

**Актуальные предложения по внесению изменений
в Технический регламент Евразийского экономического союза
«О безопасности газа горючего природного, подготовленного
к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)**

Докладчик: начальник Отдела
ПАО «Газпром», к.т.н.
Л.В. Сарваров

Порядок вступления в действие ТР ЕАЭС 046/2018



Предложения ПАО «Газпром» по внесению изменений в ТР ЕАЭС 046/2018



МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И
МЕТРОЛОГИИ**
(Росстандарт)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ

Пресненская набережная, д. 10, стр. 2, Москва, 123112
Тел: (495) 547-51-51; факс: (495) 547-51-40
E-mail: info@rst.gov.ru
http://www.rst.gov.ru

ОКПО 00091889, ОГРН 1047706034232
ИНП: КПП 770646291/770641801

12.04.2021 № АК-5324/06

На № 03/42-399 от 12.03.2021

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии в соответствии с обращением ПАО «Газпром» по вопросу применения технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» после вступления его в силу с 1 января 2022 г. в рам установленной компетенции направляет соответствующие разъяснения (прилагаются).

Одновременно необходимо отметить, что функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей промышленности, магистральных трубопроводов нефти, газа и продуктов их переработки согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 407 «О Министерстве энергетики Российской Федерации» реализует Министерство энергетики Российской Федерации.

Приложение: упомянутое на 2 л. в 1 экз.


Публичное акционерное общество «Газпром»
(ПАО «Газпром»)
**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕДСЕДЕТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ**

по Наветкина, д. 10, Москва, 123112
Тел: (495) 719-30-81; факс: (495) 719-62-30; e-mail: 81-087@GAZ.RU
e-mail: zakazov@gazprom.ru, www.gazprom.ru
ОКПО 00040781, ОГРН 1027706034232, ИНН 7706034232, КПП 770646291
27.04.2021 № 03-1819
на № _____ от _____

О внесении изменений в ТР ЕАЭС 046/2018

**Заместителю министра энергетики
Российской Федерации**

П.Ю. Сорокин



Уважаемый Павел Юрьевич!

С 1 января 2022 г. вступает в действие Технический регламент Евразийского экономического союза ТР ЕАЭС 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (далее – Технический регламент).

В рамках подготовки к вступлению в действие Технического регламента организациями Группы компаний Газпром проведен анализ требований, касающихся оценки соответствия газа горючего природного на различных стадиях обращения на рынке, и выявлен ряд проблемных вопросов, связанных с практической невозможностью исполнения установленных требований (позиция Росстандарта¹ по обращению ПАО «Газпром» прилагается).

Просим Вас рассмотреть предложения ПАО «Газпром» и инициировать внесение изменений в Технический регламент в соответствии с пунктами 41 и 46 Порядка разработки, принятия, изменения и отмены технических регламентов Евразийского экономического союза, утвержденного Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20 июня 2012 г. № 48, исходя из целесообразности вступления в силу соответствующих изменений до даты введения в действие Технического регламента.

Приложение: 1. Письмо ПАО «Газпром» от 12.03.2021 № 03/42-399 на 9 л.
2. Письмо Росстандарта от 12.04.2021 № АК-5324/06 на 3 л.
3. Предложения ПАО «Газпром» по внесению изменений в Технический регламент на 15 л.

В.А. Маркелов

¹ Постановлением Правительства РФ от 22.01.2020 № 34 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 407» установлено, что Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии уполномочено осуществлять с 1 января 2022 г. государственный контроль (надзор) за соблюдением требований Технического регламента

Л.В. Сарваров
(812) 413-72-39

Приложение № 3

Предложения ПАО «Газпром» по внесению изменений в Технический регламент Евразийского экономического союза ТР ЕАЭС 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (далее – Технический регламент)

