

10.04.2018

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Вступили в силу новые Правила безопасности ОПО ПХГ

Новые Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа, утвержденные приказом Ростехнадзора от 20 ноября 2017 года N 486, **вступили в силу 15 марта 2018 года**. Соответственно принятый ранее Приказ ФСЭТАН от 22 ноября 2013 г. № 561 «Об утверждении ФНП «Правила безопасности подземных хранилищ газа» признан утратившим силу.

Новые Правила устанавливают требования, направленные на обеспечение промышленной безопасности, а также предупреждение аварий. Это касается опасных производственных объектов ПХГ, на которых получают, используются, хранятся, транспортируются опасные вещества, в том числе способные образовывать взрывоопасные смеси.

Следует обратить внимание: положения настоящих ФНП должны применяться при следующих процедурах:

- разработка технологических процессов, связанных с проектированием, строительством, реконструкцией ОПО ПХГ;
- эксплуатация, техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервация и ликвидация ОПО ПХГ;

- проведение ЭПБ документации на техническое перевооружение, консервацию, ликвидацию ОПО ПХГ;
- проведение ЭПБ технических устройств, зданий и сооружений, деклараций промышленной безопасности ОПО ПХГ.

Познакомьтесь с общими положениями установленных правил безопасности ОПО ПХГ вы можете, перейдя по ссылке.



[Правила безопасности ОПО ПХГ](#)

Полная версия документа доступна в системе [«Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»](#)

А знаете ли вы?

Вступили в силу Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов

21 марта 2018 года вступили в силу Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов (Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30 ноября 2017 года N 515).

Правила устанавливают требования, направленные на обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий и инцидентов на опасных производственных объектах. Новые правила распространяются на эксплуатацию, консервацию и ликвидацию внутрипромысловых трубопроводов нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, включая трубопроводы системы поддержания пластового давления.

Правила предназначены для применения при:

- эксплуатации, проектировании, строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, ремонте, консервации и ликвидации внутрипромысловых трубопроводов;
- изготовлении, монтаже, пусконаладочных работах, обслуживании, техническом диагностировании и ремонте технических устройств, применяемых на внутрипромысловых трубопроводах.

В нормативном правовом акте определены требования к ревизии, отбраковке труб и деталей, а также к выводу из эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов.

Новые правила вы легко можете найти в системах «Техэксперт».

Необходимые документы можно с легкостью найти через Интеллектуальный поиск или обратиться к системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс». Здесь информация сгруппирована по смысловым блокам.

Служба поддержки пользователей Обучение по продукту Онлайн-услуги

Количество документов	Новые документы	Измененные документы
1 528 708	13 549	740

Техэксперт Нефтегазовый комплекс

Аналитика, опыт, практика

- Сравнение норм и стандартов
- Системы стандартов
- Система менеджмента качества
- Библиотека по нефтегазовому комплексу
- Комментарии, статьи, консультации
- Единый словарь терминов

Развернуть список

Обзоры, проекты

- Обзор изменений законодательства
- Проекты документов
- Материалы семинаров и конференций

Актуально

- Стандартизация в РФ
- Импортозамещение
- Уроки, извлеченные из аварий
- Бережливое производство
- Устойчивое развитие

Развернуть список

Картотеки и указатели

- Указатель стандартов
- Классификаторы России
- Картотека нормативно-технической информации
- Картотека зарубежных и международных стандартов
- Картотека аттестованных методик (методов) измерений

Рекомендации

- Где найти информацию о проектах национальных стандартов?
- Сервис "Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации"

Все рекомендации →

Новости

Апрель 2018

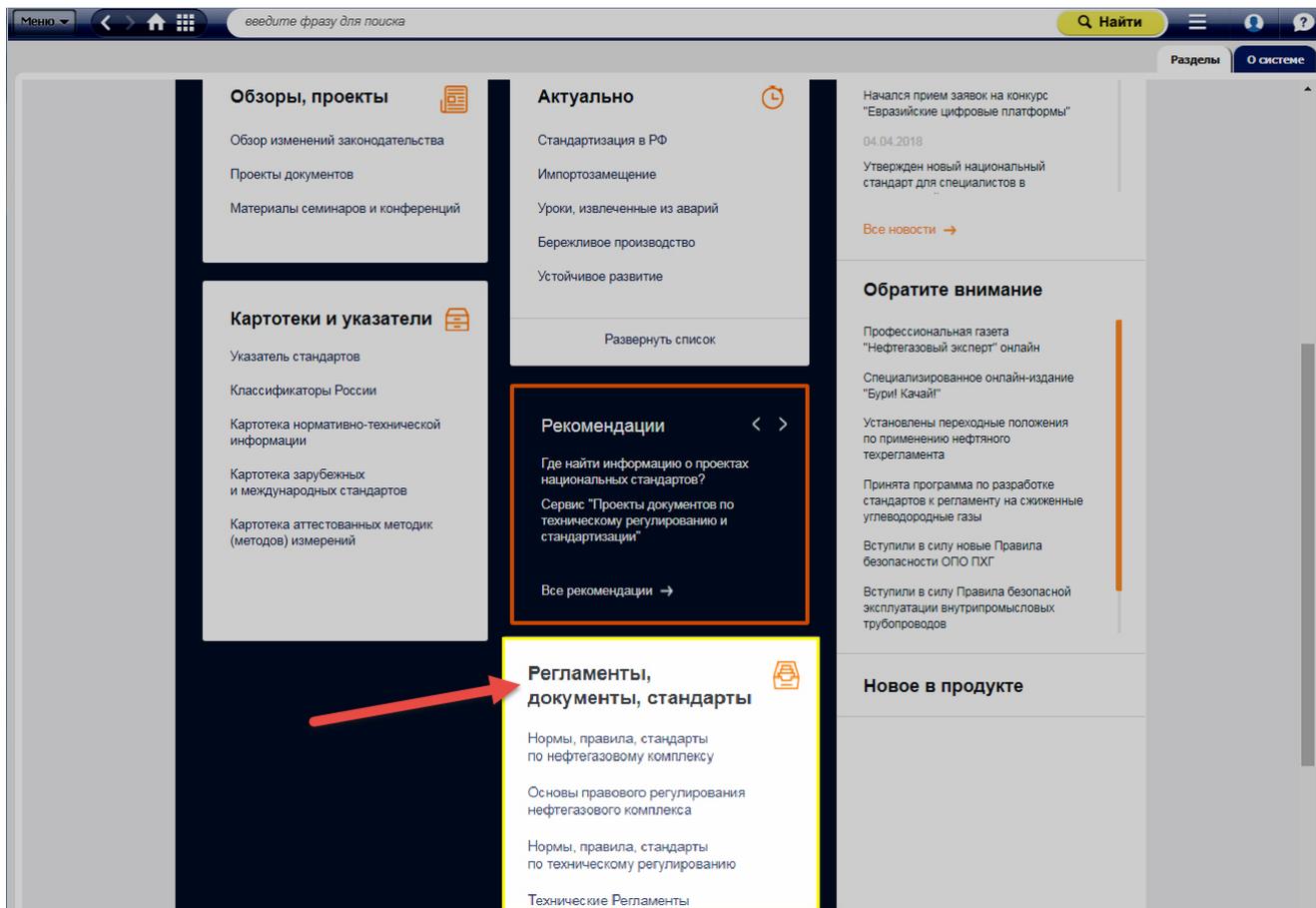
- 04.04.2018
В топливно-энергетическом комплексе будут действовать новые принципы тарифообразования
- 04.04.2018
"Газпром нефть" развивает цифровую экономику Омской области
- 04.04.2018
Начался прием заявок на конкурс "Евразийские цифровые платформы"
- 04.04.2018
Утвержден новый национальный стандарт для специалистов в

Все новости →

Обратите внимание

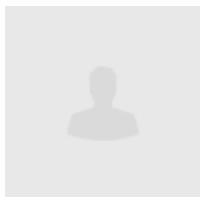
- Профессиональная газета "Нефтегазовый эксперт" онлайн
- Специализированное онлайн-издание "Бури! Качай!"
- Установлены переходные положения по применению нефтяного техрегламента
- Принята программа по разработке стандартов к регламенту на сжиженные углеводородные газы
- Вступили в силу новые Правила безопасности ОПО ПХГ
- Вступили в силу Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов

В блоке «Регламенты, документы, стандарты» собраны нормативно-правовые и нормативно-технические документы, регламентирующие вашу деятельность.



