

23.03.2022

# Бури! Качай!



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

---

## **Актуализирован перечень стандартов к техрегламенту на сжиженные углеводородные газы**

Коллегия Евразийской экономической комиссии утвердила актуализированный перечень стандартов на методы исследований (испытаний) к техрегламенту «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива».

Актуализированные межгосударственные стандарты распространяются на сжиженные углеводородные газы для коммунально-бытового потребления, а также предназначенные для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта.

Целесообразность обновления действующих стандартов вызвана повышением требований к качеству продукции, а также необходимостью гармонизации стандартов с международными требованиями в области обеспечения достоверности измерений.

В новый перечень включен 31 стандарт, 17 из которых — межгосударственные (два из них разработаны на основе международных стандартов ISO и один — на основе регионального стандарта EN). Остальные 14 — это национальные стандарты Республики Беларусь, Республики Казахстан и Российской Федерации, среди которых шесть разработаны на основе региональных стандартов ASTM.

В отношении отдельных межгосударственных стандартов, замененных вновь принятыми, а также национальных стандартов установлен переходный период их применения.

Перечень стандартов актуализирован с учетом стандартов, разработанных в соответствии с программой по их разработке (утверждена Решением Коллегии Комиссии от 28 февраля 2018 года N 33).

Применение этих стандартов в полной мере позволяет обеспечить соблюдение ГОСТов на газы углеводородные сжиженные.

Материал актуален на 14.03.2022

### Система ГОСТов: газы углеводородные сжиженные. Топливо

Общие требования	Требования к группе	Требования к подгруппе
Газы углеводородные сжиженные	Газы углеводородные сжиженные топливные  ГОСТ Р 52087-2018 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	ГОСТ 20448-2018 Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия (с Поправкой)
	Газы углеводородные сжиженные поставляемые на экспорт  ГОСТ 21443-75 Газы углеводородные сжиженные, поставляемые на экспорт. Технические условия (с Изменениями N 1, 2, 3, 4, 5, 6)	ГОСТ Р 51104-97 Газы Российского региона углеводородные сжиженные, поставляемые на экспорт. Технические условия

#### Методы контроля:

ГОСТ 22986-78 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения общей серы (с Изменением N 1, 2)

ГОСТ Р 50994-96 (ИСО 4256-78) Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров

ГОСТ Р 54484-2011 Газы углеводородные сжиженные. Методы определения углеводородного состава

ГОСТ ISO 3993-2013 Газы углеводородные сжиженные и легкие углеводороды. Определение плотности или относительной плотности. Метод с использованием ареометра под давлением (Переиздание)

ГОСТ ISO 13758-2013 Газы углеводородные сжиженные. Оценка сухости пропана. Метод замораживания клапана (Переиздание)

ГОСТ ISO 4256-2013 Газы углеводородные сжиженные. Определение манометрического давления паров. Метод СУГ (Переиздание с Поправкой)

ГОСТ ISO 4257-2013 Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб (Переиздание с Поправкой)

ГОСТ ISO 13757-2013 Газы углеводородные сжиженные. Определение содержания маслянистых остатков. Высокотемпературный метод (Переиздание)

ГОСТ ISO 8819-2013 Газы углеводородные сжиженные. Обнаружение сероводорода. Метод с применением ацетата свинца (Переиздание)

ГОСТ 22985-2017 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода, меркаптановой серы и серооксида углерода (Переиздание)

ГОСТ 14921-2018 Газы углеводородные сжиженные. Методы отбора проб

ГОСТ 34429-2018 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров

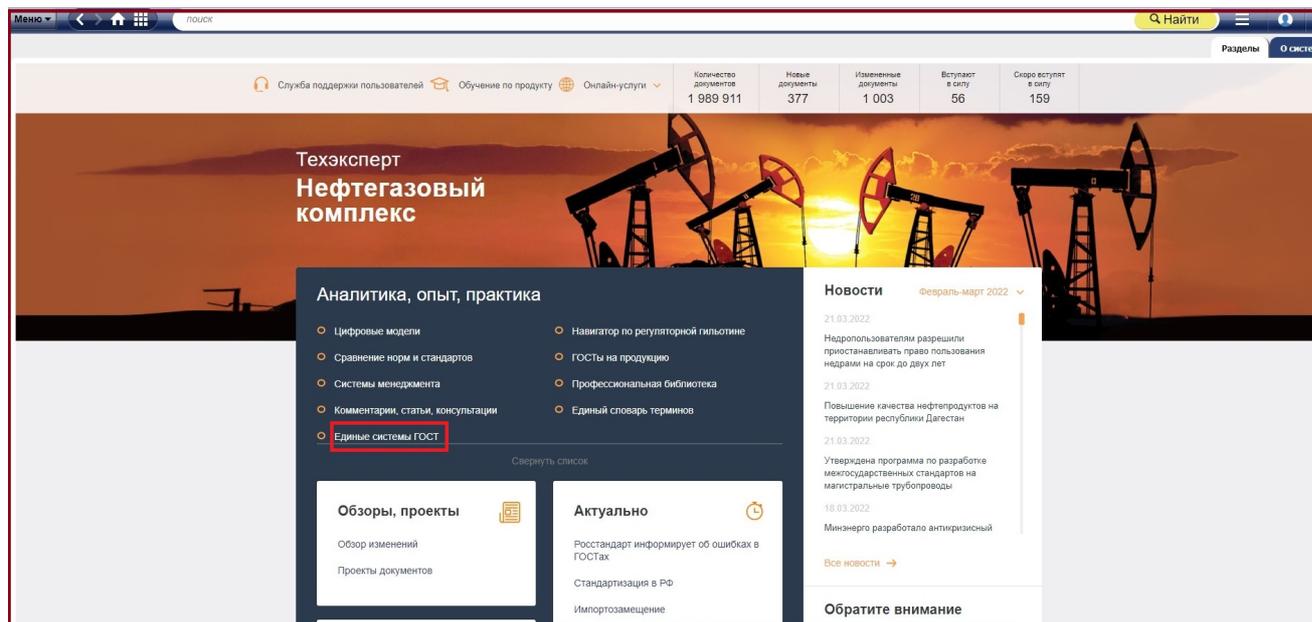
Поиск в тексте по фразе ▾

на газы углеводородные сжиженные.

Найти



Справочный материал по «Системе ГОСТов: газы углеводородные сжиженные. Топливо» можно найти в сервисе «Единые системы ГОСТ». Доступ на главной странице системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



### Чем полезен сервис?

С помощью сервиса «Единые системы ГОСТ» вам доступны тематические группы ГОСТ. Данный сервис регулярно пополняется новыми документами и значительно упрощает работу стандартизаторов, метрологов, инженеров.

**Если у вас не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»,  
получите бесплатный доступ!**



## Вопрос-ответ

### Вопрос:

Необходимо ли разрабатывать документацию (проектную и т.д.) на демонтаж не используемых в работе газопроводов природного газа ( $P=0,7$  кгс/см). Газовое оборудование давно демонтировано, а газопроводы висят на стенах здания цеха? В Сведениях об ОПО «Сеть газопотребления...» данного оборудования нет.

### Ответ:



*Воронков Алексей  
Юрьевич*

Разработка проектной и иной документации в связи с демонтажем отключенного газопровода не требуется.

*Обоснование:*

Согласно действующему законодательству проектная документация разрабатывается на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства — зданий, сооружений (ст.48 Градостроительного кодекса РФ), а также на снос (демонтаж) указанных объектов (проект организации работ по сносу ОКС — ст.55.30 ГрК РФ), документация (в порядке, определенном ст.8 ФЗ N116 от 21.07.1997) — на техническое перевооружение, консервацию, ликвидацию ОПО.

Несмотря на то, что сети инженерно-технического обеспечения входят в состав объекта капитального строительства и как самостоятельный объект капитального строительства не рассматриваются, в данном случае снос объектов капитального строительства (зданий, сооружений) не предполагается, соответственно, разработка проекта организации работ по сносу ОКС не требуется.

Применительно к рассматриваемой ситуации (в условиях действующего ОПО) разработка документации (согласно ФЗ N 116) потребовалась бы для случая технического перевооружения ОПО — в связи с исключением из состава ОПО технических устройств, приводящих к изменению технологического процесса на ОПО и его состава. Однако в связи с тем, что газопроводы в Сведениях, характеризующих ОПО, не фигурируют, и, соответственно, в составе ОПО не числятся, и их демонтаж не приведет к изменению технологического процесса, осуществляемого на ОПО в настоящее время, разработка указанной документации также не требуется.