№	Структурный элемент	Действующая редакция текста Технического регламента	Предлагаемая редакция текста Технического регламента	Обоснование необходимости внесения изменений в Технический регламент
1.	Раздел 1, пункт 2	Технический регламент не распространяется на продукцию, поставленную по государственному оборонному заказу и находящуюся на хранении в организациях, обеспечивающих государственного материального резерва, а также на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (далее – Союз), а также используемую для собственных нужд организаций, осуществляющих либо производство, либо транспортирование (в том числе распределение), либо хранение продукции	Технический регламент не распространяется на продукцию, поставленную по государственному оборонному заказу и находящуюся на хранении в организациях, обеспечивающих государственного материального резерва, а также на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (далее – Союз), а также используемую для собственных нужд организаций, осуществляющих либо производство, либо транспортирование (в том числе распределение), либо хранение продукции	В тексте Технического регламента отсутствует информация, что его требования не распространяются на природный газ, используемый на собственные производственно-технологические нужды, в том числе в качестве топлива (технические регламенты на жидкие топлива ТР ТС 013/2011 и нефть ТРЕАЭС 045/2017 содержат данную уточняющую информацию). Неполнота в отношении газ горючий природный, подготовленный для транспортирования по магистральным газопроводам, используемых для собственных нужд на всех объектах Единой системы газоснабжения с газопотребляющим оборудованием и эксплуатируемых организациями, осуществляющими транспортирование (находящегося на хранении) газа на договорной основе. При отсутствии указанных уточнений газ, используемый для собственных нужд, должен будет соответствовать (проходить декларирование соответствия и испытания) требованиям приложений №№ 1-4 Технического регламента.



В тексте Технического регламента отсутствует информация, что его требования не распространяются на природный газ, используемый **на собственные производственно-технологические нужды, в том числе в качестве топлива**

ТР ЕАЭС 046/2018
О безопасности газа
горючего
природного,
подготовленного к
транспортированию
и (или)
использованию

- Технический регламент не распространяется на продукцию:
- поставляемую по государственному оборонному заказу;
- находящуюся на хранении в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва;
- экспортируемую за пределы таможенной территории Союза

ТР ТС 013/2011

О требованиях к
автомобильному и
авиационному
бензину, дизельному
и судовому топливу,
топливу для
реактивных
двигателей и мазуту

- Технический регламент не распространяется на топливо, для нужд собственного потребления на нефтяных промыслах и буровых платформах

ТР ЕАЭС 045/2017

О безопасности
нефти,
подготовленной к
транспортировке и
(или)
использованию

- Технический регламент не распространяется на нефть, используемую изготовителем (производителем) исключительно для собственных нужд

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел I, пункт 2

«Технический регламент не распространяется на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу и находящуюся на хранении в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, а также на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (далее – Союз)»

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

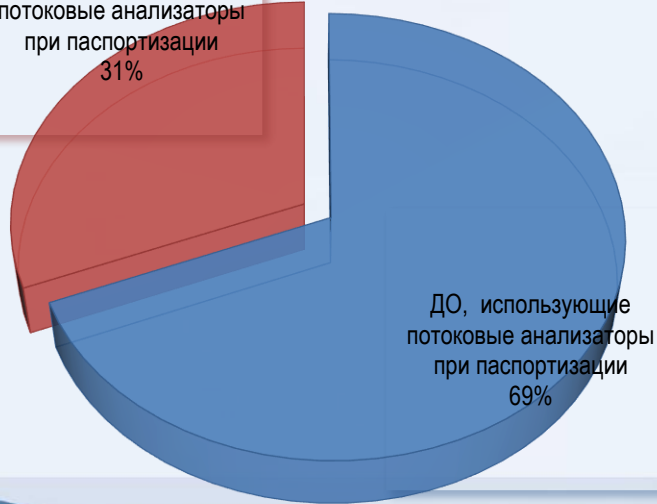
Раздел I, пункт 2

«Технический регламент не распространяется на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу и находящуюся на хранении в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, экспортируемую за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (далее – Союз), а также используемую для собственных нужд организациями, осуществляющими либо производство, либо транспортирование (в том числе распределение), либо хранение продукции»



Техническим регламентом не предусмотрена возможность использования **потоковых средств измерений** для проведения испытаний с целью паспортизации природного газа

ДО, не использующие
потоковые анализаторы
при паспортизации
31%



ДО, использующие
потоковые анализаторы
при паспортизации
69%

Раздел II, пункт 4 «паспорт качества продукции - документ, содержащий сведения об организации, его оформляющей и осуществляющей либо производство, либо транспортирование, либо хранение, либо продажу продукции, и фактические значения показателей качества продукции, полученные в результате **лабораторных испытаний**»

п. 23 б) «проведение испытаний образцов (проб) продукции в собственной **испытательной лаборатории продавца** или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза»

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел II, пункт 4 «Паспорт качества продукции – документ, содержащий сведения об организации, его оформляющей и осуществляющей либо производство, либо транспортирование, либо хранение, либо продажу продукции, и фактические значения показателей качества продукции, полученные в результате лабораторных испытаний»

Раздел VI, пункты 23 б) «проведение испытаний образцов (проб) продукции в собственной испытательной лаборатории продавца или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза»

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел II, пункт 4 «Паспорт качества продукции – документ, содержащий сведения об организации, его оформляющей и осуществляющей либо производство, либо транспортирование, либо хранение, либо продажу продукции, и фактические значения показателей качества продукции, полученные в результате испытаний»

Раздел VI, пункты 23 б) «проведение испытаний образцов (проб) продукции в собственной испытательной лаборатории и (или) с использованием потоковых средств измерений, отвечающих требованиям, установленным законодательством государств - членов Союза в области обеспечения единства измерений или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза»

В соответствии с разделом VI ТР ЕАЭС 046/2018 продукция, выпускаемая в обращение и находящаяся в обращении, подлежит оценке соответствия

Продукция, выпускаемая в обращение
ПРОИЗВОДИТЕЛЬ

Продукция, выпускаемая в обращение
ПРОДАВЕЦ

Продукция, находящаяся в обращении
ПРОДАВЕЦ

Подтверждение соответствия
(декларирование)

Испытания продукции для целей
паспортизации

п. 12 ТР ЕАЭС 046/2018 каждая партия, выпускаемая в обращение, должна сопровождаться паспортом качества

Требования к испытаниям для различных схем декларирования установлены Решением Совета ЕЭК от 18.04.2018 № 44 «О типовых схемах оценки соответствия»

1д

3д

4д

6д



Собственная лаборатория
производителя



Аккредитованная лаборатория,
включенная в единый реестр
органов по оценке соответствия
Союза



Собственная лаборатория
продавца

или



Аккредитованная лаборатория,
включенная в единый реестр органов по
оценке соответствия Союза

Испытания продукции для целей
паспортизации



Требования к лаборатории
не установлены

Паспорт качества
производителя

Например, для газа ГРС
потребуется оформление двух
паспортов (производителя и
продавца) на один газ

Паспорт качества
продавца



Техническим регламентом не предусмотрена схема декларирования для газа горючего природного сжиженного, выпускаемого или ввозимого партиями

- ☐ - схема декларирования, предусмотренная ТР ЕАЭС 046/2018
- ☒ - схема декларирования, не предусмотренная ТР ЕАЭС 046/2018

Подтверждение соответствия (декларирование)
(выпускаемых серийно)

Подтверждение соответствия (декларирование)
(выпускаемых или ввозимых партиями)

Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение 1)

1д

3д

6д

Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение 2)

1д

3д

6д

4д

Газ горючий природный компримированный (приложение 3)

1д

3д

6д

4д

Газ горючий природный сжиженный (приложение 4)

3д

6д

!



Испытания в собственной лаборатории изготовителя



Испытания в аккредитованной в НСА лаборатории, включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза



Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел VI, пункт 17

- в) для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, выпускаемых или ввозимых партиями, - по схеме 4д;
- г) для газа горючего природного сжиженного – по схеме 3д или 6д

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел VI, пункт 17

- в) для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, газа горючего природного компримированного, газа горючего природного сжиженного, выпускаемых или ввозимых партиями – по схеме 4д;
- г) для газа горючего природного сжиженного, выпускаемого серийно – по схеме 3д или 6д



1. Техническим регламентом установлено требование, что продукция, выпускаемая в обращение и (или) находящаяся в обращении, должна сопровождаться паспортом качества продукции, при этом специфика продукции не позволяет выполнить данные требования. Паспорт качества оформляется на фактически переданный за месяц продукт (кроме СПГ);
2. Техническим регламентом установлено требование по маркировке единым знаком обращения продукции на рынке Союза перед выпуском продукции в обращение на основании прохождения процедуры декларирования соответствия. Для продукции находящейся в обращении установлены требования по оформлению паспортов качества, а механизм и порядок применения единого знака соответствия не установлен



Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел IV, пункт 12

«Каждая партия продукции, **выпускаемая в обращение** и (или) **находящаяся в обращении**, должна сопровождаться паспортом качества продукции, содержащим следующую информацию...»

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел IV, пункт 12

«Каждая партия продукции, **выпущенная в обращение** и (или) **находящаяся в обращении**, должна сопровождаться паспортом качества продукции, содержащим следующую информацию...»

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел II, пункт 4 «Не допускается к выпуску в обращение продукция, не маркированная единым знаком обращения на рынке Союза»

Раздел IV, пункт 13 «Сопроводительная документация на партию продукции, **выпускаемой в обращение**, составляется на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве государств-членов Союза (далее – государства-члены) на государственном языке (государственных языках) государства-члена, на территории которого данная партия будет находиться в обращении»

Раздел VII пункт 24 «Продукция, соответствующая требованиям настоящего технического регламента и прошедшая процедуру **подтверждения соответствия** согласно разделу VI настоящего технического регламента, должна иметь маркировку единым знаком обращения на рынке Союза»

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

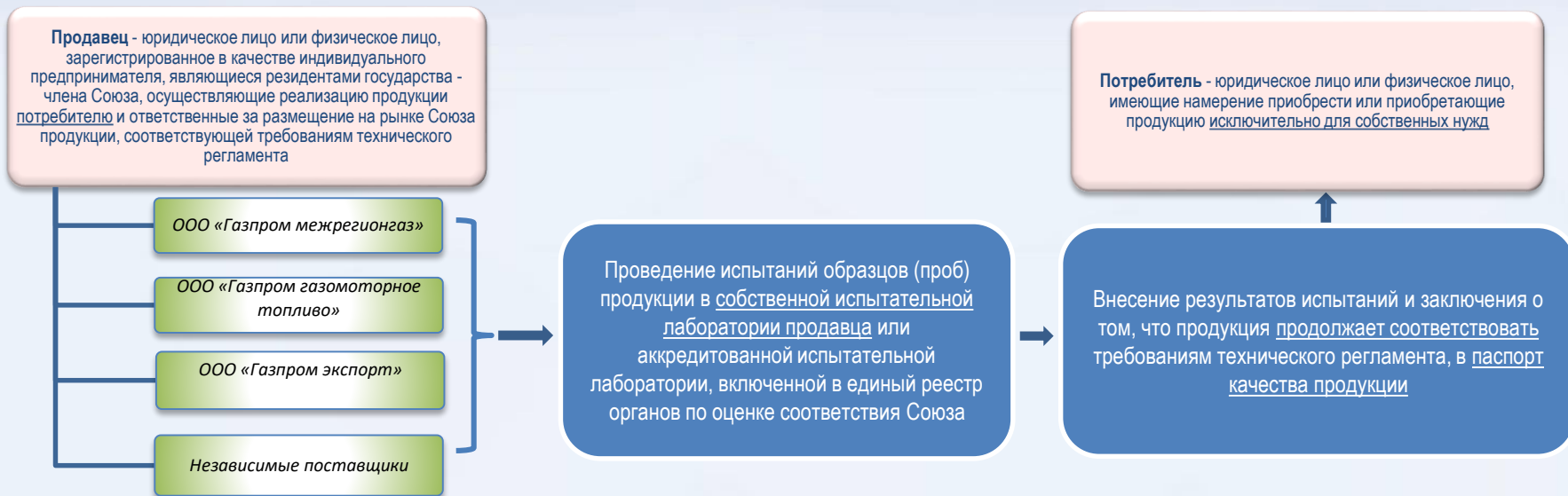
Раздел II, пункт 4 «Не допускается обращение на рынке продукции, не маркированной единым знаком обращения на рынке Союза»

Раздел IV, пункт 13 «Сопроводительная документация на партию продукции, **выпущенной в обращение** и (или) **находящейся в обращении**, составляется на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве государств-членов Союза (далее – государства-члены) на государственном языке (государственных языках) государства-члена, на территории которого данная партия будет находиться в обращении»

Раздел VII пункт 24 «Продукция, соответствующая требованиям настоящего технического регламента и прошедшая процедуру **оценки соответствия в форме декларирования соответствия или испытаний с оформлением паспорта качества** согласно разделу VI настоящего технического регламента, должна иметь маркировку единым знаком обращения на рынке Союза»



У организаций, осуществляющих реализацию газа потребителям (продавцы), нет собственных испытательных лабораторий. При этом, в тексте Технического регламента не предусмотрена процедура оценки соответствия газа, организациями, осуществляющими транспортирование и хранение



Внесение изменений в порядок испытания продукции, находящейся в обращении

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел VI

21. Продукция, находящаяся в обращении, подлежит испытаниям.
22. Испытания продукции, находящейся в обращении, проводятся на соответствие требованиям настоящего технического регламента и осуществляются продавцом.
23. Порядок проведения испытаний включает в себя:
- а) отбор образцов (проб) продукции;
 - б) проведение испытаний образцов (проб) продукции в собственной испытательной лаборатории продавца или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза;
 - в) внесение результатов испытаний и заключения о том, что продукция продолжает соответствовать требованиям настоящего технического регламента, в паспорт качества продукции

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел VI

21. Продукция, находящаяся в обращении, подлежит испытаниям.
22. Испытания проводятся на соответствие требованиям настоящего технического регламента организациями, осуществляющими хранение и (или) транспортирование по магистральным газопроводам.
23. Порядок проведения испытаний включает в себя:
- а) отбор образцов (проб) продукции;
 - б) проведение испытаний образцов (проб) продукции в собственной испытательной лаборатории и (или) с использованием потоковых средств измерений, отвечающих требованиям, установленным законодательством государств - членов Союза в области обеспечения единства измерений или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза;
 - в) внесение результатов испытаний и заключения о том, что продукция продолжает соответствовать требованиям настоящего технического регламента, в паспорт качества продукции

Анализ требований к безопасности газа

ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ПРОДУКЦИИ № 4070-0000-00_ITE			
Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта D, экологического класса K5 марок ДТ-Л-K5 по Сертификату соответствия: РОСС RU АЖ54.Н00113 по 23.09.2021			
Декларация о соответствии: ЕАЭС NRU Д.РУ АЖ54.В 00097/18 по 28.10.2021 (по ОКПД 19.20.21.315)			
Дата проведения испытаний:	Дата отбора проб:	Дата изготовления продукции:	
Пункт отбора проб: 1. Иллюстрации соответствуют коду марки	Эквивалент пробы:	Циркуляционная: % (по массе)	% (по массе)
Место отбора проб:	Место отбора проб:	Циркуляционная: % (по массе)	Циркуляционная: % (по массе)
Уровень:	Место отбора проб:	Циркуляционная: % (по массе)	Циркуляционная: % (по массе)
Дистрибутор:	Место отбора проб:	Циркуляционная: % (по массе)	Циркуляционная: % (по массе)
Наименование показателей		Метод испытания	
		ГОСТ 32511	ТР ТС 013/2011* экологический класс 5
1 Цетановое число	ГОСТ 32508	не менее 51,0	не менее 51
2 Цетановый индекс	EN ISO 4264	не менее 46,0	-
3 Плотность при 15 °C, кг/м³	ГОСТ ISO 3675	830,0-845,0	-
4 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %	ГОСТ EN 12916	не более 8,0	не более 8
5 Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ ISO 20846	не более 10,0	не более 10
6 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °C	ГОСТ 6856	выше 55	не ниже 55
7 Консистенция 10%-ного остатка рагонжи, % масс.	ISO 10370	не более 0,3	-
8 Зольность, % масс.	ГОСТ 1461	не более 0,01	-
9 Массовая доля воды, мг/кг	ISO 12937	не более 200	-
10 Общие загрязнения, мг/кг	EN 12662	не более 24	-
11 Коррозия медной пластины (3 часа при 50 °C)	ГОСТ ISO 2160	класс 1	-
12 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/л	EN ISO 12205	не более 25	-
13 Осаждающая способность: скорректированный диаметр латекса (мкм 1,4) при 60 °C, мкм	ГОСТ ISO 12156-1	не более 460	не более 460
14 Кинематическая вязкость при 40 °C, мм²/с	ГОСТ 33	2,000-4,500	-
15 Фракционный состав:			
- при температуре 250 °C перегревается, % об.	ГОСТ 2177	не более 65	-
- при температуре 350 °C перегревается, % об.	метод А	не более 85	-
- 95 % об. перегревается при температуре, °C		не выше 360	не превышает 360
16 Пониженная температура фильтруемости, °C	ГОСТ 22754	не выше 10	не превышает 10

Из 16 показателей качества ГОСТ 32511-2013 «Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия» в ТР ТС.013/2011 вошли 6 показателей безопасности



Приложения 1-4 ТР ЕАЭС 046/2018 содержат весь перечень показателей в соответствии со стандартами, устанавливающими требования к качеству газа. При этом, не все показатели перечня характеризуют безопасность продукции, а значения для некоторых показателей и вовсе «не нормируются». В соответствии с указанными требованиями производители и продавцы обязаны будут проводить испытания по всем показателям, вне зависимости от допущений, установленных во вновь разрабатываемых стандартах на природный газ

Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение 1)

Разработка ГОСТ

Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение 2)

Пересмотр ГОСТ 5542

Газ горючий природный сжиженный (приложение 3)

Пересмотр ГОСТ 27577

Газ горючий природный сжиженный (приложение 4)

Разработка ГОСТ

ТР ЕАЭС 045/2017 «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию»

№	Наименование показателя	Норма	
		ГОСТ Р 51858	ТР ЕАЭС 045/2017
1.	Температура нефти при условиях измерений объема, °C	-	-
2.	Давление нефти при условиях измерений объема, МПа	-	-
3.	Плотность нефти при температуре и давлении в условиях измерений объема, кг/м³	-	-
4.	Плотность нефти при 20 °C, кг/м³	не более 830,0	-
5.	Плотность нефти при 15 °C, кг/м³	не более 833,7	-
6.	Массовая доля воды, %	0,5	0,5
7.	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм³ (%)	100	100
8.	Массовая доля механических примесей, %	0,05	-
9.	Массовая доля серы, %	до 0,6	-
10.	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт.ст.)	66,7 (500)	66,7 (500)
11.	Выход фракций, %:		
	при температуре до 200 °C	30	-
	при температуре до 300 °C	52	-
12.	Массовая доля парафина, %	6	-
13.	Массовая доля сероводорода, млн ⁻¹ (ppm)	20	20
14.	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн ⁻¹ (ppm)	40	40
15.	Массовая доля органических хлоридов, млн ⁻¹	10	6

Из 12 показателей качества ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия» в ТР ЕАЭС 045/2017 вошли 6 показателей безопасности

Анализ требований к безопасности газа

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма	
			минимальная	максимальная
1	Молярная доля компонентов (компонентный состав) —	%	не нормируют, определение обязательно	
2	Молярная доля кислорода	%	-	0,050
3	Молярная доля диоксида углерода	%	-	2,5
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	-	0,020
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	-	0,036
6	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³ (ккал/м ³)	31,80 (7600)	-
7	Число Воббе выше	МДж/м ³ (ккал/м ³)	41,20 (9840)	54,50 (13020)
8	Отклонение числа Воббе от номинального значения	%	-	±5
9	Плотность —	кг/м ³	не нормируют, определение обязательно	
10	Температура точки росы по воде	°C	-	Температура газа
11	Температура точки росы по углеводородам	°C	-	Температура газа
12	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	-	0,001
13	Интенсивность запаха	балл	3	-

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Исключить показатель. Пунктами 2, 3 таблицы установлены нормы для компонентов, влияющих на безопасность продукции. Отсутствие установленной нормы для остальных компонентов свидетельствует об отсутствии их влияния на безопасность

Исключить показатель. В соответствии с примечанием 4 приложения № 2 Технического регламента «номинальное значение числа Воббе устанавливается в пределах нормы показателя 7 для отдельных газораспределительных систем по согласованию с потребителем». Подтвердить соответствие данного показателя при декларировании соответствия невозможно, ввиду отсутствия единого установленного номинального значения

Исключить показатель. Технический регламент устанавливает требования к безопасности продукции, отсутствие установленной нормы свидетельствует об отсутствии влияния данного показателя на безопасность

Предлагаемые изменения в части требований к безопасности газа

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел V, пункт 14

Безопасность топлива обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим Техническим регламентом

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел V, пункт 14

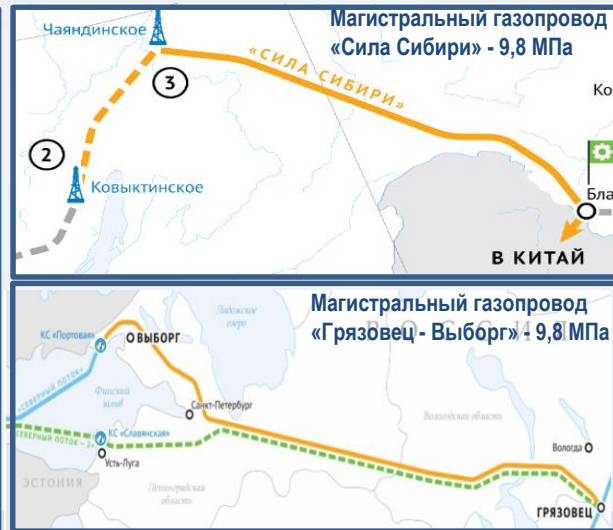
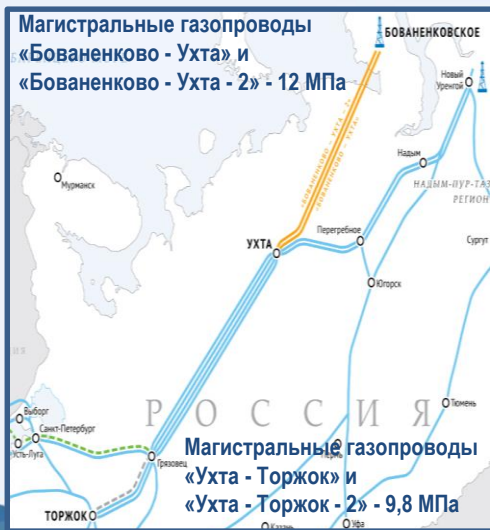
Соответствие продукции настоящему техническому регламенту обеспечивается выполнением его требований безопасности непосредственно либо выполнением требований стандартов, включенных в перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента

Необходимо разработать и утвердить 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 ТР ЕАЭС 046/2018 (далее – Перечень). Применение на добровольной основе разработанных межгосударственных стандартов, включенных в Перечень, будет являться достаточным условием соблюдения требований Технического регламента и позволит легитимно использовать все указанные в них допущения



Установленные Техническим регламентом нормы для показателя «температуры точки росы по воде» при 3,92 МПа для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию по магистральным газопроводам не обеспечивают безопасную эксплуатацию газопроводов с разрешенным избыточным рабочим давлением более 7,5 МПа

Большинство новых газотранспортных систем ПАО «Газпром» имеют рабочее давление существенно выше 7,5 МПа, в том числе «Сила Сибири» и газотранспортные мощности Единой системы газоснабжения Северо-Западного региона



Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Приложение № 1, примечание 4

Нормы показателя 9 установлены при абсолютном давлении 3,92 МПа

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Приложение № 1, примечание 4

Нормы показателя 9 установлены при абсолютном давлении 3,92 МПа для магистральных газопроводов с разрешенным избыточным рабочим давлением до 7,5 МПа включительно. Для магистральных газопроводов с разрешенным избыточным рабочим давлением более 7,5 МПа нормируемые значения для показателя 9 установлены при рабочем давлении в магистральном газопроводе (в точке отбора пробы природного газа)

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

$$C_{5+} = 10 \cdot \left(\frac{72,15}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_5} + \frac{86,18}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_6} + \frac{100,21}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_7} + \frac{114,24}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_8} \right),$$

где:

$X_{\Sigma C_5}$ - молярная доля суммы пентанов в исследуемом газе, %;

$X_{\Sigma C_6}$ - молярная доля суммы гексанов в исследуемом газе, %;

$X_{\Sigma C_7}$ - молярная доля суммы гептанов в исследуемом газе, %;

$X_{\Sigma C_8}$ - молярная доля суммы октанов в исследуемом газе, %.

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Исключить пример расчета или изложить в редакции:

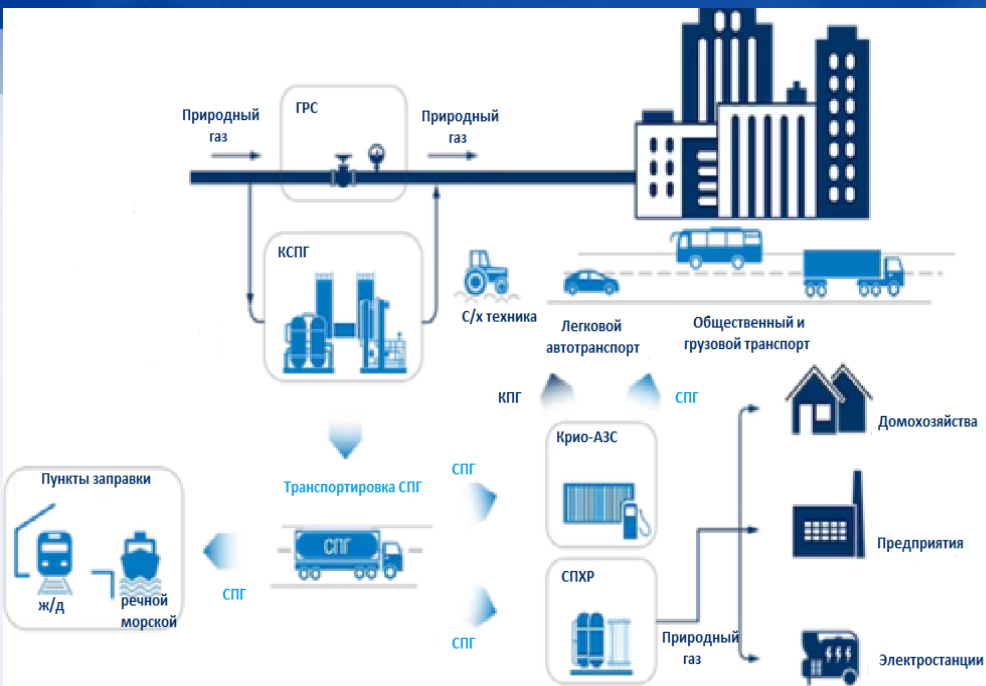
$$C_{5+} = \frac{10}{24,05} \cdot \sum_i (M_i \cdot X_i)$$

M_i - молярная масса i -го компонента природного газа, г/моль;

X_i - молярная доля i -го компонента в природном газе, %;

В случае измерения углеводородных компонентов природного газа до псевдокомпонента C_{6+} , при вычислении массовой концентрации углеводородов C_{5+} используют молярные доли пентанов и псевдокомпонента C_6

Требования к газу горючему природному сжиженному



Существуют различные направления использования СПГ:

- В качестве газомоторного топлива на крио-АЗС и пунктах заправки локомотивов, морских и речных судов: СПГ – для пассажирского и грузового авто-, ж/д- и водного транспорта;
- КПГ, получаемый путем регазификации СПГ – для легкового автотранспорта и с/х техники.
- В качестве топлива энергоустановок предприятий и отдельных объектов энергетики, топлива хозяйственно-бытовых нужд населения. Для автономной газификации потребителей СПГ доставляется до СПХР (систем приема, хранения и регазификации), где проходит через процесс регазификации перед дальнейшим использованием

Норма		
СПГ для авиационных газотурбинных двигателей (марка А)	СПГ для автомобильных двигателей внутреннего сгорания (марка Б)	СПГ для энергетических установок (марка В)

Раздел II, пункт 4 «Газ горючий природный сжиженный (СПГ) – газ горючий природный, приведенный в жидкое состояние путем охлаждения, после специальной подготовки **с целью хранения и (или) транспортирования** используемый в качестве топлива»

Актуальные предложения по внесению изменений в Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)



1. Нет однозначного понимания, на какой СПГ распространяются требования Технического регламента. При этом, применение СПГ непосредственно в сжиженном состоянии является наиболее перспективным направлением развития рынка СПГ.
2. Технический регламент устанавливает требования только к СПГ для автомобильных двигателей внутреннего сгорания

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Газ горючий природный сжиженный (СПГ) – газ горючий природный, приведенный в жидкое состояние путем охлаждения, после специальной подготовки с целью хранения и (или) транспортирования используемый в качестве топлива

СПГ для автомобильных двигателей внутреннего сгорания (марка Б)

Предлагаемая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Газ горючий природный сжиженный (СПГ) – газ горючий природный, приведенный в жидкое состояние путем охлаждения, после специальной подготовки с целью его хранения, транспортирования или использования

СПГ для двигателей внутреннего сгорания (марка Б)



Так как СПГ производится с целью хранения и (или) транспортирования для дальнейшего использования после регазификации, то потребуются ли оформление дополнительных документов (деклараций о соответствии и паспортов качества) на компримированный газ и газ промышленного и коммунально-бытового назначения, если перечисленные газы произведены из СПГ марки Б и марки В

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!