

21.06.2023

# Бури! Качай!



**Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли**

---

## Ростехнадзором разъяснены особенности идентификации отдельных видов ОПО

Управлением по надзору за объектами нефтегазового комплекса рассмотрены обращения по вопросам идентификации опасных производственных объектов, поступившие в Общественную приемную Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, в частности уточнены особенности отнесения объектов к ОПО.

В [письме Ростехнадзора от 10.04.2023 N 14-00-09/752](#) конкретизированы особенности идентификации ОПО «Площадка хранения мазутного топлива» — опасный производственный объект идентифицируется по признаку хранения и использования опасного вещества, а также использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115°C (в соответствии с пунктом 12 [таблицы приложения N 1 к Требованиям](#)).

В [письме Ростехнадзора от 28.04.2023 N 14-00-09/935](#) рассмотрены особенности идентификации таких ОПО, как «Сеть газопотребления», «Установка резервуарная», «Установка баллонная групповая»:

«Сеть газопотребления» — опасный производственный объект идентифицируется по признаку использования и транспортирования опасных веществ, использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева

воды более 115°C (в соответствии с Приложением N 1 к Требованиям N 471).

«Установка резервуарная» — опасный производственный объект идентифицируется по признаку хранения, транспортирования и использования опасных веществ, а также использования оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115°C (в соответствии с Приложением N 1 к Требованиям N 471).

В состав объектов «Установка баллонная групповая», «Установка резервуарная» входят подземные, наземные распределительные газопроводы, за исключением газопроводов, отнесенных к внутридомовому газовому оборудованию в соответствии с требованиями Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. N 410.

Узнайте подробнее об идентификации опасных производственных объектов в разделе «Идентификация опасных производственных объектов», содержащемся в «Справочнике промышленной безопасности». В материале содержится информация о:

- целях идентификации ОПО;
- нормативном регулировании идентификации;
- порядке проведения идентификации и т.д.

Раздел содержит ссылки на НПА, информация в нём регулярно обновляется, поэтому специалисты могут быть уверены в актуальности представленных материалов.

Идентификация опасных производственных объектов

Интеллектуальный поиск: «Идентификация опасных производственных объектов»

В СПИСКЕ ЭЛЕМЕНТОВ: 60

Актуальные материалы по запросу

Актуальные справки

Идентификация опасных производственных объектов

Опасные производственные объекты

Проектирование опасного производственного объекта

Капитальный ремонт опасного производственного объекта

Новости

Материал актуален на 14.06.2023

Идентификация опасных производственных объектов

Понятие идентификации ОПО

Идентификация опасных производственных объектов - отнесение объекта в составе организации к категории опасного производственного объекта и определение его типа в соответствии с требованиями Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".

Цели идентификации ОПО

Идентификация ОПО производится с целями:

1. Регистрации ОПО в государственном реестре ОПО (подробнее см. справочный материал "Регистрация опасных производственных объектов").
2. Страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих ОПО, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в случае аварии на ОПО (подробнее см. справочный материал "Страхование риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта").

На основании данных, полученных в ходе идентификации объекта, а также проведенного анализа, указанного в пункте 8 Требований к регистрации объектов в государственном реестре ОПО, эксплуатирующая организация обобщает сведения, характеризующие опасный производственный объект.

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

А знаете ли вы?

## Что собой представляет стандарт будущего — SMART-стандарт?

Индустрия 4.0 — этот термин все чаще встречается в профессиональной среде. Ее основные черты — цифровая трансформация всех отраслей экономики, массовое внедрение в производство информационных систем, широкое использование промышленного интернета вещей и искусственного интеллекта. Неотъемлемой частью Индустрии 4.0 является SMART-стандарт — новый тип цифровых стандартов. Использование SMART-стандартов является необходимым условием для внедрения новейших трендов цифровизации.

### Что дает применение SMART-стандартов предприятию:

- сокращение издержек предприятия за счет ускорения бизнес-процессов и минимизации ошибок по причине человеческого фактора при выделении требований из нормативных документов и их толкования и применения;
- возможность перенаправить высвободившийся ресурс на более сложные задачи, в том числе на расширение производств или создание более сложных продуктов;
- ускоренную переналадку производственных процессов при изменении нормативных документов.

### Что дает применение SMART-стандартов специалистам:

- освобождение квалифицированных сотрудников от рутинных операций, которые можно автоматизировать, и переключение их на задачи, которые действительно требуют их экспертизы;
- ускорение и упрощение работы с нормативными требованиями к продукции и процессу производства. Специалист освобождается от необходимости анализа целого документа (например, ГОСТа) и работает непосредственно с конкретными требованиями, которые касаются его задачи (изучает их, отслеживает изменения, группирует в подборки и т.д.).

Главное преимущество SMART-стандарта заключается в том, что он позволяет передавать необходимые нормативные требования для каждого этапа жизненного цикла продукции без временных потерь и ошибок при переносе и интерпретации информации человеком.

Без перехода с классических бумажных и PDF-форматов документов на «умные» SMART-стандарты невозможен полноценный перевод в цифровую среду проектирования, контроля качества, испытаний и сертификации. Ведь на всех этих этапах необходима автоматическая передача стандартизованных параметров из одной программной среды в другую.

В 2022 году специалисты АО «Кодекс» разработали первый предварительный национальный стандарт [«Умные \(SMART\) стандарты \(ПНСТ\) в области SMART-стандартов — «Умные \(SMART\) стандарты. Общие положения»](#). Важность этого документа сложно переоценить: именно он введет само понятие SMART-стандарта в национальную систему стандартизации и позволит разрабатывать новые стандарты уже в SMART-формате.

Чтобы специалистам было проще разобраться в инновационных разработках в области «умных» стандартов, разработан специальный [«Справочник „SMART-стандарты“»](#), который поможет ознакомиться с новой идеологией представления стандартов, изучить деятельность Проектного технического комитета «Умные (SMART) стандарты» (ПТК 711), узнать о мероприятиях, публикациях и конференциях по данной тематике.

**В справочнике доступны:**

- аналитический материал, описывающий концепцию SMART-стандартов;
- публикации и статьи;
- анонсы мероприятий;
- международный опыт в области цифровых технологий и SMART-стандартов;
- новости о SMART-стандартах

Доступ к информации на главной странице системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

Меню < > УМНЫЕ (SMART) СТАНДАРТЫ Найти Разделы О системе

Техэксперт  
Нефтегазовый комплекс

Аналитика, опыт, практика

- Цифровые модели
- Сравнение норм и стандартов
- Системы менеджмента
- Навигатор по регуляторной гильотине
- Гид по применению стандартов
- ГОСТы на продукцию

Развернуть список

Обзоры, проекты

Обзор изменений  
Проекты документов

SMART стандарты

Картотеки и указатели

Картотека типов средств измерений  
Указатель стандартов

Актуально

Росстандарт информирует об ошибках в ГОСТах  
Стандартизация в РФ  
Импортозамещение  
Уроки, извлеченные из аварий  
Бережливое производство

Рекомендации < >

Новости Май-июнь 2023

19.06.2023 Николай Шульгинов дал старт работе нового комплекса гидрокрекинга в Усть-Луге

16.06.2023 Подготовлен проект, определяющий Правила безопасности для нефтегазоперерабатывающих производств

16.06.2023 Утвержден новый национальный стандарт для специалистов в нефтегазовой отрасли

16.06.2023 Все новости →

Обратите внимание

Справочник "SMART-стандарты" в системах "Техэксперт"!  
Правительство утвердило "дорожную карту" развития нефтегазохимического комплекса до 2025 года  
Обновлена доказательная база к ТР ЕАЭС на нефть

Включить двухконечный режим

Просто и доступно о SMART-стандартах только в «Техэксперт»!

## Вопрос-ответ



Кудинова Ирина  
Евгеньевна

### Вопрос:

При проведении сертификации иностранных буровых установок с погружным пневмоударником помимо требований ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 12.2.003-91 необходимо ли применять ГОСТы, утвержденные для буровых установок? Может ли быть применен ГОСТ 12.2.108-85?

### Ответ:

В соответствии с приложением 3 к ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования» буровые установки подлежат подтверждению соответствия требованиям ТР ТС 010/2011 в форме принятия декларации о соответствии (декларирование соответствия может быть заменено сертификацией по соответствующей схеме).

*Уточняющий вопрос:*

Не совсем понятно, почему в ответе было упомянуто декларирование. Согласно Приложению 3 «Перечень объектов технического регулирования, подлежащих подтверждению соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза „О безопасности машин и оборудования“ в форме сертификации» для такого типа оборудования должна проводиться сертификация (п.13 — это буровые установки ).

Вопрос был о необходимости применения определенных ГОСТов в процессе сертификации, необходимо понять, есть ли в законодательстве прописанная обязанность соблюдать какой-либо конкретный перечень ГОСТов для сертификации геологоразведочных буровых установок , есть какие-либо требования , указанные в порядке прохождения сертификации?

Так как упомянутые в вопросе ГОСТ 12.2.003-91 и ГОСТ 12.2.003-91 регулируют общие требования к оборудованию различных типов, и они должны соблюдаться, ГОСТ 12.2.108-85 предназначен для геологоразведочных буровых установок , однако изложенные там показатели не совсем подходят к планируемому оборудованию.

*Ответ на уточняющий вопрос:*

1) В соответствии с приложением 3 к ТР ТС 010 / 2011 оборудование буровое геологоразведочное подлежит подтверждению соответствия в форме принятия декларации о соответствии ТР ТС 010 / 2011, а установки бурильные, относящиеся к группе «Оборудование для бурения шпуров и скважин, оборудование для зарядки и забойки взрывных скважин» подлежит подтверждению соответствия ТР ТС 010 / 2011 в форме сертификации. В уточняющем вопросе написано: «...какой-либо конкретный перечень ГОСТов для сертификации геологоразведочных буровых установок ...». Значит, вопрос касается оборудования бурового геологоразведочного, которое в общем случае подлежит декларированию соответствия ? В соответствии с п.5 ст.8 ТР ТС 010 / 2011 по решению заявителя вместо принятия декларации о соответствии может быть проведена сертификация по схемам сертификации, эквивалентным схемам декларирования соответствия .

2) В соответствии с п.2 ст.53 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 продукция выпускается в обращение на территории ЕАЭС при условии, что она прошла необходимые процедуры оценки соответствия , установленные техническим регламентом ЕАЭС ( ТР ТС или ТР ЕАЭС). Государства — члены ЕАЭС (включая Россию) обеспечивают обращение продукции, соответствующей требованиям технического регламента ЕАЭС, на своей территории без предъявления дополнительных по отношению к содержащимся в техническом регламенте требований к такой продукции и без проведения дополнительных процедур оценки соответствия .

Это означает, что обязательные требования , соответствие которым подтверждают, — это требования технического регламента (в данном случае — требования ТР ТС 010 / 2011). Что касается стандартов, то они применяются на добровольной основе при изготовлении

продукции в странах — членах ЕАЭС. Импортируемое из других стран оборудование изготавливается в соответствии документацией страны-изготовителя.

В ст.6 ТР ТС 010 / 2011 установлено, что добровольное применение стандартов, включенных в «Перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия — национальных (государственных) стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза „О безопасности машин и оборудования» ( ТР ТС 010 / 2011), свидетельствует о соответствии машин и (или) оборудования требованиям безопасности ТР ТС 010 / 2011. Но в Протоколе о техническом регулировании в рамках ЕАЭС (см. приложение 9 к Договору о Евразийском экономическом союзе) установлено, что неприменение этих стандартов не свидетельствует о несоответствии оборудования требованиям технического регламента . Таким образом, правом ЕАЭС установлена необязательность применения стандартов из указанного выше Перечня.

В п.10 ст.8 ТР ТС 010 / 2011 установлено, что в комплект документов, подтверждающий соответствие оборудования требованиям ТР ТС 010 / 2011, включают стандарты из указанного выше Перечня, требованиям которых должно соответствовать оборудование в том случае, если изготовитель оборудования применял эти стандарты.

Можно заключить, что импортируемое оборудование подлежит обязательному подтверждению соответствия ТР ТС 010 / 2011, но не стандартов.

© АО «Кодекс», 2023

*Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».*

*Политика конфиденциальности персональных данных*