава металла, и их расстановке 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?

5899. Каким должно быть расстояние от склада магния до помещения с плавильными печами литейных 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?

5986. Какие виды защитных покрытий должны наноситься на фланцы и болты межцеховых и цеховых газопроводов и газовых аппаратов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

5994. Какие виды защитных покрытий должны наноситься на наружные поверхности межцеховых и цеховых газопроводов и газовых аппаратов согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6164. Какое требование к наличию электроизоляционных вставок для металлических трубопроводов, проложенных вдоль корпусов электролиза на высоте менее 3,5 м, при электролитическом производстве магния 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?

6244. Какое требование к производственным зданиям по производству водорода 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?

6291. Какие виды защитных покрытий должны наноситься на газопроводы и установки, включая опорные конструкции, площадки и лестницы, расположенные в местах загрязнения коррозионно-активными газами или парами, согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6602. Какому виду испытания должны подвергаться технологические трубопроводы хлора, анодного хлоргаза, четыреххлористого титана, триоксихлорида ванадия, четыреххлористого кремния и аммиака при периодических испытаниях согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6619. Какой площади следует предусматривать наружные легкосбрасываемые ограждающие конструкции в зданиях и помещениях категории А производства водорода при отсутствии расчетных данных согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6643. Какое давление гидравлического испытания водоохлаждаемых элементов дуговых электропечей перед их установкой 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?

6737. Какими защитными системами должны быть оборудованы помещения сушки, прокалки и восстановления порошка в атмосфере водорода (восстановителе) при производстве медных порошков согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6757. Какое количество ступеней электроизоляции от строительных конструкций корпуса электролиза должны иметь металлические трубопроводы, защитные трубы, короба и бронированные кабели, располагаемые на высоте менее 3,5 м при электролитическом произвостве магния согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

6796. Какое требование к стенам, разделяющим взрывоопасные помещения в производственных зданиях по производству водорода, 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?

6811. Какие конструкции не относятся к наружным легкосбрасываемым ограждающим конструкциям в зданиях и помещениях категории А производства 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?

7021. Какое требование к прокладке металлических трубопроводов, защитных трубкок и коробов при электролитическом производстве магния 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?

7056. Какое требование к прокладке металлических трубопроводов, защитных трубок и коробов при электролитическом производстве магния 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?

7057. Какое требование к расположению аварийных кнопок «Стоп» литейного конвейера 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?

7115. Какое требование к технологическим емкостям (ковшам, шлаковым чаши, чашам, мульдам, совкам, кюбелям, таре, корзинам) 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?

7123. Каким должно быть расстояние между электроизоляционными вставками металлических трубопроводов, расположенных вертикально или поперек электролизных серий, при электролитическом производстве магния согласно федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности процессов получения или применения металлов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 09.12.2020 № 512?

7154. Сетка из проволоки какой толщиной устанавливается перед мембраной со стороны поддробильного бункера для предохранения разрывных мембран от повреждений под воздействием разрежения внутри дробилок с забором продукта пневматическим транспортом согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7163. Каким должен быть диаметр проходного сечения взрыворазрядителя, устанавливаемого на норийной трубе, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7184. Каким соотношением рекомендуется ограничивать вес откидной крышки клапана взрыворазрядных устройств согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7229. Исходя из какого условия рассчитываются площади проходных сечений взрыворазрядителей согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7241. Какой параметр для расчета диаметра (площади) проходных сечений взрыворазрядителей является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7268. Какая продолжительность периода среднесрочного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах установлена согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 15.11.2018 № 567?

7295. Взрыворазрядители какой формы являются основными конструкциями взрыворазрядителей согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7308. По какой формуле определяется диаметр проходного сечения взрыворазрядителя при расчете площади проходных сечений круглой формы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7509. В каких пределах должны находиться стороны h и b при прямоугольной форме проходного сечения взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7623. По какой формуле определяется приведенный диаметр проходного сечения взрыворазрядителя при прямоугольной форме проходного сечения со сторонами h и b согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7724. Каким образом определяется свободный объем защищаемого оборудования для расчета площади проходных сечений круглой формы для одного взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7732. Каким должен быть диаметр проходного сечения взрыворазрядителя, устанавливаемого на головке нории, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7738. Каким допускается принимать значения допустимого давления взрыва при отсутствии сведений о прочности бункеров и объеме поддробильного бункера до 2 $м^3$ при расчете взрыворазрядителей для молотковых дробилок согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7761. В зависимости от какого параметра выбирается толщина полиэтиленовой пленки, применяемой для разрывных мембран во взрыворазрядителях бандажного или шиберного типа, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7799. Равной какому значению принимается сторона квадрата при квадратной форме проходного сечения взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7866. Какому значению равен коэффициент, характеризующий давление вскрытия взрыворазрядителя, при избыточном статическом давлении вскрытия взрыворазрядного устройства, меньшем или равном 0,1 $кгс/см^2$, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7875. Какой должна быть длина входного трубопровода, соединяющего защищаемое оборудование и клапан, при применении на нориях взрыворазрядных устройств с откидным клапаном согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

7936. Какие устройства являются предпочтительными конструкциями взрыворазрядителей для фильтр-циклонов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8099. Каким образом подразделяется временный вывод из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах в зависимости от его продолжительности согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 15.11.2018 № 567?

8151. Какие устройства являются предпочтительными конструкциями взрыворазрядителей для дробилок с механическим забором продукта согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8262. Какое мероприятие при среднесрочном и длительном выводе из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 15.11.2018 № 567?

8313. Сетка из проволоки с ячейками каким размером устанавливается перед мембраной со стороны поддробильного бункера для предохранения разрывных мембран от повреждений под воздействием разрежения внутри дробилок с забором продукта пневматическим транспортом согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8356. По какой формуле определяется сторона прямоугольного сечения взрыворазрядителя при заданном значении одной из сторон согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8435. Какая величина принимается за остаточное давление взрыва, которое должны выдерживать сварные трубы любых типов, применяемые в качестве отводящих трубопроводов взрыворазрядителей, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8459. С какой периодичностью должны подвергаться периодическому наружному осмотру технические устройства и/или сооружения на опасных производственных объектах, выведенные в консервацию, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 15.11.2018 № 567?

8584. Каким должен быть диаметр проходного сечения дополнительного взрыворазрядителя, устанавливаемого при необходимости на норийных трубах или головке нории, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8709. Какое значение не должна превышать сумма коэффициентов гидравлического сопротивления поворотов в случае необходимости установки отводящих трубопроводов с поворотами согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8813. На какой срок могут быть продлены даты следующего технического освидетельствования, испытания на прочность и плотность, диагностирования, в том числе проведение экспертиз промышленной безопасности, технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах при среднесрочном и длительном выводе из эксплуатации согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 15.11.2018 № 567?

8846. Какие устройства являются предпочтительными конструкциями взрыворазрядителей для дробилок с пневмозабором продукта согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8945. Каким допускается принимать значения допустимого давления взрыва при отсутствии сведений о прочности бункеров и объеме поддробильного бункера свыше 2 м^3 при расчете взрыворазрядителей для молотковых дробилок согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

8985. При каком избыточном статическом давлении конструкция взрыворазрядителя должна обеспечивать вскрытие мембран (клапанов) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9009. Ячейки с каким размером должны предусматриваться в металлической защитной сетке в горизонтальном отводящем трубопроводе взрыворазрядителя, выводимом из здания, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9034. Какому условию должно удовлетворять соотношение геометрических размеров прямоугольного проходного сечения взрыворазрядителя (или отводящего трубопровода) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9040. Каким следует принимать значение допустимого внутреннего избыточного давления для оборудования, несущая способность которого на действие внутреннего избыточного давления превышает 1 кгс/см^2, для расчета площади проходных сечений круглой формы для одного взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9046. Какая величина принимается за избыточное статическое давление вскрытия взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9131. Какое требование к увеличению длины входного трубопровода, соединяющего защищаемое оборудование и клапан, при применении на нориях взрыворазрядных устройств с откидным клапаном установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9168. Какие устройства являются предпочтительными конструкциями взрыворазрядителей для норий согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9187. Какое требование к диаметру проходных сечений отводящих трубопроводов взрыворазрядителей установлено согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9231. Каким образом определяется величина свободного объема защищаемого оборудования согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9281. Какой должна быть общая длина трубопровода от проходного сечения взрыворазрядителя до наружного среза при определении диаметра проходного сечения взрыворазрядителя для норий согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9288. Проволока какой толщиной должна предусматриваться в металлической защитной сетке в горизонтальном отводящем трубопроводе взрыворазрядителя, выводимом из здания, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9383. Алюминиевую фольгу какой толщиной рекомендуется применять в качестве разрывных мембран во взрыворазрядителях, устанавливаемых на оборудовании, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9440. Под каким углом должен предусматриваться срез на торце горизонтального отводящего трубопровода взрыворазрядителя, выводимого из здания, для защиты от атмосферных осадков согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9479. Какой параметр не применяется для расчета площади проходных сечений круглой формы для одного взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9491. Какая зона принимается за опасную зону выброса пламени и продуктов взрывного горения при срабатывании взрыворазрядителя согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9493. Каким образом определяется защищаемый объем молотковых дробилок согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по расчету и установке взрыворазрядителей на потенциально опасном оборудовании взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденному приказом Ростехнадзора от 28.04.2017 № 145?

9594. Какая характеристика краткосрочного вывода из эксплуатации технических устройств и/или сооружений на опасных производственных объектах является неверной и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по порядку временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 15.11.2018 № 567?

9676. В соответствии с каким документом рекомендуется проводить техническое диагностирование технических устройств, обследование 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?

9682. Какое требование к условиям консервации оборудования установлено 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?

9688. Какое требование для защиты от статического электричества технологического оборудования в зданиях объектов производств боеприпасов и спецхимии установлено 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. Какое требование к шлангам для слива или налива жидкостей в автои железнодорожные цистерны объектов производств боеприпасов и спецхимии установлено 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?

9692. Какое требование 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 установлено 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?

9693. Какое требование к перемычкам, применяемым для выравнивания потенциалов всех трубопроводов, расположенных в цехах и каналах, установлено 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?

9696. Какое требование к техническому оборудованию на период длительной остановки установлено 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?

9699. Какое требование к выполнению заземления всех аппаратов, емкостей, агрегатов, в которых происходит дробление, распыление, разбрызгивание продуктов, соединенных трубопроводами с общей системой аппаратов и емкостей, установлено 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?

9700. Какое требование по вводу тепловых сетей в помещения зданий объектов производств боеприпасов и спецхимии 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?

9705. Какое требование к выполнению дополнительного заземления во взрывопожароопасных производствах, где обращаются вещества, составы, изделия, относящиеся к группам 1 и 2 чувствительности к электрическому разряду, установлено 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?

9710. Какое требование 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), установлено 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?

9723. Какое требование к размещению котельных установок на объектах производств боеприпасов и спецхимии 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?

9724. Какие данные не рекомендуется 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?

9725. Какое требование к выравниванию потенциалов всех трубопроводов, расположенных в цехах и каналах параллельно на расстоянии не более 0,1 м друг от друга, установлено 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?

9737. Какое требование к технологическому теплоснабжению объектов производств боеприпасов и спецхимии является верным 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?

9738. Какое мероприятие не рекомендовано к включению 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?