Если у вас нет систем «Техэксперт» по нефтегазовому комплексу, вы всегда можете получить бесплатный доступ к системе, заполнив простую форму регистрации.

Вопрос-ответ



Воронков А.Ю.

Вопрос:

Проектируется промышленный конденсатопровод нестабильного конденсата по ГОСТ Р 55990-2014.

Распространяется ли на него требование таблицы 2.5.40 ПУЭ в части минимального сближения 1000 м до ВЛ?

Относится ли в данном случае конденсатопровод к трубопроводу сжиженного углеводородного газа?

Ответ:

Требования табл.2.5.40 ПУЭ к трубопроводам нестабильного конденсата применимы, в связи с чем в данном случае применяются положения, аналогичные условиям прокладки трубопроводов сжиженного углеводородного газа.

В соответствии с п.14 табл.6 ГОСТ Р 55990-2014 минимальные расстояния от трубопроводов до воздушных линий (в том числе конденсатопроводов) определяются согласно ПУЭ.

В этом разделе таблицы 6 нефтепроводы объединены с конденсатопроводами, следовательно, к их прокладке относительно других объектов ГОСТ Р 55990 предъявляются общие требования.

Требования к ВЛ электропередачи напряжением выше 1 кВ урегулированы главой 2.5 ПУЭ. Данной главой установлены требования к пересечению, сближению и параллельной прокладке ВЛ относительно газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, трубопроводов сжижения углеводородных газов и аммиакопроводов.

Требования к прокладке ВЛ относительно конденсатопроводов относительно ПУЭ отдельно не нормируются. При этом в данном случае промышленные конденсатопроводы следует рассматривать в качестве трубопроводов сжиженных углеводородных газов с учетом нижеследующего.

В соответствии с п.3.2 ГОСТ 33702-2015 «Системы измерений количества и показателей качества газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов. Общие технические требования», газовым конденсатом является жидкая смесь, состоящая из парафиновых, нафтеновых и ароматических углеводородов широкого фракционного состава, содержащая примеси неуглеводородных компонентов, получаемая в результате разделения газоконденсатной смеси.

Согласно п.3.6 ГОСТ 33702 нестабильным газовым конденсатом является газовый конденсат, содержащий в растворенном виде газообразные углеводороды, направляемый на переработку с целью очистки от примесей и выделения углеводородов C1-C4, отвечающий требованиям соответствующего нормативного документа. К примесям относятся вода (водные растворы ингибиторов коррозии и/или гидратообразования), хлористые соли, сернистые соединения и механические примеси.

В свою очередь, в соответствии с п.3.7 ГОСТ 33702 сжиженные углеводородные газы (СУГ) — это сжиженные углеводородные смеси пропана, пропилена, бутанов и бутенов с примесями углеводородных и неуглеводородных компонентов, получаемые путем переработки природного газа, нефтяного газа и нефти.

С одной стороны, если придерживаться данных нормативных определений, становится очевидным, что нестабильный газовый конденсат и СУГ являются различными по составу веществами, несмотря на то, что указанным ГОСТ для данных веществ и определены общие методы испытаний.

С другой стороны, очевидно, что ПУЭ, нормируя расстояния от подземных трубопроводов горючих жидкостей и газов (газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, трубопроводов сжижения углеводородных газов, аммиакопроводов), не делает различий между конкретными сжиженными углеводородными продуктами, кроме нефти

и нефтепродуктов, объединяя требования к прокладке трубопроводов, по которым осуществляется транспортировка сжиженных углеводородных продуктов, в единый блок («трубопроводы сжижения углеводородных газов»).

Отчасти подтверждению изложенного служит положение п.1 табл.1 ГОСТ Р 55990 (см. п.6.2), согласно которому нестабильный газовый конденсат как продукт транспортировки включен в состав продуктов категории 1, к которым отнесены нестабильные сжиженные углеводородные продукты, которые содержат сероводород и другие сернистые соединения, имеют давление насыщенных паров по Рейду более 0,0667 МПа и транспортируются в жидком состоянии.

Таким образом, представляется, что положения таблицы 2.5.40 ПУЭ в части требований к трубопроводам СУГ применимы и в отношении промышленных трубопроводов нестабильного конденсата.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных