

26.12.2018

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Программы формирования общего рынка газа, нефти и нефтепродуктов

На общих рынках нефти и нефтепродуктов ЕАЭС будет формироваться единое биржевое пространство, прозрачные биржевые и внебиржевые ценовые индикаторы, будет обеспечен недискриминационный доступ хозяйствующих субъектов государств-членов к биржевым торгам нефтью и нефтепродуктами, а также определен механизм исполнения сделок (договоров), совершенных в рамках единого биржевого пространства.

Формирование общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза приведет к дальнейшему экономическому развитию государств-членов, укреплению энергетической безопасности и росту конкурентоспособности товаров стран Союза на мировом рынке энергетических ресурсов.

Общий рынок газа Союза должен заработать не позднее 1 января 2025 года. Реализация Программы формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС будет осуществляться в несколько этапов:

- На первом этапе (до 2021 года) будут созданы организационная и методическая основы формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза, гармонизированы законодательства государств-членов в нефтяной сфере.

- На втором этапе (до 2024 года) планируется подготовить и согласовать уполномоченными органами государств-членов проект международного договора о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза.
- На заключительном этапе (до 1 января 2025 года) ожидается вступление в силу международного договора о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза.

Предварительно ознакомиться с установленной программой формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов вы можете, перейдя по ссылке.



[О формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов Евразийского экономического союза](#)

В системах «Техэксперт» доступны также установленные Программы формирования общего рынка газа ЕАЭС.

Если у вас не подключена система «Техэксперт» по нефтегазовому комплексу, вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив простую форму регистрации, на странице издания.

А знаете ли вы?

В январе 2019 г. вступают в силу нормы, направленные на внедрение НДТ в области охраны окружающей среды

Нововведения затрагивают все сферы регулирования негативного воздействия на окружающую среду. К этим сферам относятся: экологическая экспертиза, нормирование и экологические разрешения, плата за негативное воздействие, государственный экологический надзор.

Крупные предприятия I категории должны получить комплексные экологические разрешения (КЭР) до 1 января 2025 г. В течение четырех лет со дня получения КЭР предприятия должны разработать системы автоматического контроля выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

За невыполнение данных требований предлагается установить **штраф до 300 тыс.руб.**

В ближайшее время соответствующий законопроект, разработанный Минприроды России, будет внесен в Государственную Думу.

Одной из главных целей является внедрение предприятиями наилучших доступных технологий (НДТ) на основании справочников НДТ в различных областях. **На сегодняшний день все справочники НДТ изданы (51 справочник), они доступны в системах «Техэксперт».**

На основе справочников предприятия готовят программы повышения экологической эффективности, где будут определены мероприятия по модернизации производства.

Принцип применения наилучших доступных технологий взят за основу регулирования экологически опасных предприятий в большинстве стран мира.

Внедрение НДТ направлено не только на снижение антропогенного воздействия на окружающую среду, не меньший эффект оно окажет на формирование современной конкурентной производственной базы.

Меню

Справочники НДТ

ДОКУМЕНТЫ: 51

- ИТС 38-2017 Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии
(утв. приказом Росстандарта от 22.12.2017 N 2929)
Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 22.12.2017 N 38-2017
Применяется с 01.07.2018
- ИТС 39-2017 Производство текстильных изделий (промывка, отбеливание, мерсеризация, крашение текстильных волокон, отбеливание, крашение текстильной продукции)
(утв. приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2835)
Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 15.12.2017 N 39-2017
Применяется с 01.07.2018
- ИТС 37-2017 Добыча и обогащение угля
(утв. приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2841)
Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 15.12.2017 N 37-2017
Применяется с 01.06.2018
- ИТС 36-2017 Обработка поверхностей металлов и пластмасс с использованием электролитических или химических процессов
(утв. приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2842)
Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 15.12.2017 N 36-2017
Применяется с 01.07.2018
- ИТС 49-2017 Добыча драгоценных металлов
(утв. приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2840)
Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 15.12.2017 N 49-2017
Применяется с 01.06.2018
- ИТС 47-2017 Системы обработки (обращения) со сточными водами и отходящими газами в химической промышленности
(утв. приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2846)
Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 15.12.2017 N 47-2017

Включить двухоконный режим

Информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям разрабатываются с учетом имеющихся в Российской Федерации технологий, оборудования, сырья, других ресурсов, а также с учетом климатических, экономических и социальных особенностей. При их разработке могут использоваться международные информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям.

Внедрение НДТ на предприятии необходимо начать с определения областей, в которых эти самые НДТ будут применяться. Необходимо вычислить, на какие сферы окружающей среды оказывает негативное влияние производство. Далее необходимо обратиться к справочнику НДТ по соответствующему направлению.

Для более полного понимания вопроса в системе «ТЭ: Нефтегазовый комплекс» доступны нормативные, справочные и консультационные материалы по тематике наилучших доступных технологий.