9937. Какое мероприятие предшествует проведению дополнительного дефектоскопического контроля (ДДК) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9938. С какой периодичностью рекомендуется контролировать фактическую глубину залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, на пахотных землях согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9939. Какое определение «перехода магистрального трубопровода через малый водоток (водоем)» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9940. Какому термину соответствует определение «средство электрохимической защиты, состоящее из дренажа, дренажной линии и предназначенное для дренажа токов из трубопровода в землю или к источнику блуждающих токов», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9941. Какому термину соответствует определение «метод неразрушающего контроля, использующий возможности проникновения специальных жидкостей в несплошности на поверхности объекта контроля с целью их обнаружения», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9942. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9944. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9945. С какой периодичностью должно проводиться очередное техническое внутритрубное диагностирование на линейной части магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9946. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии продольных (спиральных) швов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9947. С какой периодичностью рекомендуется проводить гидравлические испытания технологических трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9948. 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» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9949. В каком случае рекомендуется проводить дополнительные измерения защитных потенциалов на участках магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9950. С какой периодичностью должно проводиться очередное наружное техническое диагностирование методами неразрушающего контроля ремонтных конструкций магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9951. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при определении технического состояния установок дренажной защиты (УДЗ) магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9952. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9953. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9954. Какой вид полевых работ при проведении нивелировки воздушного перехода магистрального трубопровода (ВПМТ), находящегося в эксплуатации, при наружном диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9955. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль состояния фундамента с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9956. В каком объеме проводится контроль сварных швов крышки затвора и узлов обвязки камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) при проведении визуального и измерительного контроля магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9957. 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 нефтеперекачивающую (нефтепродуктоперекачивающую) станцию (НПС)» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9958. В каком количестве точек контролируется толщина врезок и патрубков диаметром более 100 мм емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9959. В каком количестве точек рекомендуется применять ультразвуковую толщинометрию обечайки емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9960. Какие нефтепроводы относятся к технологическим согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9961. С какой периодичностью должно проводиться обследование воздушных переходов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9962. Каким образом осуществляется замедление скорости коррозионного процесса средствами электрохимической защиты согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9963. Какое определение «узла пуска средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9964. Какой вид технического диагностирования для применения на основных и вспомогательных технологических трубопроводах нефтеперекачивающих (нефтепродуктоперекачивающих) станций является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9965. Какой параметр не определяется при контроле изоляционного покрытия магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9966. Какая цель измерения глубины залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, перед проведением наружного диагностирования является неверной и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9967. Какое определение «системы электрохимической защиты» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9968. В каком виде оформляются результаты и заключение электрометрического диагностирования магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9970. 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 магистральный трубопровод», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9971. По какому количеству равноудаленных сечений выполняется измерение толщины стенки обечайки емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9972. В каком количестве точек сечения проводятся измерения толщины изоляционного покрытия магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9974. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9975. Какое определение «установки дренажной защиты» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9976. Какое требование к проведению визуального и измерительного контроля (ВИК) наружной поверхности металла конструктивных элементов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9977. При какой толщине стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 15 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9978. Какое требование к оформлению всех выявленных дефектов, выходящих за пределы допустимых, при проведении ультразвуковой толщинометрии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9979. В какой документ рекомендуется вносить результаты диагностирования подводных переходов магистрального трубопровода (ППМТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9980. После какого перерыва в работе нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) при вводе в эксплуатацию рекомендуется проводить гидравлические испытания основных и вспомогательных технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9981. Врезки патрубков каким диаметром рекомендуется подвергать капиллярному (магнитопорошковому) контролю при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9982. Какое требование к выполнению контроля стенок в местах с обнаруженными локально деформированными участками при проведении ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9983. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9984. В какой период с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться периодическое полное обследование перехода магистрального трубопровода (ПМТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9985. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании основного металла корпуса (обечаек, днищ), патрубков, крышки горловин емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9986. Какая цель проведения ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верной согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9987. Какому термину соответствует определение «устройство, перемещаемое внутри трубопровода потоком перекачиваемого продукта, являющееся габаритно-весовым аналогом профилемера и оснащенное механическим измерительным блоком», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9988. Какое определение «ультразвукового контроля качества» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9989. В каком виде предлагается оформлять результаты ультразвуковой толщинометрии стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9990. Какому термину соответствует определение «средство электрохимической защиты, состоящее из катодной станции, дренажной линии и анодного заземления и предназначенное для замедления скорости коррозионного процесса», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9992. Какое определение «камеры пуска средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9993. Какой документ оформляется по всем выявленным дефектам, выходящим за пределы допустимых, на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9994. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) визуальный и измерительный контроль должен проводиться в объеме 100% с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9995. В каком случае рекомендуется проводить гидравлические испытания основных и вспомогательных технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9996. Какому термину соответствует определение «комплекс работ, проводимых с целью уточнения параметров дефектов участка после выполнения внутритрубного диагностирования или электрометрического диагностирования», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9997. Какая цель определения химического состава металла объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9998. В каком диапазоне толщины стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 4 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

9999. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10000. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10001. Какой документ оформляется по результатам проведения визуального и измерительного контроля на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10002. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10003. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10004. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений узлов врезок трубопроводов, отводов, перемычек и других устройств (тройник основного трубопровода, трубопровод до и после задвижки), не входящих в схему гидравлических испытаний магистральных трубопроводов, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10005. 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 магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10006. Какому термину соответствует определение «метод неразрушающего контроля, использующий для выявления дефектов металлических изделий притяжение частиц магнитного порошка силами неоднородных магнитных полей, возникающих на поверхности изделия при наличии в нем поверхностных и подповерхностных дефектов», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10007. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) кольцевых сварных швов на надземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10008. Какое определение «вспомогательного технологического трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10009. Какое определение «технологического трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10010. Каким образом рекомендуется устанавливать маркерные пункты на переходах магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, через водные преграды согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10011. Каким образом рекомендуется производить измерения фактической глубины залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10012. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10013. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10014. При какой толщине стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 2 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10015. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании затвора камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10016. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль с внутренней стороны основного металла корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10017. Какому термину соответствует определение «комплекс технических средств, установленный на всем протяжении магистральных трубопроводов и предназначенный для их защиты от повреждений, вызванных коррозией», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10018. Какая цель проведения визуального и измерительного контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, является неверной и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10019. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10020. Какое мероприятие предшествует обработке результатов пропуска внутритрубного инспекционного прибора (ВИП), подготовке и выдаче технического отчета при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10021. Какое определение «электрометрического диагностирования (электрометрии)» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10022. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10023. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений патрубков номинальным диаметром менее DN 100 с корпусом с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10024. Какой вид работ по техническому диагностированию технологических трубопроводов является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10025. 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 магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10026. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10027. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10029. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10030. В каком порядке рекомендуется выполнять проведение работ по внутритрубному диагностированию участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10031. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль с внутренней и внешней стороны при техническом диагностировании затвора камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10032. Каким образом рекомендуется производить измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10033. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10034. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при определении эффективности электрохимической защиты (ЭХЗ) на переходах через автомобильные и железные дороги магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10035. Какому термину соответствует определение «суммарная наработка участка нефтепровода от момента оценки его технического состояния до перехода в предельное состояние» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10037. Какое определение «технического освидетельствования» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10038. Какой вид диагностирования предлагается 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10039. В каких зонах рекомендуется проводить техническое диагностирование технологических трубопроводов магнитометрическим контролем (ММК) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10040. Какое определение «внутритрубного инспекционного прибора» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10041. Какое требование к проведению визуального и измерительного контроля камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10042. Какому термину соответствует определение «контроль соответствия параметров технических устройств, материалов, изделий, деталей, узлов, сварных соединений требованиям нормативных документов, при котором не нарушается пригодность объекта контроля к применению и эксплуатации» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10043. Какие трубопроводы не относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для промежуточных станций магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10044. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10045. 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 магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10046. Какое требование к оформлению результатов работ по проведенной ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10047. Какой вид технического диагностирования является верным для применения на магистральных трубопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10048. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль узлов врезок трубопроводов, отводов, перемычек и других устройств (тройник основного трубопровода, трубопровод до и после задвижки), не входящих в схему гидравлических испытаний магистральных трубопроводов, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10049. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10050. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при обследовании состояния изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10051. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10052. Какое требование к оформлению результатов работ по проведенной ультразвуковой толщинометрии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10053. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами сварных соединений бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10054. По какой формуле рассчитывается сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации от 20 до 30 лет, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10056. Какой вид технического диагностирования магистральных трубопроводов, находящихся в консервации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10057. Какое определение «неразрушающего контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10058. Какие дефекты не относятся к непротяженным при проведении ультразвуковой дефектоскопии магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10059. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10060. Какое определение «профилемера» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10061. Какой вид полевых работ периодического полного обследования подводного перехода магистрального трубопровода (ППМТ), находящегося в эксплуатации, при наружном диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10062. Какое определение «дефекта участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10063. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10064. Какое определение «линейной части магистрального трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10065. Какие дефекты относятся к непротяженным при проведении ультразвуковой дефектоскопии магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10066. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии кольцевых швов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10067. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10068. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль толщины стенки участков магистрального трубопровода (МТ) и тройников, не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10069. Какой вид работ по электрометрическому диагностированию участка магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10070. По какой формуле рассчитывается сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации от 5 до 10 лет, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10071. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений опор с корпусом с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10072. Какое мероприятие следует за обработкой результатов пропуска внутритрубного инспекционного прибора (ВИП), подготовкой и выдачей технического отчета при техническом диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10073. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должна проводиться электрометрия при наружном техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10074. Какому термину соответствует определение «технологический трубопровод, не участвующий в технологических режимах работы магистрального трубопровода», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10076. Какой документ оформляется по результатам дополнительного дефектоскопического контроля магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10077. Какое мероприятие предшествует пропуску внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10078. По какой формуле рассчитывается сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации от 15 до 20 лет, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10079. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) должен проводиться контроль проникающими веществами в объеме 100% с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10080. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии тупиковых и застойных зон на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10081. Какой вид полевых работ периодического частичного обследования подводного перехода магистрального трубопровода (ППМТ), находящегося в эксплуатации, при наружном диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10082. Каким образом определяется овальность цилиндрических элементов объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении визуального и измерительного контроля согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10083. Какие трубопроводы относятся к вспомогательным технологическим трубопроводам по назначению согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10084. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10085. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10087. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10088. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при обследовании коррозионного состояния магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10090. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10091. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль (УЗК) сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического переходов, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10092. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при определении эффективности электрохимической защиты (ЭХЗ) магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10094. Какое определение «дополнительного дефектоскопического контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10095. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10096. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) должен проводиться ультразвуковой контроль в объеме 100% в доступной зоне при техническом диагностировании подземных безнапорных емкостей, надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10097. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10099. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений патрубков номинальным объемом DN 100 и более и горловин с корпусом с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10100. Какому термину соответствует определение «дефект, вызывающий изменение проходного сечения трубы вследствие изменения ее формы в поперечном сечении» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10101. Какое количество измерений проводится равномерно по кольцевому шву 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10102. Какое требование к оформлению результатов неразрушающего контроля (НК) объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10103. В какой срок с даты ввода в эксплуатацию должно проводиться 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10105. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10106. Какой вид технического диагностирования для применения на трубопроводах, находящихся в консервации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10107. Какое определение «дефектного участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10108. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10109. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10110. Какое мероприятие следует за подготовкой (очисткой) участка к пропуску калибровочного устройства при диагностировании ультразвуковыми дефектоскопами участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10111. Какому термину соответствует определение «участок надземного трубопровода, проложенного через искусственные или естественные преграды», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10112. В каком объеме должна проводиться ультразвуковая толщинометрия корпусных деталей, патрубков при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10113. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10114. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10115. Какой вид технического диагностирования для применения на магистральных трубопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10116. Какой критерий оценки состояния систем электрохимической защиты (ЭХЗ) магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10117. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений патрубков номинальным диаметром DN 100 и более с корпусом с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10118. Какое требование должно быть выполнено, 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10120. Какое определение «очистного устройства (трубопровода)» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10121. Какому термину соответствует определение «трубопровод, входящий в состав площадочного объекта магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10122. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при определении эффективности электрохимической защиты (ЭХЗ) на переходах через искусственные и естественные преграды магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10123. Какое мероприятие следует за преддиагностической очисткой магистрального трубопровода (МТ) при техническом диагностировании участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10124. Какие дефекты относятся к протяженным при проведении ультразвуковой дефектоскопии магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10125. Какое определение «предельного состояния участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10126. Какие трубопроводы не относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) с резервуарным парком магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10127. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10128. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10129. Какое определение «узла пропуска средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10130. В каком объеме рекомендуется применять магнитопорошковый контроль надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема средств очистки и диагностирования при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10131. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10132. Какие нефтепроводы не относятся к технологическим согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10133. В какой период после ввода в эксплуатацию должно проводиться обследование воздушного перехода магистрального трубопровода (ВПМТ), находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10134. Какому термину соответствует определение «участок или часть участка трубопровода, содержащий один и более дефектов», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10135. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического переходов, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10136. В каком случае не рекомендуется проведение гидравлических испытаний основных и вспомогательных технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10137. Какой срок выполнения первичных измерений глубины залегания магистрального трубопровода на подводных переходах (ППМТ) рекомендован согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10138. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки свыше 15,0 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10139. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10140. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10141. Каким образом рекомендуется проводить измерение толщины стенок технологических трубопроводов во всех шурфах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10142. Какая глубина верхней образующей магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рекомендована в местах расположения маркерных пунктов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10143. Какие трубопроводы относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для промежуточных станций магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10144. Какое определение «устройства контроля качества очистки» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10145. Какое мероприятие предшествует преддиагностической очистке магистрального трубопровода (МТ) при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков МТ, находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10146. Какое требование к оформлению всех выявленных дефектов, выходящих за пределы допустимых, по результатам ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10147. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10148. Какое определение «магнитопорошкового контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10149. Какому термину соответствует определение «вид технического диагностирования, состоящий из комплекса работ, обеспечивающих получение информации о дефектах, сварных швах, особенностях трубопровода и их местоположении с использованием внутритрубных инспекционных приборов, в которых реализованы различные методы неразрушающего контроля» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10150. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10151. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки 1 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10152. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10153. При каком сроке эксплуатации сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рассчитывается как произведение начальной величины сопротивления изоляции на 0,043, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10154. Какое определение «остаточного ресурса участка трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10155. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10156. Какое мероприятие при проведении визуального и измерительного контроля запорной арматуры магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10157. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10158. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений патрубков номинальным диаметром DN 100 и более и горловин с корпусом емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10159. Какое определение «воздушного перехода магистрального трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10160. При каком сроке эксплуатации сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рассчитывается как произведение начальной величины сопротивления изоляции на 0,33, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10161. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10162. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль с внешней стороны основного металла корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10163. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10164. В течение какого срока от даты аварии рекомендуется выполнять внеочередное полное техническое диагностирование технологических трубопроводов нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10165. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10166. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами (ПВК) 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10167. Какой вид диагностирования переходов магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, через водные преграды (ПМТ) является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10168. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль основного металла корпуса (обечаек, днищ), патрубков, крышки горловин с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10169. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при определении технического состояния установок протекторной защиты (УПЗ) магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10170. В каком диапазоне толщины стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 3 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10171. Какое определение «капиллярного контроля» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10173. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии металла на камере пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10174. Какой критерий оценки состояния изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10175. Какому термину соответствует определение «состояние участка трубопровода, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10176. Какое определение «дефектоскопии» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10177. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10178. С какой периодичностью должно проводиться измерение глубины залегания трубопровода при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, на непахотных землях согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10179. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10180. Какому термину соответствует определение «задвижки, предназначенные для перекрытия потока перекачиваемой нефти при выполнении алгоритмов противоаварийных защит или при выходе нефти на линейной части магистрального нефтепровода» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10181. Какое определение «подводного перехода магистрального трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10182. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10183. Какой вид технического диагностирования не применяется на надземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10184. Какое определение «бобышки» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10185. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль приварки патрубков номинальным диаметром DN 100 и более в доступной зоне при техническом диагностировании подземных безнапорных емкостей, надземных безнапорных емкостей (с теплоизоляцией) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10186. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10187. Какое определение «маркерного пункта» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10188. Какое мероприятие при проведении визуального и измерительного контроля изнутри емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10189. Какой вид наружного диагностирования, применяемый на магистральных трубопроводах (МТ), находящихся в эксплуатации, не относится к рекомендуемым согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10190. Какое мероприятие следует за пропуском внутритрубного инспекционного прибора (ВИП) при техническом диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10191. Какие работы рекомендуется выполнить при обследовании коррозионного состояния магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10192. На каком протяжении вглубь от границы воздух-грунт проводится контроль участков трубопровода в местах выхода труб на наружную поверхность при наружном осмотре камеры пуска/приема средств очистки и диагностирования (КПП СОД) магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10193. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки от 12,0 мм до 15,0 мм включительно согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10194. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10195. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10196. В каком диапазоне толщины стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 5 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10197. Какой вид технического диагностирования является верным для применения на трубопроводах, находящихся в консервации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10198. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10199. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10200. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10201. В каком количестве точек контролируется толщина врезок и патрубков диаметром не более 100 мм емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10202. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10203. Какая цель контроля толщины стенок трубопровода при проведении ультразвуковой толщинометрии на объектах магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлена согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10204. Какое требование к исследованию кольцевых сварных швов при проведении ультразвуковой дефектоскопии объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10205. В каком количестве точек рекомендуется применять ультразвуковую толщинометрию на днище емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10206. Какое определение «секущих задвижек» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10207. С какой периодичностью должно проводиться периодическое частичное обследование переходов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10208. В каком диапазоне толщины стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 12 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10210. Какой вид технического диагностирования является верным для применения на основных и вспомогательных технологических трубопроводах нефтеперекачивающих (нефтепродуктоперекачивающих) станций согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10211. Какой срок выполнения периодических измерений глубины залегания магистрального трубопровода на подводных переходах (ППМТ) рекомендован согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10212. Какому термину соответствует определение «устройство, перемещаемое внутри трубопровода, снабженное средствами контроля и регистрации данных о дефектах и особенностях стенки трубопровода, сварных швов и их местоположении» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10213. При каком сроке эксплуатации сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рассчитывается как произведение начальной величины сопротивления изоляции на 0,125, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10214. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии емкостей магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10215. В какой срок со дня ввода участка магистрального трубопровода в эксплуатацию предлагается проводить первичное техническое диагностирование внутритрубными дефектоскопами согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10216. Каким должно быть рекомендуемое максимальное виброперемещение технологического трубопровода при частоте вибрации не более 40 Гц при проведении вибродиагностического контроля согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10217. По какой формуле рассчитывается сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации от 30 до 35 лет, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10218. Какие работы рекомендуется выполнить при обследовании состояния изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10219. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10220. Какое определение «узла приема средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10221. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами (ПВК) угловых сварных соединений и околошовной зоны на наличие трещин участков магистрального трубопровода (МТ), не входящих в схему гидравлических испытаний МТ, не подлежащих внутритрубному диагностированию в процессе эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10222. Какой метод неразрушающего контроля не применяется при техническом диагностировании сварных соединений корпуса (обечаек, днищ) емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10223. Какому термину соответствует определение «техническое диагностирование, проводимое с наружной поверхности трубопровода без введения оборудования в полость трубопровода» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10224. Какое определение «внутритрубного диагностирования трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10225. С какой периодичностью должно проводиться периодическое полное обследование переходов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при очередном наружном техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10226. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10227. Какое определение «наружного диагностирования трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10228. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10229. С какой периодичностью должно проводиться измерение глубины залегания трубопровода при очередном наружном техническом диагностировании методами неразрушающего контроля магистральных трубопроводов, находящихся в эксплуатации, на пахотных землях согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10230. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10231. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10232. Какой вид работ, рекомендуемый к выполнению при определении технического состояния установок катодной защиты (УКЗ) магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, при электрометрическом диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10233. Какому термину соответствует определение «техническое устройство, обеспечивающее пуск внутритрубных очистных, диагностических и разделительных устройств в потоке перекачиваемого продукта в магистральный трубопровод» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10235. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10236. Какие дефекты не относятся к протяженным при проведении ультразвуковой дефектоскопии магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10237. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10238. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль (ВИК) сварных швов на надземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10239. В каком количестве точек рекомендуется производить измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10240. Какое определение «установки катодной защиты» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10241. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки от 2,0 мм включительно до 3,0 мм включительно согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10242. Для сварных соединений с корпусом патрубков каким номинальным диаметром (DN) ультразвуковой контроль должен проводиться в объеме 100% с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10243. Какое мероприятие предшествует контролю качества очистки при проведении работ по внутритрубному диагностированию участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10244. Какие трубопроводы относятся к основным технологическим трубопроводам по назначению для нефтеперекачивающей (нефтепродуктоперекачивающей) станции (НПС) с резервуарным парком магистральных трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10245. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10246. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки от 6,0 мм до 9,0 мм включительно согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10247. Какой вид внутритрубного диагностирования на линейной части магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10248. Какое определение «интерпретации результатов» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10249. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки от 9,0 мм до 12,0 мм включительно согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10250. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10251. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10252. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки от 3,0 мм до 4,0 мм включительно согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10253. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами сварных соединений патрубков номинальным диаметром менее DN 100 с корпусом с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10254. Какое мероприятие рекомендуется выполнить перед проведением внутритрубного диагностирования при техническом диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10255. Какому термину соответствует определение «метод неразрушающего контроля качества, использующий для обнаружения дефектов упругие волны ультразвукового диапазона, вводимые в изделие (сварное соединение) извне и отражающиеся от дефектов или рассеивающиеся на них» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10256. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль соединительных деталей при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10257. Какое мероприятие следует за подготовкой (очисткой) участка к пропуску калибровочного устройства при диагностировании магнитными дефектоскопами участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10258. Какое определение «дефекта геометрии трубопровода» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10259. Какие участки не выделяют на всех эксплуатируемых трубопроводах для проведения электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10260. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10261. В каком объеме рекомендуется применять ультразвуковой контроль на каждом шве емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) при техническом диагностировании согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10262. На какой длине в зонах контакта технологических трубопроводов с фундаментами и опорами рекомендуется проводить техническое диагностирование магнитометрическим контролем (ММК) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10263. Какому термину соответствует определение «комплекс методов и средств неразрушающего контроля материалов и изделий с целью обнаружения дефектов» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10264. Какое определение «калибровочного устройства» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10265. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10266. В каком количестве точек рекомендуется проводить измерение толщины стенок технологических трубопроводов во всех шурфах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10267. Каким должно быть расстояние между маркерными пунктами при внутритрубном диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10268. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль длины всех заводских и монтажных сварных соединений обечаек корпуса с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10269. Какое требование к расположению маркерных пунктов при внутритрубном диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10270. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10271. Какое определение «камеры приема средств очистки и диагностирования» является верным согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10272. В каком объеме должен проводиться визуальный и измерительный контроль состояния опор и их крепление к фундаменту с внешней стороны при техническом диагностировании емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10273. Какому термину соответствует формулировка «определение технического состояния объекта» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10274. Какое требование к проведению ультразвуковой толщинометрии в местах с обнаруженными коррозионными повреждениями и рядом с выявленными дефектами объектов магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, при проведении технического диагностирования методами неразрушающего контроля установлено согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10275. Какому термину соответствует определение «группа объектов магистрального трубопровода, включающих в себя трубопроводы, переходы магистрального трубопровода через естественные и искусственные препятствия, трубопроводную арматуру, установки электрохимической защиты от коррозии, вдольтрассовые линии электропередачи, сооружения технологической связи, иные устройства и сооружения, обеспечивающие его безопасную и надежную эксплуатацию, и предназначенная для перекачки нефти (нефтепродуктов) между площадочными объектами магистрального трубопровода» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10277. При каком сроке эксплуатации сопротивление эталона качества изоляционного покрытия магистрального трубопровода (МТ), находящегося в эксплуатации, рассчитывается как произведение начальной величины сопротивления изоляции на 0,025, по результатам электрометрического диагностирования согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10278. Какие трубопроводы не относятся к вспомогательным технологическим трубопроводам по назначению согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10279. 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10280. В каком объеме должен проводиться контроль проникающими веществами (ПВК) угловых и нахлесточных сварных соединений при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10281. Какому термину соответствует определение «патрубок с внутренней резьбой, приваренный к трубопроводу, заглушенный резьбовой пробкой, или с краном, предназначенный для обеспечения возможности отвода из трубопровода находящейся в нём среды» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10282. Какому термину соответствует определение «устройство, перемещаемое внутри трубопровода потоком перекачиваемого продукта и предназначенное для проведения контроля качества очистки внутренней полости и стенок трубопровода» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10283. Какой вид технического диагностирования не применяется на подземных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10284. В каком виде рекомендуется оформлять результаты ультразвукового контроля (УЗК) технологических трубопроводов согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10285. Какому термину соответствует определение «внутритрубный инспекционный прибор, предназначенный для измерения внутреннего проходного сечения трубопровода, выявления отводов трубопровода и определения их местоположения» согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10286. В каком объеме должен проводиться контроль методом магнитной памяти металла (ММПМ) сварных соединений корпусов, эксцентрического или конического переходов, патрубков при техническом диагностировании камер пуска/приема средств очистки и диагностирования магистрального трубопровода согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10287. Какое мероприятие следует за контролем качества очистки при техническом диагностировании участков магистрального трубопровода (МТ), находящихся в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10288. Какому термину соответствует определение «производственная площадка с комплексом взаимосвязанного оборудования, предназначенного для проведения технологических операций по приему и извлечению внутритрубных очистных, диагностических, разделительных и герметизирующих устройств из магистрального трубопровода», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10289. С каким интервалом по длине трубопровода рекомендуется осуществлять измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10290. Какой вид полевых работ при обследовании воздушного перехода магистрального трубопровода (ВПМТ), находящегося в эксплуатации, через водные преграды при наружном диагностировании является неверным и противоречит руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10291. Какому термину соответствует определение «точка на поверхности земли над осью трубопровода, с геодезическими координатами, заранее определенными в действующей системе координат, выбранная для установки наземной маркерной системы, предназначенной для точной привязки к местности данных внутритрубного диагностирования во время пропуска внутритрубного инспекционного прибора», согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10292. С какой периодичностью рекомендуется контролировать фактическую глубину залегания магистральных трубопроводов (МТ), находящихся в эксплуатации, на непахотных землях согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10293. В каком диапазоне толщины стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 7 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10295. Какое требование к проведению 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 «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10296. Каким образом рекомендуется осуществлять измерение толщины стенок на наружных технологических трубопроводах согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10297. В каком диапазоне толщины стенки контролируемого соединения магистрального трубопровода условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии принимается равной 10 мм согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10298. Равной какому значению принимается условная протяженность одиночного непротяженного дефекта при проведении ультразвуковой дефектоскопии контролируемого соединения магистрального трубопровода с толщиной стенки от 4,0 мм до 6,0 мм включительно согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10299. В каком объеме должен проводиться ультразвуковой контроль сварных соединений бобышек при техническом диагностировании магистрального трубопровода, находящегося в эксплуатации, согласно руководству по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330?

10378. В каких числовых диапазонах находится показатель удельной мощности, затрачиваемой на подачу 1 $м^3/с$ полезно используемого воздуха (n), средне проветриваемой шахты при оценке фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10380. Какому критерию индекса опасности аварии (ИОА) по фактору «отработка пластов, склонных к самовозгоранию» в блоке факторов аварии в результате эндогенного пожара соответствует характеристика с инкубационным периодом (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 25.07.2023 № 276?

10381. Какой фактор относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10383. Каким образом рассчитывается обеспеченность шахты воздухом в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10384. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «категория шахты по метану» в блоке факторов аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10387. Какой числовой диапазон соответствует удельной мощности, затрачиваемой на подачу 1 м³/с полезно используемого воздуха (n), легко проветриваемой шахты при оценке фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10388. Какой фактор не относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10389. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию» в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10390. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате взрывных работ, при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности аварии в результате ведения взрывных работ согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10391. Какая допустимость опасности (риска) установлена для низкого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) в соответствии с рекомендованной 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 25.07.2023 № 276?

10392. Какой категории шахты фактора опасности «трудность проветривания шахты» в результате взрыва газа (газа и пыли) соответствует числовой показатель удельной мощности, затрачиваемой на подачу 1 м³/с полезно используемого воздуха (n > 5,0), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10393. Какая допустимость опасности (риска) установлена для значительного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) в соответствии с рекомендованной 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 25.07.2023 № 276?

10394. Какой лингвистический уровень (категория) 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 25.07.2023 № 276?

10395. Какой фактор относится к влияющим на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10397. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате взрывов (вспышек) метана/взрывов (вспышек) метана и угольной пыли, при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10398. Какой параметр характеризует устраняемость нарушений в области промышленной безопасности в блоке факторов, влияющих на опасность (риск) аварии, обусловленных 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 25.07.2023 № 276?

10400. В каком случае оценка по блоку факторов аварии в результате эндогенного пожара 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 25.07.2023 № 276?

10401. В каком диапазоне значений (в %) показателя опасности (риска) находится чрезвычайно высокий лингвистический уровень (категория) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10403. Какой фактор не относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10404. Какая характеристика инкубационного периода (ИП) отрабатываемого пласта, не склонного к самовозгоранию, по фактору «отработка пластов, склонных к самовозгоранию» в блоке факторов аварии в результате эндогенного пожара является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10405. Какой фактор относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10406. Каким образом рассчитывается коэффициент устраняемости нарушений в области промышленной безопасности в блоке факторов, влияющих на опасность (риск) аварии, обусловленных 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 25.07.2023 № 276?

10407. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате горных ударов/динамических разрушений почвы выработок (ДРПВ), при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10408. Какому критерию индекса опасности аварии (ИОА) по фактору «отработка пластов, склонных к самовозгоранию» в блоке факторов аварии в результате эндогенного пожара соответствует характеристика с инкубационным периодом (ИП) более 81 суток согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10410. Какая допустимость опасности (риска) установлена для чрезвычайно высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) в соответствии с рекомендованной 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 25.07.2023 № 276?

10412. Какой принимается оценка по блоку факторов 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 25.07.2023 № 276?

10413. По какой формуле рассчитывается обеспеченность шахты воздухом в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10414. Каким образом определяется категория опасности (риска) аварии x-го вида Rx и опасности (риска) аварии 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 25.07.2023 № 276?

10416. Какой критерий индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «категория шахты по метану» в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10418. Какая характеристика инкубационного периода (ИП) отрабатываемого пласта, весьма склонного к самовозгоранию, по фактору «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», в блоке факторов аварии в результате эндогенного пожара является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10419. Какой фактор относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10420. В каком диапазоне значений (в %) показателя опасности (риска) находится высокий лингвистический уровень (категория) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10421. Какая опасность аварии не относится к общему перечню опасностей аварии на стадии эксплуатации угольной шахты согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10422. Какой категории устойчивости проветривания шахты соответствует характеристика средней степени устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй возможно в аварийных режимах) при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10424. Какое количество критериев установления индексов опасности аварии (ИОА) установлено для фактора «трудность проветривания шахты» при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10425. Какой фактор не относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10426. Какой фактор не относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10427. Какой категории шахты фактора опасности «трудность проветривания шахты» в результате взрыва газа (газа и пыли) соответствует числовой показатель удельной мощности, затрачиваемой на подачу 1 $м^3$/с полезно используемого воздуха ($n \leqslant 2,5$), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10428. В каком диапазоне значений (в %) показателя опасности (риска) находится значительный лингвистический уровень (категория) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10429. Какой фактор относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10430. В каком диапазоне значений (в %) показателя опасности (риска) находится умеренный лингвистический уровень (категория) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10431. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по внезапным выбросам» в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10432. В каком диапазоне значений (в %) показателя опасности (риска) находится низкий лингвистический уровень (категория) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10435. На основе каких данных проводится анализ риска аварий в случае допущения на угольной шахте аварии согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10436. Какой принимается оценка по блоку факторов 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 25.07.2023 № 276?

10438. Какому лингвистическому уровню (категории) опасности (риска) соответствует стратегия по дальнейшей обработке риска «обязательная приостановка горных работ, кроме работ по поддержанию жизнедеятельности шахты проветривание, откачка воды и устранения причин недопустимого уровня риска аварии до снижения категории опасности (риска) аварии до допустимого уровня» согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10439. Какой не фактор относится к влияющим на опасность (риск) аварии в результате ведения взрывных работ согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10440. В каком случае оценка по блоку факторов аварии в результате взрыва газа (газа и пыли) 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 25.07.2023 № 276?

10441. По каким критериям рекомендуется производить оценку факторов, влияющих на аварии, по угольным шахтам, на которых 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 25.07.2023 № 276?

10447. Какой лингвистический уровень (категория) 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 25.07.2023 № 276?

10449. Какой фактор относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10450. Какой категории шахты фактора опасности «трудность проветривания шахты» в результате взрыва газа (газа и пыли) соответствуют числовые диапазоны удельной мощности, затрачиваемой на подачу 1 м³/с полезно используемого воздуха ($2,5<n\leqslant 3,5$ и $3,5<n\leqslant 5,0$), согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10451. Каким параметром характеризуется фактор «трудность проветривания шахты» при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10453. Какой фактор в обязательном порядке включается в состав каждого из восьми блоков 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 25.07.2023 № 276?

10454. На основе каких данных проводится 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 25.07.2023 № 276?

10455. По какой формуле рассчитывается коэффициент устраняемости нарушений в области промышленной безопасности в блоке факторов, влияющих на опасность (риск) аварии, обусловленных 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 25.07.2023 № 276?

10458. За какой период принимается количество зарегистрированных загазирований в результате суфлярных выделений метана при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10461. В каком диапазоне значений (в %) показателя опасности (риска) находится средний лингвистический уровень (категория) опасности (риска) согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10462. Какому критерию индекса опасности аварии (ИОА) по фактору «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», в блоке факторов аварии в результате эндогенного пожара соответствует характеристика с инкубационным периодом (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 25.07.2023 № 276?

10463. Какое количество лингвистических уровней (категорий) опасности (риска) установлено согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10468. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате эндогенных пожаров, при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности аварии в результате эндогенных пожаров согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10470. Какая допустимость опасности (риска) установлена для умеренного лингвистического уровня (категории) опасности (риска) в соответствии с рекомендованной 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 25.07.2023 № 276?

10473. Какой категории устойчивости проветривания шахты соответствует характеристика высокой степени устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй маловероятно) при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10474. Какой принимается оценка по блоку факторов 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 25.07.2023 № 276?

10475. В каком случае оценка по блоку факторов аварии в результате горного удара 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 25.07.2023 № 276?

10476. Какому числовому диапазону соответствует показатель удельной мощности, затрачиваемой на подачу 1 м³/с полезно используемого воздуха (n), трудно проветриваемой шахты при оценке фактора «трудность проветривания шахты», влияющего на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10480. Какой фактор не относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10482. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по внезапным выбросам», в блоке факторов аварии в результате внезапного выброса угля (породы) и газа является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10484. Какой принимается оценка по блоку факторов 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 25.07.2023 № 276?

10485. За какой период принимается количество зарегистрированных взрывов (вспышек) метана/взрывов (вспышек) метана и угольной пыли при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10489. За какой период принимается количество зарегистрированных аварийных загазирований горных выработок при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10494. В каком случае оценка по блоку факторов 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 25.07.2023 № 276?

10496. Какой фактор не 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 25.07.2023 № 276?

10497. В каком случае оценка по блоку факторов аварии в результате прорыва воды или пульпы в подземные горные выработки 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 25.07.2023 № 276?

10498. Какой фактор не относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10501. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по горным ударам» в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10504. Какая допустимость опасности (риска) установлена для высокого лингвистического уровня (категории) опасности (риска) в соответствии с рекомендованной 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 25.07.2023 № 276?

10505. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «отработка пластов, угрожаемых или опасных по горным ударам», в блоке факторов аварии в результате горного удара является верным и соответствует руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10506. Какая допустимость опасности (риска) установлена для среднего лингвистического уровня (категории) опасности (риска) в соответствии с рекомендованной 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 25.07.2023 № 276?

10507. Какой этап проведения анализа риска аварий является неверным и противоречит руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10508. Какой фактор относится к влияющим 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 25.07.2023 № 276?

10511. Какой категории устойчивости проветривания шахты соответствует характеристика низкой степени устойчивости (опрокидывание вентиляционных струй возможно при нормальной работе шахты) при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности 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 25.07.2023 № 276?

10512. Какой критерий установления индекса опасности аварии (ИОА) для фактора «отработка пластов, склонных к самовозгоранию» в блоке факторов 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 25.07.2023 № 276?

10514. Какой принимается оценка по блоку факторов 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 25.07.2023 № 276?

10515. За какой период принимается наличие людей, травмированных в результате экзогенных пожаров, при оценке факторов, влияющих на опасность (риск), и индексы опасности аварии в результате экзогенных пожаров согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10517. Какая характеристика инкубационного периода (ИП) отрабатываемого пласта, склонного к самовозгоранию, по фактору «отработка пластов, склонных к самовозгоранию», в блоке факторов аварии в результате эндогенного пожара является верной согласно руководству по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 25.07.2023 № 276?

10702. Какое требование по оценке 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?

10998. Какая условная вероятность появления источника 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?