

10.08.2022

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

О Правилах безопасности в нефтяной и газовой промышленности

Проектом предполагается внесение изменений в приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности „Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности“».

Согласно изменениям:

1. Из Правил исключается норма о том, что для обеспечения безопасности при проведении работ по бурению, освоению, реконструкции и ремонту скважин подрядные организации должны заключать договоры с аварийно-спасательными формированиями (АСФ) на выполнение комплекса работ по противофонтанной безопасности.
2. Из числа промысловых трубопроводов (ПТ), на которые не распространяется действие Правил, исключаются технологические внутривозовые трубопроводы, в том числе ингибиторопроводы, метанолапроводы, дезмульгаторопроводы от блоков подачи химреагентов.
3. Уточняются отдельные требования, предъявляемые к:

— высоте подъёма тампонажного раствора (применительно к процессу крепления ствола скважины);

— пультам управления превенторами, входящим в состав противовыбросового оборудования (ПВО) ОПО морского нефтегазового комплекса (МНГК);

— средствам измерений и измерительным приборам, не допускаемым к установке и использованию.

4. Технические устройства, инструменты, материалы, спецодежда, средства страховки и индивидуальной защиты, необходимые для ликвидации газонефтеводопроявлений (ГНВП) и открытых фонтанов, определённые проектной документацией, должны всегда находиться в полной готовности на складах организаций, эксплуатирующих ОПО МНГК.

Кроме того, проектом:

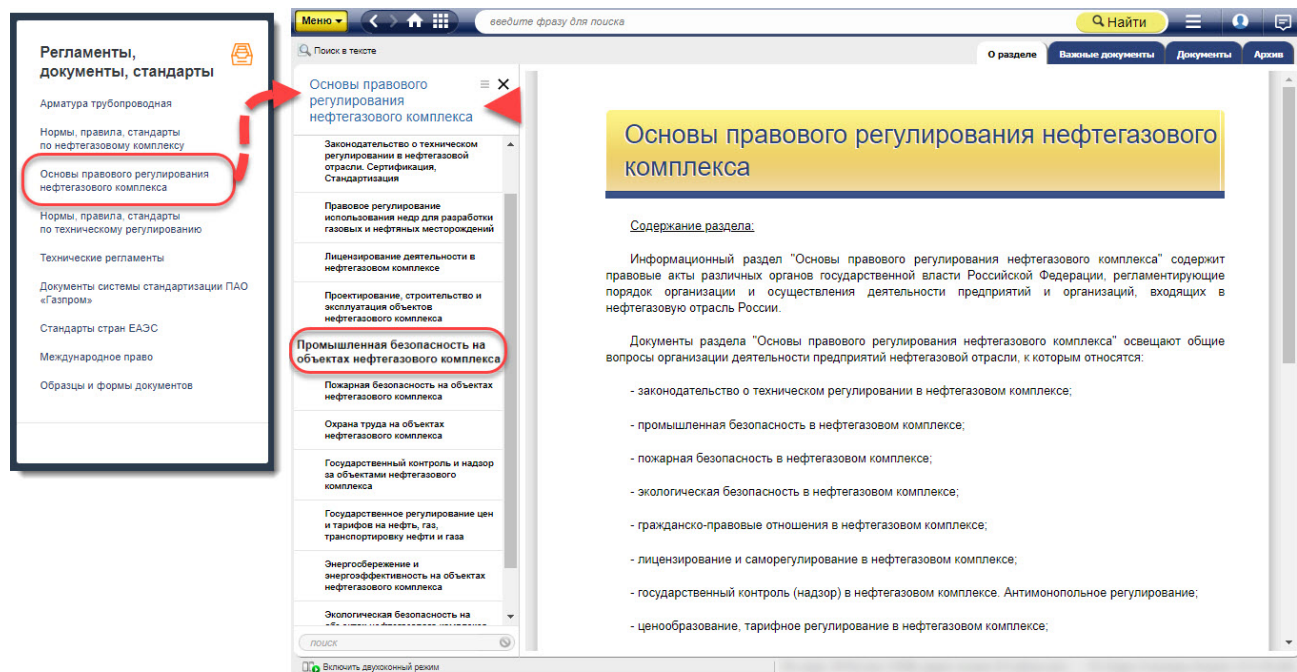
— дополняется список используемых сокращений;

— предусматривается, что расстояние до отдельно стоящих вахтовых, жилых и общественных зданий (за исключением зданий клубов, школ, детских яслей-садов, больниц) разрешается принимать на 50% меньше установленных в приложении N 2 к Правилам при условии реализации организационно-технических мер с обоснованием безопасности.

Источник:

<http://regulation.gov.ru/p/129961>

Основные документы, устанавливающие требования промышленной безопасности к объектам нефтегазодобывающей отрасли, содержатся в разделе «Промышленная безопасность на объектах нефтегазового комплекса». Доступ к информации расположен на главной странице системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» по ссылке «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса».



Специальная подборка НПА поможет быстро найти необходимый документ и уточнить обязательные для исполнения требования промышленной безопасности. Всегда актуальная информация позволит соблюдать необходимые требования и подготовиться к проверке надзорных органов.

Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс», вы всегда можете получить бесплатный доступ ↓



ПОПРОБОВАТЬ БЕСПЛАТНО

А знаете ли вы?

Об опечатке в ГОСТ 32569-2013

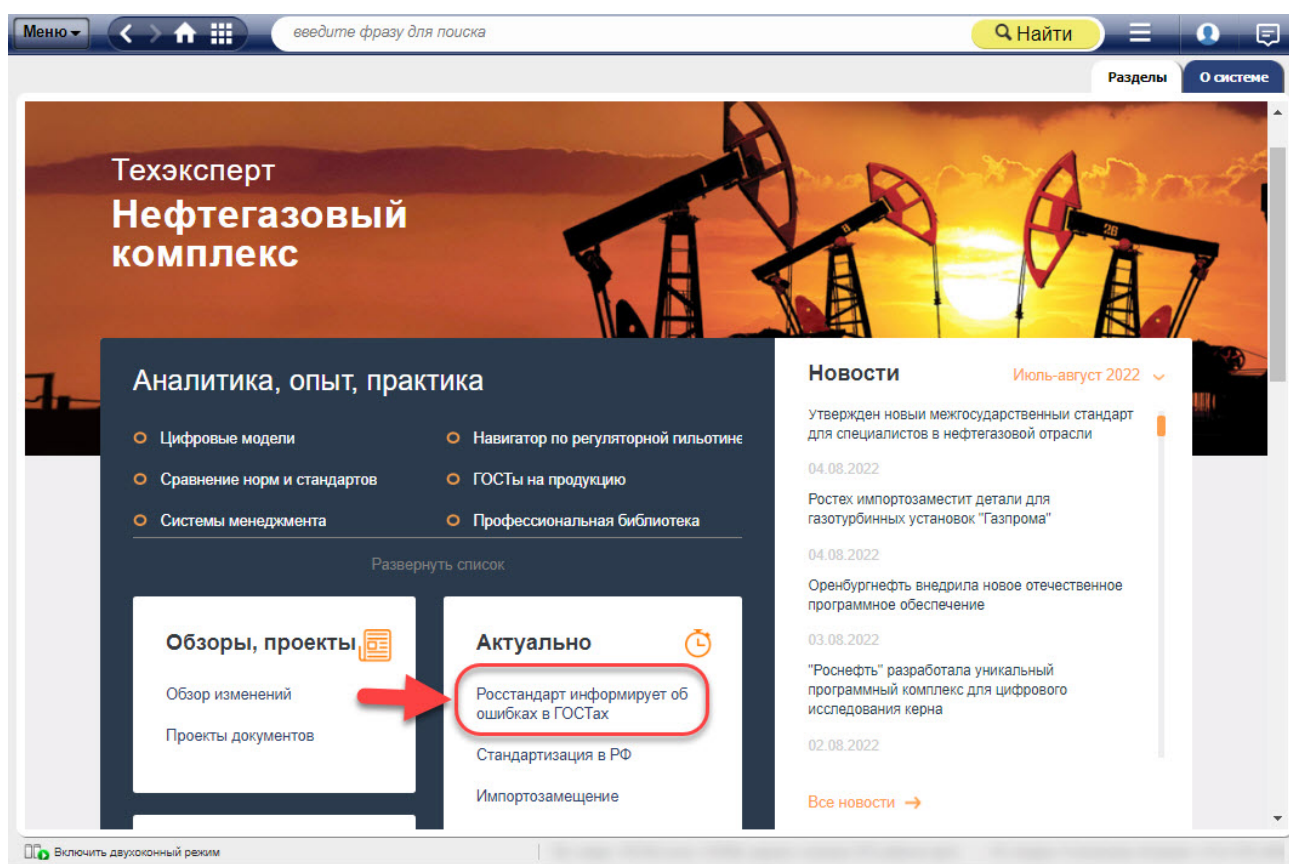
Росстандарт в [письме от 19 июля 2022 года N 9296-ИК/03](#) сообщает о наличии опечатки в [ГОСТ 32569-2013](#) «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах».

В формуле 10 [пункта 13.5.5 ГОСТ 32569-2013](#) допущена опечатка. В части определения падения давления в трубопроводе во время испытания его на герметичность следует руководствоваться формулой 3 [пункта 7.4.6 ГОСТ Р 55430-2013](#).

Опечатка будет устранена в соответствии с ГОСТ 1.2-2015.

Получите исчерпывающую информацию об опечатках и неточностях в нормативно-технических документах в справочном материале «Росстандарт информирует об ошибках в ГОСТах». Здесь содержится подборка разъяснений Росстандарта о неточностях в НТД, актуальный перечень Технических комитетов по стандартизации, а также процедура исправления ошибок в национальных и межгосударственных стандартах. Информация поможет проверить внутреннюю документацию предприятия и устранить несоответствия.

Доступ расположен на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс» в блоке «Актуально».



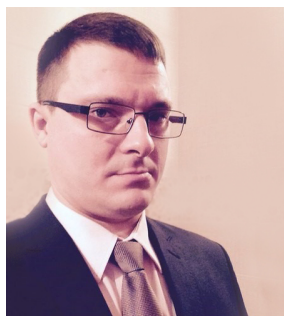
По вопросам нормативно-технического регулирования рекомендовано обратиться в профильные технические комитеты. Дополнительную информацию и контактные данные вы найдете на главной странице системы в блоке «Картотеки и указатели» по ссылке «Технические комитеты по стандартизации».

За комплексным информационным обеспечением обратитесь в «Техэксперт»!

Новые документы в нефтегазовой отрасли за июль



Вопрос-ответ



*Воронков Алексей
Юрьевич*

Вопрос:

Должно ли нефтегазодобывающее предприятие (НГДО) иметь на своем балансе нефтешламонакопитель?

Пытаемся согласовать внутри служб общества выделение денежных средств на строительство нефтешламохранилища/ накопителя (капитальное строение, не временное), но при этом получаем много «палок в колеса» — объясните, зачем, в чем экономический эффект и тому подобное.

Хочу для обоснования необходимости по строительству объекта указать законодательную обязанность НГДО, если она есть, по которой наличие шламника обязательно и безоговорочно.

Ответ:

На объектах добычи н.г.к. должны предусматриваться шламонакопители — сооружения для сбора и накопления отходов (осадков), образующихся при очистке пластовых и производственно-дождевых вод.

Обоснование:

1. Пунктом 6.18.1 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование» (распространяется на проектирование новых, реконструкцию, техническое перевооружение существующих объектов обустройства нефтяных, газонефтяных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений на суше, расположенных на территории Российской Федерации) установлено, что для обеспечения экологической безопасности при проектировании объектов обустройства месторождений нефти при размещении, строительстве и эксплуатации объектов обустройства месторождений нефти в проектной документации предусматривают эффективные меры по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов, ... которые должны быть безопасными для окружающей среды, обеспечивать снижение негативного воздействия нефтегазодобычи на окружающую среду и возмещение вреда окружающей среде, причиненного в процессе строительства и эксплуатации объектов.

2. Согласно п.1051 ФНП НГП, утв. приказом Ростехнадзора N 534 от 15.12.2020, промышленные стоки установок подготовки нефти, газа и газового конденсата должны подвергаться нейтрализации, очистке и утилизации согласно технологическому регламенту.

В отношении объектов, на которых осуществляется исследование скважин, ФНП НГП установлено (п.646), что исследование разведочных и эксплуатационных скважин в случае отсутствия возможности утилизации жидкого продукта не допускается (то же установлено п.1046 ФНП НГП в отношении объектов, использующих продукцию с содержанием сероводорода).

Пунктом 1038 ФНП НГП установлено (подраздел «Эксплуатация резервуаров»), что сброс загрязнений после зачистки резервуаров в канализацию запрещается. Сточные воды, образующиеся при зачистке резервуаров, отводятся по сборно-разборным трубопроводам в шламонакопители.

Таким образом, нормативными документами устанавливается необходимость сбора и утилизации отходов, образующихся при ведении технологических процессов на объектах добычи и подготовки нефти, газа и конденсата в целях уменьшения воздействия на окружающую среду. Поскольку предполагается образование таких отходов, то, соответственно, и их прием, сбор и накопление для целей организованной утилизации в дальнейшем.

Перечисленное в том или ином виде также нормировалось и ранее действовавшими нормативными документами в области промышленной безопасности (ФНП НГП, утв. приказом Ростехнадзора N 101 от 12.03.2013, ПБ 08-624-03).

3. В соответствии с ГОСТ Р 58367 шламовые амбары сооружаются в составе установок подготовки пластовой воды, являющихся составной частью единого технологического комплекса сооружений по подготовке нефтегазоводяной смеси (п.6.3.4.1).

Шламовый амбар проектируют секциями, имеющими земляное обвалование или выполненными из железобетонных конструкций. Его полезную площадь определяют с учетом суммарного количества осадков, продолжительности их накопления и других факторов (п.п.6.3.4.22-6.3.4.27 ГОСТ Р 58367).

Кроме того, согласно п.6.7.1.4 ГОСТ Р 58367, в шламовые амбары в целях дальнейшей утилизации предусматривается сброс продуктов зачистки, пропарки резервуаров, технологических аппаратов и т.п., если их невозможно вернуть в технологический процесс.

То же в части устройства шламовых амбаров ранее нормировалось ВНТП 3-85 (утратили силу) в отношении крупных промысловых объектов. На площадках отдельных эксплуатационных скважин, кустов скважин, ДНС без административно-бытовых зданий, РВС и УПС, сепарационных и замерных установок и других аналогичных отдельно стоящих объектов сбор сточных вод предписывалось производить в канализационные емкости с последующим вывозом стоков на соответствующие очистные сооружения крупных объектов нефтедобычи.

Таким образом, для целей уменьшения воздействия на окружающую среду на объектах добычи н.г.к. должны предусматриваться шламонакопители — сооружения для сбора и накопления отходов (осадков), образующихся при очистке пластовых и производственно-дождевых вод.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных