|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 17.10.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о разъяснении допустимости в проектной документации решения по сварке фасонных частей заводского изготовления напрямую друг к другу, исключив дополнительный участок трубы между соединительными кольцевыми соединениями. На какой нормативный документ может ссылаться организация при применении этого решения? | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:На основании пункта 1 статьи 8 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116- ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее - ФЗ № 116-ФЗ), техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервация и ликвидация опасного производственного объекта осуществляются на основании документации, разработанной в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, с учетом законодательства о градостроительной деятельности.Отклонения от проектной документации опасного производственного объекта в процессе его строительства, реконструкции, капитального ремонта, а также от документации на техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в процессе его технического перевооружения, консервации и ликвидации не допускаются, пункт 2 статьи 8 ФЗ № 116-ФЗ.В соответствии с требованиями пункта 19, Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденным Постановлением Правительства РФ 29 октября 2010 г. № 870 (далее - Технический регламент), Проектная документация на сети газораспределения и газопотребления должна соответствовать требованиям законодательства о градостроительной деятельности.Проектирование должно осуществляться с учетом оценки рисков аварий, пожарного риска, связанных с ними чрезвычайных ситуаций и иных неблагоприятных воздействий на людей, имущество физических и юридических лиц и окружающую среду при эксплуатации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления, пункт 20 Технического регламента.На основании пункта 21 Технического регламента, выбор технических и технологических устройств, материала и конструкции труб и соединительных деталей, защитных покрытий, вида и способа прокладки газопроводов должен осуществляться с учетом требуемых по условиям эксплуатации параметров давления и температуры природного газа, гидрогеологических данных, природных условий и техногенных воздействий.В соответствии с требованиями пункта 56 Технического регламента, при строительстве, реконструкции, монтаже и капитальном ремонте должно быть обеспечено соблюдение;- технических решений, предусмотренных проектной документацией;- требований эксплуатационной документации изготовителей газоиспользующего оборудования, технических и технологических устройств, труб, материалов и соединительных деталей;- технологии строительства, монтажа, капитального ремонта и реконструкции в соответствии с проектом производства работ или технологическими картами.В процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта, технического перевооружения, консервации и ликвидации опасного производственного объекта организации, разработавшие соответствующую документацию (проектную), в установленном порядке осуществляют авторский надзор, в соответствии с пунктом 3 статьи 8 ФЗ № 116-ФЗ. |
| 22.10.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о разъяснении, необходимо ли участие представителя Ростехнадзора в комиссии по приемке в эксплуатацию сети газопотребления для получения разрешения на пуск газа и проведение пуско-наладочных работ на газоиспользующем оборудовании. | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317 «Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации», пуск газа на построенное, реконструированное или модернизированное газоиспользующее оборудование и оборудование, переводимое на газ с других видов топлива, для проведения пусконаладочных работ (комплексного опробования) и приемки оборудования в эксплуатацию производится на основании акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), который в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.06.2017 № 713 «Об утверждении типовых форм документов, необходимых для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения, и о внесении изменений в правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» подписывается Исполнителем и Заявителем.На основании вышеизложенного, участие представителя Ростехнадзора в комиссии по приемке в эксплуатацию сети газопотребления для получения разрешения на пуск газа и проведения пуско-наладочных работ на газоиспользующем оборудовании не требуется. |
| 29.10.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о разъяснении регистрации скважин в составе ОПО, строительство которых завершено 1982 г., не введенных в эксплуатационный фонд и в тех случаях, когда на данные скважины отсутствуют индивидуальные рабочие проекты на строительство, акты приемки законченного строительством объекта и акты ввода в эксплуатацию, документации на фондовую арматуру и колонные головки. | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:В соответствии с пунктом 7 Требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 ноября 2016 г. № 495, зарегистрированного в Министерстве юстиции Российской Федерации 22 февраля 2017 г., регистрационный №45760 (далее - Требования), при осуществлении идентификации эксплуатирующей организацией должны быть выявлены все признаки опасности на объекте, учтены их количественные ж качественные характеристики, а также учтены все осуществляемые на объекте технологические процессы и применяемые технические устройства, обладающие признаками опасности, позволяющие отнести такой объект к категории опасных производственных объектов. Разделом 4 приложения 1 к Требованиям установлено, опасный производственный объект (далее - ОПО) «Фонд скважин» идентифицируются по признаку использования и получения опасных веществ, использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115°С, и грузоподъемных механизмов, и в состав объекта входят скважины всех категорий (пробуренные), замерные устройства, блок распределения воды, блок закачки химических реагентов, контрольно- измерительные приборы и автоматика, расположенные на территории месторождения (участка, площадки).Для регистрации ОПО в Реестре, в соответствии с пунктом 20 Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов, утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 8 апреля 2019 г. № 140, зарегистрированного в Министерстве юстиции Российской Федерации 16 августа 2019 г. регистрационный №55649 (далее - Административный регламент), заявитель прилагает к заявлению следующие документы, содержащие сведения, необходимые для формирования и ведения Реестра:1. сведения, характеризующие ОПО (в 2 экземплярах), оформленные согласно приложению № 2 к Административному регламенту, подписанные руководителем юридического лица, индивидуальным предпринимателем либо уполномоченным представителем заявителя и заверенные печатью (при наличии);
2. копии документов, подтверждающих наличие на праве собственности или ином законном основании ОПО, в том числе земельных участков, зданий, строений и сооружений, на (в) которых размещаются ОПО (для объектов недвижимости), права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости (в случае, если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются реквизиты документов, подтверждающих наличие на праве собственности или ином законном основании таких земельных участков, зданий, строений и сооружений);
3. копию обоснования безопасности ОПО с указанием реквизитов положительного заключения экспертизы промышленной безопасности;
4. копию текстовой части подраздела "Технологические решения" проектной документации (документации) на производственные объекты капитального строительства (с указанием реквизитов заключения соответствующей экспертизы, утверждения и (или) регистрации в органах исполнительной власти данного заключения экспертизы);

В случае, если проектная документация ОПО, разработанная до вступления в силу постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (далее - постановление Правительства Российской Федерации № 87), не содержит подраздела «Технологические решения», заявителем представляются документы, содержащие сведения об объекте капитального строительства, в объёме, установленном для соответствующего раздела проектной документации Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации № 87.1. опись документов.

Пунктом 47 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. № 101, зарегистрированного в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 апреля 2013 г., регистрационный №28222 (далее - ФНП № 101), установлено требование о том что применение технических устройств должно осуществляться в соответствии с инструкциями по безопасной эксплуатации и обслуживанию, составленными заводами-изготовителями или эксплуатирующей организацией, техническими паспортами (формулярами). Инструкции по эксплуатации технических устройств и инструмента иностранного производства должны быть представлены на русском языке. Пунктом 67 ФНП № 101 установлено требование по достижении срока эксплуатации, установленного изготовителем, дальнейшая эксплуатация технического устройства без продления срока безопасной эксплуатации не разрешается.В соответствии с пунктом 6 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила проведения экспертизы промышленной безопасности", утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14 ноября 2013 г. № 538, зарегистрированного в Министерстве юстиции Российской Федерации 26 декабря 2013 г., регистрационный № 30855, Техническое устройство, применяемое на ОПО подлежит экспертизе при отсутствии в технической документации данных о сроке службы такого технического устройства, если фактический срок его службы превышает двадцать лет. |
| 27.11.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о даче пояснений:1. Возможно ли продление срока службы приборам контроля, управления и ПАЗ, СиО по результатам ЭПБ, если в паспортах на данные приборы указан «назначенный срок службы»?2. Возможно ли продление срока службы приборам контроля, управления и ПАЗ, СиО по результатам ЭПБ, если в паспортах на данные приборы указан «полный средний срок службы»?3. Возможно ли продление срока службы приборам контроля, управления и ПАЗ, СиО по результатам поверки, если в паспортах на данные приборы указан «полный средний срок службы»? | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:В соответствии с частью 2 статьи 7 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее - Федеральный закон 116-ФЗ), техническое устройство подлежит экспертизе промышленной безопасности по истечении срока службы или при превышении количества циклов нагрузки такого технического устройства, установленных его производителем.Согласно статье 1 Федерального закона № 116-ФЗ, к техническим устройствам, применяемым на опасном производственном объекте, относятся машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта.Исходя из вышеизложенного, системы контроля, управления и противоаварийной защиты, связи и оповещения не являются техническими устройствами. Проведение экспертизы промышленной безопасности для систем контроля, управления и противоаварийной защиты, связи и оповещения не предусмотрено.Согласно пункту 6.6.2 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопаспых химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утверждённых приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 96, средства измерения, входящие в систему контроля, управления и ПАЗ, и информационно-измерительные системы должны иметь документационное подтверждение об утверждении типа средств измерений и документы о прохождении поверки.Согласно пункту 17 статьи 2 Федерального закона от 26.06.2008 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» (далее - Федеральный закон 102-ФЗ), поверка средств измерений - это совокупность операций, выполняемых в целях подтверждения соответствия средства измерений метрологическим требованиям.Таким образом, результаты поверки средств измерений, входящих в состав систем контроля, управления и противоаварийной защиты, связи и оповещения, не могут служит основанием для продления их срока службы. |
| 04.12.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о разъяснении лицензионных требований - п. 4 Постановления Правительства № 492 от 10.06.2013 в части: наличия создаваемых материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварии | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:Частью 1 статьи 10 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» установлено, что в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана, в том числе, планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте; иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации.Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.08.2013 № 730 утверждено Положение и разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, пунктом 10 которого определено, что план мероприятий должен предусматривать организацию материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.12.2012 № 781 утверждены Рекомендации по разработке планов локализации и ликвидации аварий на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах.Резерв финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах формируется организациями, эксплуатирующими опасные производственные объекты, на основании расчетных данных, полученных в результате идентификации опасностей и оценки риска аварий, имевших место на конкретном опасном производственном объекте и на аналогичных объектах. |
| 09.12.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о разъяснении перечня и периодичности возможности подвергать ультразвуковой дефектоскопии противовыбросового оборудования | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:На основании п. 252, 253, 257 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утвержденного приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101):Превенторная установка, манифольд (линии дросселирования и глушения), система гидроуправления превенторами, пульт управления дросселем, сепаратор (трапно-факельная установка) выбираются в зависимости от конкретных горно-геологических условий с учетом возможности выполнения следующих технологических операций:□ герметизации устья скважины при спущенной бурильной колонне и без нее;□ вымыва пластового флюида, поступившего в скважину, на поверхность;□ подвески колонны бурильных труб на плашках превентора после его закрытия;□ срезания бурильной колонны;□ контроля состояния скважины во время глушения;□расхаживания бурильной колонны для предотвращения ее прихвата;□спуска или подъема части, или всей бурильной колонны при загерметизированном устье скважины.Выбор типа противовыбросового оборудования и колонной головки, схема установки и обвязки противовыбросового оборудования, блоков глушения и дросселирования осуществляется проектной организацией и согласовывается с заказчиком.Противовыбросовое оборудование должно собираться из узлов и деталей заводского изготовления отечественной или импортной поставки.В соответствии с пунктом 47 вышеуказанных правил применение технических устройств должно осуществляться в соответствии с инструкциями по безопасной эксплуатации и обслуживанию, составленными заводами-изготовителями или эксплуатирующей организацией, техническими паспортами (формулярами).Разрешается применение отдельных узлов и деталей, изготовленных на базах производственного обслуживания организации в соответствии с техническими условиями, согласованными с противофонтанной службой (противофонтанной военизированной частью). Изготовленные узлы и детали должны иметь технические паспорта.В соответствии с пунктами 409, 412, 413, 414 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (утвержденных приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116):При эксплуатации ОПО, на которых используется оборудование под давлением, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности должно быть обеспечено проведение экспертизы промышленной безопасности документации, зданий, сооружений ОПО и оборудования под давлением, а также испытаний, технического диагностирования, технических освидетельствований оборудования под давлением в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации.Техническое диагностирование с проведением неразрушающего и (или) разрушающего контроля (при необходимости) оборудования под давлением в процессе его эксплуатации в пределах установленного изготовителем срока службы (ресурса) необходимо проводить:а) при проведении технического освидетельствования в случаях, установленных руководством по эксплуатации оборудования под давлением, а также по решению специалиста эксплуатирующей или специализированной организации, выполняющего техническое освидетельствование, в целях уточнения характера и размеров дефектов, выявленных по результатам визуального контроля;б) при проведении эксплуатационного контроля металла или иного материала оборудования под давлением либо отдельных его элементов в случаях, установленных для соответствующего оборудования руководствами (инструкциями) по эксплуатации и нормативными документами, принятыми в организации;в) при расследовании инцидента, произошедшего с оборудованием вследствие образовавшихся в процессе его эксплуатации дефектов, в целях установления характера, размеров и причин их возникновения. Определение понятия "инцидент" применительно к оборудованию под давлением приведено в приложении № 1 к настоящим ФНиП.По результатам выполненного при проведении технического диагностирования оборудования под давлением (в пределах его срока службы) неразрушающего и разрушающего контроля оформляют (на каждый метод контроля) первичные документы (протоколы, отчеты, заключения) по форме, установленной в специализированной организации, которые подписывают специалисты, выполнившие указанные работы. На основании первичных документов составляется акт (технический отчет) о проведении технического диагностирования, неразрушающего и разрушающего контроля с приложением к нему документов по неразрушающему и разрушающему контролю. Акт (технический отчет) о проведении технического диагностирования, неразрушающего и разрушающего контроля подписывается руководителем проводившей их организации и прикладывается к паспорту оборудования под давлением. Сведения о результатах и причинах проведения технического диагностирования, неразрушающего и разрушаюшего контроля записывает в паспорт оборудования уполномоченный представитель организации, их проводившей, или специалист эксплуатирующей организации, ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования.Техническое диагностирование, проводимое в рамках экспертизы промышленной безопасности специализированной организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО, в целях установления фактического состояния оборудования под давлением на момент проведения экспертизы, необходимо выполнять в случаях, указанных в подпунктах "б" , "в" , "г" пункта 411 настоящих ФНиП , а также при обнаружении экспертами в процессе осмотра оборудования дефектов, вызывающих сомнение в прочности конструкции, или дефектов, причину которых установить затруднительно, и в иных случаях, определяемых руководителем организации, проводящей экспертизу, по согласованию с эксплуатирующей организацией. |
| 24.12.2019 | В Северо-Уральское управление Ростехнадзора поступило письмо заявителя с просьбой о разъяснении технических требований для подключения Единого портала тестирования | На данный вопрос Управлением дан ответ следующего содержания:Техническую поддержку ИС «Единый портал тестирования» (далее – ИС ЕПТ) осуществляет ФБУ «Учебно-методический кабинет» Ростехнадзора.Ознакомиться с техническими требованиями для подключения к ИС ЕПТ можно на сайте ФБУ «Учебно-методический кабинет» Ростехнадзора https://umkrtn.ru/tehnicheskaya-podderzhka-is-ept/, а также информация указана на сайте Ростехнадзора в разделе; Главная> Апробация функциональных возможностей информационной системы «Единый портал тестирования». |