The screenshot shows a web interface for searching documents and materials related to Best Available Technologies (BAT). The search query is 'НДТ'. The results are displayed in a list format with 60 items. The first few items include:

- О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации (с изменениями на 28 декабря 2017 года) *Федеральный закон от 21.07.2014 N 219-ФЗ*
- ИТС 1-2015 Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги, картона (*утв. приказом Росстандарта от 15.12.2015 N 1571*) *Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям от 15.12.2015 N 1-2015* *Применяется с 01.07.2016*
[6 Взаимосвязь с другими справочниками НДТ](#)
[Раздел 5. Наилучшие доступные технологии \(НДТ\)](#)
[Приложение Г \(обязательное\). Перечень НДТ](#)
- Применение справочников наилучших доступных технологий (НДТ) *Справка по типовому правовому вопросу*
- Наилучшие доступные технологии *Справка для эколога*

On the right side, there are sections for 'Актуальные материалы по запросу', 'Актуальные справки', 'Новости', 'Комментарии, консультации', and 'Образцы и формы'.

Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс», вы всегда можете получить бесплатный доступ, [заполнив простую форму регистрации](#).

Вопрос-ответ



Вопрос:

П.4.2.2 ГОСТ 34011-2016 гласит: «В состав узла редуцирования должны входить:

- редуцирующая арматура (регулятор давления газа, регулятор-монитор);
- предохранительная и отключающая арматура.»

Воронков А. Ю.

В то же время ГОСТ Р 56019-2014 гласит: «п.8.3.2 При проектировании систем защиты от повышенного давления следует применять технические устройства:

- без сброса газа — регулятор-монитор и ЗОК;
- со сбросом газа — ПК.».

П.8.3.5: «ЗОК (отдельно или совместно с регулятором-монитором) следует применять в сетях газораспределения на конечных потребителей, когда ниже по потоку не предусмотрена установка защитной арматуры.».

Получается разночтение: согласно ГОСТ Р 54019 установка ЗОК необязательна, если на линии редуцирования установлено техническое устройство без сброса газа совместно с ПК, в то время как ГОСТ 34011 требует установку и предохранительной, и отключающей арматуры.

Требованиями какого стандарта руководствоваться в данном случае?

Ответ:

Нормативных противоречий не усматривается, так как наличие отключающей арматуры (отсечных клапанов) регламентируется обоими национальными стандартами.

Обоснование

Требования к узлам редуцирования

В соответствии с п.8.1.17 ГОСТ Р 56019-2014 технологическая схема ПРГ должна включать в себя систему редуцирования давления газа и систему защиты от повышенного давления. Таковой является система, исключающая возможность повышения давления до недопустимого значения в выходном газопроводе (п. 3.1.17 ГОСТ Р 56019).

Согласно п.4.2.2 ГОСТ Р 34011-2016 в состав узла редуцирования должны входить:

- редуцирующая арматура (регулятор давления газа, регулятор-монитор);
- предохранительная и отключающая арматура.

Согласно абз.2 п.4.5.4.1 ГОСТ Р 34011 к отключающей арматуре относятся отключающие клапаны, в том числе предохранительные запорные клапаны (ЗОК — в терминологии ГОСТ Р 56019) и клапаны с электромагнитным приводом.

В свою очередь пунктом 8.3.2 ГОСТ Р 56019 определены виды технических устройств для систем защиты от повышенного давления:

- без сброса газа — регулятор-монитор и ЗОК;

- со сбросом газа — ПК.

В соответствии с п.4.5.2.4 ГОСТ Р 34011 редуционная арматура может быть со встроенной предохранительной и/или отключающей арматурой. В этом случае установка дополнительной предохранительной и отключающей арматуры не является обязательной (абз.4 п.4.2.2 ГОСТ Р 34011).

Применение ЗОК и ПК

Случай, когда однозначно необходима установка ЗОК, определен п.8.3.5 ГОСТ Р 56019 (отсутствие защитной арматуры на сетях газораспределения на конечных потребителей ниже по потоку).

В свою очередь ПК согласно п.8.3.6 ГОСТ Р 56019 следует применять вместе с техническим устройством без сброса газа в качестве дополнительной ступени системы защиты от повышенного давления.

При этом ПК может не устанавливаться, если на линии редуцирования одновременно предусмотрено использование регулятора-монитора и ЗОК (абзац второй того же пункта ГОСТ Р 56019).

С учетом положений п.п.8.3.2 и 8.3.6 ГОСТ Р 56019 применение ПК в качестве самостоятельных технических устройств систем защиты от повышенного давления (в отсутствие ЗОК) не предусмотрено.

Таким образом, на основании изложенного нормативных противоречий в обоих национальных стандартах не усматривается, так как:

- 1) в состав узла редуцирования помимо редуционной арматуры должна входить предохранительная и отключающая арматура;
- 2) в качестве предохранительной арматуры регламентировано применение ПК, а в качестве отключающей — ЗОК;
- 3) применение ПК без ЗОК обоими национальными стандартами не допускается; в свою очередь, можно обойтись без ПК, если используется регулятор-монитор и ЗОК;
- 4) если редуционная арматура предполагает наличие встроенной предохранительной и отключающей арматуры, установка дополнительной такой арматуры (в данном случае ЗОК) не требуется.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных