

О техническом регламенте ТР ЕАЭС 046/2018
и стандартах, необходимых для его применения

Докладчик: председатель ТК 052/ПК 3,
главный специалист Отдела ПАО «Газпром»
С.В. Дубогрызова

Изменения в Решение Коллегии ЕЭК от 19.03.2019 № 39 О переходных положениях технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию»



Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам



Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения



Газ горючий природный сжиженный



Газ горючий природный компримированный

Допускается выпуск в обращение без документов об оценке соответствия

Сертификаты действительны до окончания сроков действия, но не позднее

Выдача новых сертификатов с даты вступления в действие Регламента

Действующая редакция

до 1 июля 2023 г.

1 июля 2023 г.

Не допускается

Редакция с учетом изменений

до 1 января 2025 г.

1 января 2025 г.

!!!

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



Рабочее совещание



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ

Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию»

(ТР ЕАЭС 046/2018)

1. Область применения

1. Настоящий технический регламент распространяется на выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на таможенной территории Евразийского экономического союза (далее - Союз) газ горючий природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам, газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения, газ горючий природный компримированный и газ горючий природный сжиженный, подготовленные к использованию (далее - продукция).

2. Настоящий технический регламент не распространяется на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу и используемую на хранения в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Союза, на иностранную продукцию, транспортируемую через таможенную территорию Союза потребителями третьих стран, а также используемую изготовителем (производителем) исключительно для собственных нужд.

3. Настоящий технический регламент устанавливает требования к продукции в целях защиты жизни и здоровья человека, имущества, окружающей среды, жизни и (или) здоровья животных и растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей (потребителей), а также обеспечения энергетической эффективности и ресурсоэффективности.

II. Основные понятия

4. Для целей настоящего технического регламента используются понятия, которые означают следующее:

«выпуск продукции в обращение» - поставка или ввоз продукции ~~(в том числе поставка)~~ **вранжияна-газа** с целью ее распространения на таможенной территории Союза в ходе коммерческой деятельности на безвозмездной или возмездной основе.

«газ горючий природный» (ТТГ) - газообразная смесь, добываемая из всех видов месторождений (за исключением углеводородного сырья, состоящих преимущественно из метана и содержащая более тяжелые углеводороды, азот, диоксид углерода, водные пары, серосодержащие соединения, инертные газы, а также следовые количества других компонентов).

«газ горючий природный компримированный» - газ горючий природный, прошедший специальную подготовку для использования в качестве топлива, в том числе для двигателей внутреннего сгорания;

«газ горючий природный, подготовленный к транспортированию» - газ горючий природный, прошедший технологические операции для обеспечения его безопасного транспортирования по магистральным газопроводам;

«газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения» - газ горючий природный, подготовленный для использования в качестве сырья и (или) топлива промышленного и коммунально-бытового назначения;

«газ горючий природный сжиженный» (СПГ) - газ горючий природный, привезенный в жидкое состояние путем охлаждения, после предварительной подготовки с целью его хранения, транспортирования или использования в качестве топлива;

«изготовитель» - юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, в том числе иностранный изготовитель, осуществляющее от своего имени производство или производство и реализацию продукции и ответственное за ее соответствие требованиям настоящего технического регламента;

«импортер» - зарегистрированное в установленном законодательством государства-члена Союза порядке на его территории юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, заключившее с иностранным изготовителем

юридическое лицо) - для юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства - для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя;

в) товарный знак изготовителя (при наличии) (проставляется в паспорте);

г) наименование уполномоченного изготовителя лица **либо импортера**, его место нахождения (адрес юридического лица) - для юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства - для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя;

д) обозначения и наименования документа, в соответствии с которым производится продукция;

е) нормативные значения и фактические результаты испытаний, **полученные в испытательной лаборатории и (или) с использованием средств измерений, отвечающих требованиям, установленным законодательством государства-члена Союза в области обеспечения качества измерений, подтверждающие соответствие продукции требованиям настоящего технического регламента;**

ж) номер партии (при наличии), период (дата) поставки;

з) единый знак обращения продукции на рынке Союза (проставляется в паспорте);

и) номер и дата выдачи паспорта;

к) подпись и расшифровка подписи лица, оформляющего паспорт.

13. Соответствие документации на партию продукции, **находящейся в обращении**, устанавливается на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве государства - члена Союза (далее - государства-члены) на государственном языке (государственных языках) государства-члена, на территории которого данная партия будет находиться в обращении.

V. Обеспечение соответствия продукции требованиям технического регламента

14. Безопасность продукции ~~обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим техническим регламентом.~~

Безопасность продукции обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим техническим регламентом, либо положений стандартов, включенных в перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента.

15. Методами исследований (испытаний) продукции, необходимыми для исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки соответствия продукции, устанавливаются в результате применения которых на добровольной и разносторонней (межгосударственной) стандартов, а в случае их отсутствия - национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

VI. Оценка соответствия продукции требованиям технического регламента

16. Перед выпуском продукции в обращение проводится оценка соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента в форме подтверждения соответствия (декларирования соответствия). Декларирование соответствия проводится заявителем. Заявители могут быть зарегистрированными в соответствии с законодательством государства-члена на его территории юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, являющиеся изготовителем или продавцом, или импортером либо уполномоченным изготовителем лицом.

Допускается использование продукции для собственных нужд, организаций, осуществляющих транспортирование (в том числе распределение) и/или хранение, без проведения процедуры оценки соответствия.

17. Декларирование соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента осуществляется по типовым схемам оценки соответствия, утверждаемым Евразийской экономической комиссией.

а) для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, **газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, выпускаемых в обращение серийно**, - по схеме 1д, или 2д, или 6д;

б) для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, **выпускаемых серийно**, - по схеме 1д, или 2д, или 6д;

с) мая по 30 сентября. Зимний период - с 1 октября по 30 апреля, согласованно между государствами - членами Евразийского

и 49 установленный при стандартном давлении 101,325 кПа и заданной температуре стороны при расчете объемной теплоты

принимает 1 кДж/кубометр, равную 4,1868 Дж/кубометр при абсолютном давлении 3,02 МПа.

вольеры при абсолютном давлении от 2,5 до 7,5 МПа - для вольеры работы давлением более 7,5 МПа - при давлении в точке

наполнены при рабочем давлении в точке отбора проб. другой стороной и при условии обязательного нормирования допускается выпуск в обращение газа горючего природного на до 3,2 %.

в, приведенные в скобках, применяются по согласованию между органами по метрологии и полевым хранилищ, введенных в Казахстан - до 2005 года) включительно.

этой Федерации, расположенных в районах с умеренным или до 2000 года, допускается норма показателя 7, 8

суду поставленной и принимаемой стороны, но не выше рабочем давлении в точке отбора проб, при условии его

и в, в котором содержание углеводородов C₂ не превышает

и не превышает, определенное до при этом не превышает

углеводород C₂ + ГМ¹ рассчитывается на основе комбинированного

$$\left(\frac{86,18 \cdot V_{C_2}}{24,05} + \frac{100,21 \cdot X_{C_2}}{24,05} + \frac{114,24 \cdot X_{C_2}}{24,05} \right)$$

метанов в исходном газе, %;

и при природном газе, %;

и при природном газе, %;

и при природном газе, %;

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

В редакции, предварительно согласованной Минэнерго
России

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

Раздел VI

~~Исключить пункты 21-23~~

21. Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию, находящийся в обращении, подлежит испытаниям.

22. Испытания, **предусмотренные пунктом 21 настоящего раздела**, проводятся на соответствие требованиям **приложения № 1** настоящего технического регламента **организациями, осуществляющими хранение, 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 или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза, **и (или) с использованием средств измерений, отвечающих требованиям, установленным законодательством государств - членов Союза в области обеспечения единства измерений;**

в) внесение результатов испытаний и заключения о том, что продукция продолжает соответствовать требованиям настоящего технического регламента, в паспорт качества продукции.

Действующая редакция текста ТР ЕАЭС 046/2018

Раздел V, пункт 14

Безопасность топлива обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим Техническим регламентом

В редакции, предварительно согласованной
Минэнерго России

Раздел V, пункт 14

Безопасность продукции обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим техническим регламентом, либо положений 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 процедуры

Стандарты, устанавливающие требования к показателям качества природного газа



Приложение 1



Приложение 2



Приложение 3



Приложение 4

ТР ЕАЭС 046/2018

СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия»

ГОСТ 34867-2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия»

С 01.07.2023 с правом досрочного применения

ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»

ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»

 С 01.01.2025 с правом досрочного применения

ГОСТ 27577-2000 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия»

ГОСТ 27577-2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия»

 С 01.01.2025 с правом досрочного применения

ГОСТ Р 56021-2014 «Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия»

ГОСТ 34894-2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия»

С 01.07.2023 с правом досрочного применения

Стандарты, устанавливающие требования к показателям качества природного газа

Направлены проблемные вопросы реализации установленных требований в федеральные органы исполнительной власти

Особенности оценки соответствия, предусмотренные в разработанных технических условиях

ГОСТ 34867-2022

- понятие партии как количества, фактически переданного за установленный сторонами период (п. 3.6)

ГОСТ 5542-2022

- возможность отбора проб одорированного газа на объектах и/или оборудовании газораспределительной организации, поставляющей данный природный газ потребителям (п. 7.4)
- возможность выдачи одного паспорта качества на группу ГРС (п. 7.10)
- возможность оформления паспорта на регазифицированный СПГ по документу о качестве исходного СПГ (п. 7.3, п. 7.9)

ГОСТ 27577-2022

- возможность оформления паспорта на КПГ на основании результатов испытаний газа, поступающего на АГНКС (п. 7.1, п. 7.2, п. 7.8)
- возможность вносить в паспорт качества КПГ, получаемого при регазификации СПГ, результаты исходного СПГ (п. 7.3, п. 7.9)

Проект ГОСТ ТУ на СПГ

- добавлены показатели, рассчитываемые на основе компонентного состава, позволяющие использовать данные паспорта СПГ для оформления паспортов на получаемый из СПГ марки Б компримированный газ и получаемый из СПГ марки В газ промышленного и коммунально-бытового назначения

«...принципы формирования партий с целью обеспечения соблюдения требований ТР ЕАЭС 046/2018 определяются хозяйствующим субъектом на основе требований ТР ЕАЭС 046/2018. Минэнерго России предлагает ПАО «Газпром» рассмотреть возможность внесения изменений в документы по стандартизации в целях определения общего порядка формирования партий газа горючего природного по аналогии с изменениями, внесенными в ГОСТ Р 51858-2020...»

Перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

Решение
Коллегии ЕЭК от
13.09.2021 № 112

Предложения ПАО «Газпром» по изменению Перечня стандартов

Минэнерго России

ЕЭК



Приложение №1
ТР ЕАЭС 046/2018

- Включить ГОСТ 34807-2021

Приложение №2
ТР ЕАЭС 046/2018

- Заменить ГОСТ 22387.5-2014 на ГОСТ 22387.5-2021

Приложение №3
ТР ЕАЭС 046/2018

- Включить ГОСТ 34807-2021
- Включить ГОСТ Р 56834-2015 (до 01.01.2026)

Приложение №4
ТР ЕАЭС 046/2018

Прочие

- Заменить ГОСТ Р 56333-2015 на ГОСТ 34770-2021

Срок применения ГОСТ 31371.5-2008 установить до 01.07.2023. Включить ГОСТ 31371.5-2022

Срок применения ГОСТ 31369-2008 установить до 01.07.2023. Включить ГОСТ 31369-2021

Заменить ГОСТ 22387.2-2014 на ГОСТ 22387.2-2021



Правовой портал

01 декабря 2022 г.,

Информация об Общественном обсуждении

Название	Проект решения Коллегии ЕЭК
Полное название	О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021 г. № 112
Ответственный департамент	Департамент технического регулирования и аккредитации
Сфера компетенции	Техническое регулирование
Этап разработки	Идет обсуждение
Дата начала общественного обсуждения	14.11.2022
Срок общественного обсуждения, дней	30
Дата окончания общественного обсуждения	14.12.2022
Дата опубликования	09.11.2022

Проект решения

[Рус](#)  [Проект решения](#)

Приложения

[Рус](#)  [Приложение к проекту решения \(стандарты 046_2018\)](#)

[Рус](#)  [Пояснительная записка \(Минэнерго России\)](#)

[Рус](#)  [Предложения Минэнерго России](#)

Общественное обсуждение
проекта решения Коллегии ЕЭК
«О внесении изменений в
Решение Коллегии ЕЭК от 13
сентября 2021 г. № 112»
закончилось **14.12.2022**

**Совещание ЕЭК состоялось
17 февраля 2023 г.**



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ПРОТОКОЛ

совещания по рассмотрению предложений Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь и Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан по проектам изменений в решения Коллегии Евразийской экономической комиссии от 28 февраля 2017 г. № 26, 24 июля 2018 г. № 118 и 13 сентября 2021 г. № 112

17 февраля 2023 г.

№ 16-11/пр

Проект решения Коллегии ЕЭК «О внесении изменений в Решение Коллегии ЕЭК от 13 сентября 2021 г. № 112» рассмотрен на 49-ом заседании Консультативного комитета по техническому регулированию, применению санитарных, ветеринарных и фитосанитарных мер. **Решение: одобрить, рекомендовать принять**

2.3. По проекту перечня стандартов к ТР ЕАЭС 046/2018:

б) по предложению представителей Департамента и Технического комитета по стандартизации ТК 052 «Природный и сжиженные газы» исключить из проекта перечня стандарты:

- с датой применения до 01.07.2023, кроме ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов» и ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава», установив дату их применения до 01.01.2025;

- ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C₁-C₅ и C₆₊ изотермическим методом» из раздела проекта перечня «Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)» структурный элемент – показатель «Молярная доля диоксида углерода», поскольку в новой версии межгосударственного стандарта диапазон определения показателя составляет от 0,05 % до 15 %, что не обеспечивает выполнение требований, установленных в приложении № 4 к ТР ЕАЭС 046/2018.

Действующая редакция Перечня стандартов

Ограничения применения стандартов

Разрабатываемые стандарты

ГОСТ 31371.1-2008

ГОСТ 31371.2-2008

ГОСТ 31371.7-2008

ГОСТ 20061-84

ГОСТ 20060-83

ГОСТ 31370-2008

ГОСТ 22387.4-77

ГОСТ Р 53367-2009

ГОСТ Р 8.816-2013

ГОСТ Р 53763-2009

ГОСТ Р 53762-2009

ГОСТ Р 56916-2016

ГОСТ Р 56719-2015

ГОСТ Р 56834-2015

ГОСТ Р 56834-2015

ГОСТ 31371.5-2008

ГОСТ 31369-2008

До 01.01.2025

Без ограничения срока применения для КПП
(прил. №3 ТР ЕАЭС 046/2018)

Не применяется для определения общей серы!

До 01.01.2026

До 01.01.2026

До 01.01.2025

Разработка ГОСТ «Газ природный. Одоризация»

Разработка ГОСТ «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами»

Пересмотр ГОСТ 31370

Пересмотр ГОСТ 22387.4

Разработка ГОСТ «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания» (взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86, ГОСТ Р 8.816-2013)

Разработка ГОСТ «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»

ГОСТ «Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб»

Актуализация Перечня стандартов

Проект Перечня стандартов, направленный Минэнерго России в ЕЭК для рассмотрения и принятия Коллегией Комиссии

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 вышее	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	°С	-	Температура газа
11	Температура точки росы по углеводородам	°С	-	Температура газа
12	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	-	0,001
13	Интенсивность запаха	балл	3	-

В редакции, предварительно согласованной Минэнерго России

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

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ

Евразийского экономического союза "О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию"

(ТР ЕАЭС 046/2018)

1. Область применения

1. Настоящий технический регламент распространяется на выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на таможенной территории Евразийского экономического союза (далее - Союз) газ горючий природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам, газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения, газ горючий природный компримированный и газ горючий природный сжиженный, подготовленные к использованию (далее - продукция).

2. Настоящий технический регламент не распространяется на продукцию, поставленную по государственному оборонному заказу и находящуюся на хранении в организациях, обеспечивающих сохранность государственного материального резерва, на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Союза, на иностранную продукцию, транспортируемую через таможенную территорию Союза потребителям третьих стран, а также используемую изготовителем исключительно для собственных нужд.

3. Настоящий технический регламент устанавливает требования к продукции в целях защиты жизни и здоровья человека, имущества, окружающей среды, животных и растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей (пользователей), а также обеспечения энергетической эффективности и ресурсосбережения.

II. Основные понятия

4. Для целей настоящего технического регламента используются понятия, которые означают следующее:

"выпуск продукции в обращение" - поставка или ввоз продукции с целью ее распространения на таможенной территории Союза в целях коммерческой деятельности на безвозмездной или возмездной основе;

"газ горючий природный" (ГТП) - газобразная смесь, добываемая из всех видов месторождений (залегает) углеводородного сырья, состоящая преимущественно из метана и содержащая более тяжелые углеводороды, азот, диоксид углерода, водные пары, серосодержащие соединения, инертные газы, а также следовые количества других компонентов;

"газ горючий природный компримированный" - газ горючий природный, прошедший специальную подготовку для использования в качестве топлива, в том числе для двигателей внутреннего сгорания;

"газ горючий природный, подготовленный к транспортированию" - газ горючий природный, прошедший технологические операции для обеспечения его безопасного транспортирования по магистральным газопроводам;

"газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения" - газ горючий природный, подготовленный для использования в качестве сырья и (или) топлива промышленного и коммунально-бытового назначения;

"газ горючий природный сжиженный" (СПГ) - газ горючий природный, приведенный в жидкое состояние путем охлаждения, после специальной подготовки с целью его хранения, транспортирования или использования в качестве топлива;

"изготовитель" - юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, в том числе иностранного изготовителя, осуществляющие от своего имени производство или производство и реализацию продукции и ответственные за ее соответствие требованиям настоящего технического регламента;

"импортер" - зарегистрированное в установленном законодательством государства-члена Союза порядке на его территории юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, заключившее с иностранным изготовителем (продавцом) импортный договор на продажу продукции, осуществляющее выпуск этой продукции в обращение и (или) ее реализацию на таможенной территории Союза и несущее ответственность за ее соответствие требованиям настоящего технического регламента;

"обращение продукции на рынке" - этапы движения продукции от изготовителя к потребителю, которые проходят продукция начиная с выпуска ее в обращение;

"партия продукции" - количество продукции одного целевого назначения и марки (при наличии), сопровождаемое одним паспортом качества продукции;

"паспорт качества продукции" - документ, содержащий сведения об организации, его оформившей и осуществляющей либо производство, либо транспортирование, либо хранение, либо продажу продукции, нормативные и фактические значения показателей продукции, полученные в результате испытаний;

"потребитель" - юридическое лицо или физическое лицо, имеющее намерение приобрести или приобрести либо закупающую, приобретающую или использующую продукцию исключительно для **собственного использования в качестве сырья или топлива**;

"продавец" - юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, являющиеся резидентами государства - члена Союза, осуществляющие реализацию продукции потребителю и ответственные за размещение на рынке Союза продукции, соответствующей требованиям настоящего технического регламента;

"уполномоченное изготовителем лицо" - зарегистрированное в установленном законодательством государства - члена Союза порядке на его территории юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, которые на основании договора с изготовителем осуществляют действия от имени этого изготовителя при оценке соответствия и выпуске продукции в обращение, а также несут ответственность за несоответствие продукции требованиям настоящего технического регламента.

III. Правила обращения продукции на рынке Союза

5. Продукция выпускается в обращение при ее соответствии требованиям настоящего технического регламента, а также других технических регламентов Союза, действие которых на нее распространяется, при условии, что она прошла оценку соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента, а также согласно другим техническим регламентам Союза, действие которых на нее распространяется.

6. По требованию потребителя изготовитель (уполномоченное изготовителем лицо) или продавец (импортер) или организация, осуществляющая хранение и (или) транспортирование продукции по магистральным газопроводам обязаны представить документы, подтверждающие соответствие продукции требованиям настоящего технического регламента (копия декларации о соответствии продукции и (или) паспорта качества продукции).

Не допускается **обращение продукции**, не маркированной единым знаком обращения на рынке Союза.

IV. Требования безопасности к продукции

8. Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию, должен соответствовать требованиям согласно приложению N 1.

9. Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения должен соответствовать требованиям согласно приложению N 2.

10. Газ горючий природный компримированный должен соответствовать требованиям согласно приложению N 3.

11. Газ горючий природный сжиженный должен соответствовать требованиям согласно приложению N 4.

12. Каждая партия продукции, находящаяся в обращении, должна сопровождаться паспортом качества продукции, содержащим следующую информацию:

- наименование, марка (при наличии) и условное обозначение продукции (при наличии);
- наименование организации, оформившей паспорт и осуществляющей либо производство, либо транспортирование, либо хранение, либо продажу продукции, место нахождения (адрес юридического лица) - для юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства - для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя;
- товарный знак изготовителя (при наличии) (проставляется в паспорт);
- наименование уполномоченного изготовителем лица либо импортера, его место нахождения (адрес юридического лица) - для юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства - для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя;
- обозначение и наименование документа, в соответствии с которым произведена продукция;

е) нормативные значения и фактические результаты испытаний, полученные в испытательной лаборатории и (или) с использованием средств измерений, отвечающих требованиям, установленным законодательством государств-членов Союза в области обеспечения единства измерений, подтверждающие соответствие продукции требованиям настоящего технического регламента;

- номер партии (при наличии), период (дата) поставки;
 - единый знак обращения продукции на рынке Союза (проставляется в паспорт);
 - вомер и дата выдачи паспорта;
 - подпись и расшифровка полными именами, оформившего паспорт.
13. Сопроводительная документация на партию продукции 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.

V. Обеспечение соответствия продукции требованиям технического регламента

14. **Безопасность продукции обеспечивается** соблюдением требований, установленных техническим регламентом, либо положений стандартов, включенных в перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований настоящего технического регламента.

15. Методы исследований (испытаний) продукции, необходимые для исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки соответствия продукции, устанавливаются в стандартах, включенных в перечень международных и региональных (междоударственных) стандартов, а в случае их отсутствия - национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

VI. Оценка соответствия продукции требованиям технического регламента

16. Перед выпуском продукции в обращение проводится оценка соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента в форме подтверждения соответствия (декларирования соответствия). Декларирование соответствия проводится заявителем. Заявителем могут быть зарегистрированное в соответствии с законодательством государства-члена на его территории юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, являющиеся изготовителем или продавцом, или импортером либо уполномоченным изготовителем лицом.

Допускается использование продукции для собственных нужд, организации, осуществляющей транспортирование (в том числе распределение) и/или хранение, без проведения процедуры импорта соответствия.

17. Декларирование соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента осуществляется по типовым схемам оценки соответствия, утверждаемым Евразийской экономической комиссией:

- для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, **газа горючего промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, выпускаемых в обращение серийно**, - по схеме 1д, или 3д, или 6д;
- для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, выпускаемых в обращение или ввозных партиями на территории Союза, - по схеме 4д;
- для газа горючего природного сжиженного, выпускаемого серийно, - по схеме 3л или 6д;
- для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, и газа горючего природного сжиженного, выпускаемого в обращение или ввозных партиями на территорию Союза, - по схеме 1л.

18. При проведении подтверждения соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента заявитель формирует для регистрации декларации о соответствии комплект документов, который включает в себя:

- декларацию о соответствии продукции требованиям настоящего технического регламента, оформленную по единой форме, утвержденной Евразийской экономической комиссией;
- протоколы испытаний, подтверждающих соответствие продукции требованиям настоящего

технического регламента;

- копию сертификата на систему менеджмента качества (при декларировании по схеме 6д);
- сведения о регистрационном или учетном (индивидуальном, идентификационном) номере заявителя, присваиваемом при государственной регистрации юридического лица или физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством государства-члена;

- договор на поставку партии продукции (при декларировании по схеме 2д, 4д).

19. Декларация о соответствии подлежит регистрации в порядке, утверждаемом Евразийской экономической комиссией.

Срок действия декларации о соответствии составляет:

- при декларировании по схемам 1д и 3д - не более 3 лет;
- при декларировании по схеме 2д и 4д - с учетом срока хранения продукции, но не более 3 лет;
- при декларировании по схеме 6д - не более 5 лет.

20. Комплект документов, предусмотренных пунктом 18 настоящего раздела, должен храниться у изготовителя или уполномоченного изготовителем лица - в течение не менее 10 лет со дня окончания срока действия декларации о соответствии:

- у продавца или импортера - в течение не менее 10 лет для реализации продукции.

Комплект документов должен предоставляться органам государственного контроля (надзора) государств-членов по их требованию.

21. Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию, входящий в обращение, подлежит испытанию.

22. Испытания, предусмотренные пунктом 21 настоящего раздела, проводятся на соответствие требованиям приложения № 1 настоящего технического регламента организациями, осуществляющими хранение, транспортирование по магистральным газопроводам.

23. Порядок проведения испытаний включает в себя:

- отбор образцов (проб) продукции;
- проведение испытаний образцов (проб) продукции в собственной испытательной лаборатории или аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза, и (или) с использованием средств измерений, отвечающих требованиям, установленным законодательством государств - членов Союза в области обеспечения единства измерений;

- выявление результатов испытаний и заключения о том, что продукция продолжает соответствовать требованиям настоящего технического регламента, в паспорт качества продукции.

VII. Маркировка единым знаком обращения продукции на рынке Союза

24. Продукция, соответствующая требованиям настоящего технического регламента и прошедшая процедуру оценки соответствия в форме декларирования соответствия или испытаний с оформленным паспортом качества согласно разделу VI настоящего технического регламента, должна иметь маркировку единым знаком обращения продукции на рынке Союза.

25. Графическое изображение единого знака обращения продукции на рынке Союза наносится на сопроводительную документацию (паспорт качества продукции).

VIII. Защитительная оговорка

27. Государства-члены обязаны принять все меры для ограничения или запрета выпуска в обращение продукции, не соответствующей требованиям настоящего технического регламента. Уполномоченный орган государства-члена, принявшей решение об ограничении или запрете выпуска продукции в обращение, обязан не позднее 1 месяца уведомить о принятом решении уполномоченные органы других государств-членов с обоснованием необходимости принятия таких мер.

4

Приложение N1
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
"О безопасности газа горючего природного,
подготовленного к транспортированию
и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 046/2018)

Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма	
			минимальная	максимальная
1-	Мольные доли компонентов (компонентный состав)-	%-	не нормируется, определение-обязательно-	
2- 1	Мольная доля хлорода	%	-	0,020
2- 2	Мольная доля диоксида углерода	%	-	2,5
4- 3	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	-	0,007
5- 4	Массовая концентрация междугородной серы	г/м ³	-	0,016
6- 5	Массовая концентрация общей серы	г/м ³	-	0,030
2- 6	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³ (ккал/м ³)	31,80 (7600)	-
8-	Плотность-	кг/м³-	не нормируется, определение-обязательно-	
0-	Температура точки росы по воде: для умеренного климата: зимний период летний период для холодного климата: зимний период летний период	°C	-10,0 (-5,0) -10,0 (-3,0) -20,0 -14,0 (-10,0)	
10 8	Температура точки росы по углеводородам: для умеренного климата: зимний период летний период для холодного климата: зимний период летний период	°C	-2,0 (0,0) -2,0 (0,0) -10,0 -5,0	
11 9	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	-	0,001

Примечания: 1. Летний период - с 1 мая по 30 сентября. Зимний период - с 1 октября по 30 апреля.

5

Периоды могут быть уточнены по согласованию между государствами - членами Евразийского экономического союза.

2. Нормы показателей 4-8 3-6 и 11 9 установлены при стандартном давлении 101,325 кПа и стандартной температуре 20,0°С. Стандартная температура сгорания при расчете объемной теплоты сгорания составляет 25,0°С.

3. При расчете показателя 7 принимается 1 калорим, равную 4,1868 Дж.

4. Нормы показателя 6-7 установлены при абсолютном давлении 3,92 МПа.

5-Норма показателя 10 усечена: при абсолютном давлении от 2,5 до 7,5 МПа, для геотермостойких систем с максимальным рабочим давлением более 7,5 МПа - при давлении в точке отбора пробы-.

5. Нормы показатели 10 8 установлены при рабочем давлении в точке отбора пробы.

6. По согласованию с принимающей стороной и при условии обязательного нормирования показателя 7 не выше минус 20 °С допускается выпуск в обращение газа горючего природного с мольными долей диоксида углерода до 3,2 %.

7. Для показателей 9 7 и 10 8 нормы, приведенные в скобках, применяются по согласованию между поставлющей и принимающей сторонами для месторождений и полевых хранилищ, введенных в действие до 2000 года (в Республике Казахстан - до 2005 года) включительно.

Для месторождений Российской Федерации, расположенных в районах с умеренным климатом и введенных в действие до 2000 года, допускается норму показателей 7, 8 уравнивать по согласованию между поставлющей и принимающей сторонами, но не выше значения температуры газа при рабочем давлении в точке отбора пробы, при условии его обращения исключительно на территории Российской Федерации.

8. Для газа горючего природного, в котором содержание углеводородов C₅₊, не превышает 1,0 г/м³, показатель 10 8 допускается не нормировать, **определение его при этом не проводят.**

Массовая концентрация углеводородов C₅₊, г/м³ рассчитывается на основе компонентного состава по следующей формуле:

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

где:

X_{C₅} - мольные доли суммарных пентанов в исследуемом газе, %;

X_{C₆} - мольные доли суммарных гексанов в исследуемом газе, %;

X_{C₇} - мольные доли суммарных гептанов в исследуемом газе, %;

X_{C₈} - мольные доли суммарных октанов в исследуемом газе, %.

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

M - мольная масса i-го компонента природного газа, г/моль;

X - мольная доля i-го компонента в природном газе, %;

В случае измерения углеводородных компонентов природного газа до ~~суммарной долей~~ C₅₊, при вычислении массовой концентрации углеводородов C₅₊ используют мольные доли пентанов и ~~суммарной долей~~ C₅₊.

6

Приложение N 2
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
"О безопасности газа горючего природного,
подготовленного к транспортированию и (или)
использованию" (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	Мольная доля компонентов (мольный состав)	%	не нормируют, определение обязательно	
2-1	Мольная доля кислорода	%	-	0,050
2-2	Мольная доля диоксида углерода	%	-	2,5
4-3	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	-	0,020
4-4	Массовая концентрация мерcaptановой серы	г/м ³	-	0,036
6-5	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³ (ккал/м ³)	31,80 (7600)	-
7-6	Число Воббе вышше	МДж/м ³ (ккал/м ³)	41,20 (9840)	54,50 (13020)
8	Отношение числа Воббе, относительного значения	%	-	45
9	Плотность	кг/м ³	не нормируют, определение обязательно	
10-7	Температура точки росы по воде	°C	-	Температура газа
10-8	Температура точки росы по углеводородам	°C	-	Температура газа
10-9	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	-	0,001
10-10	Интенсивность запаха	балл	3	-

Примечания: 1. Нормы показателей ~~4-2~~ 3-6 и 10-9 установлены при стандартном давлении 101,325 кПа и стандартной температуре 20,0°С. Стандартная температура сгорания при расчете объемной теплоты сгорания составляет 25,0°С.

2. При расчетах показателей ~~6-5~~ и ~~7-6~~ принимают 1 калорию, равную 4,1868 Дж.

3. Показатели ~~6-8~~ 5, 6 распространяются только на ГТТ, используемый в качестве топлива.

4. ~~Нормальное значение числа Воббе устанавливается в пределах нормы показателя 7 для~~

7

~~отдельных газораспределительных систем по согласованию с потребителем.~~

5. 4. Нормы показателей ~~10-и~~ 7 и 8 установлены при давлении в точке отбора пробы.

6. 5. Для ГТТ, в котором содержание углеводородов C_{5+} выше не превышает 1,0 г/м³, показатель 8 допускается не нормировать, **определение его при этом не проводят**. Массовая концентрация углеводородов C_{5+} , г/м³ рассчитывается на основе компонентного состава по следующей формуле:

$$C_{5+} = 10 \cdot \left(\frac{72,15}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_3} + \frac{86,18}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_4} + \frac{100,21}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_5} + \frac{114,24}{24,05} \cdot X_{\Sigma C_6} \right)$$

где:

$X_{\Sigma C_3}$ – мольная доля суммы пропанов в исследуемом газе, %;

$X_{\Sigma C_4}$ – мольная доля суммы бутанов в исследуемом газе, %;

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

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

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

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

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

В случае измерения углеводородных компонентов природного газа по фторидофторидометрии C_{5+} , при вычислении массовой концентрации углеводородов C_{5+} используют мольные доли пентанов и фторидофторидометрия C_{5+} .

7. 6. Нормы показателей ~~10-10~~ 10-10 установлена для газовой смеси, в которой объемная доля **газа горючего природного** равна 1%.

8. 7. Показатель ~~10-10~~ 10-10 распространяется только на ГТТ коммунально-бытового назначения (в том числе получаемый при десульфидации СПГ).

9. 8. Для газа горючего промышленного назначения (в том числе получаемого при десульфидации СПГ) необходимость его одоризации и нормирования по показателю 10 определяют по согласованию с приближающей стороной. ~~нормы показателя 10 устанавливаются по согласованию с потребителем.~~

10. 9. По согласованию с потребителем и при условии обязательного обеспечения нормируемого значения показателя ~~10-7~~ 10-7 допускается подача газа горючего природного с мольной долей диоксида углерода до 4% по газовой смеси, реализуемой исключительно в данном потребителе.

11. 10. Для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, полученного в результате десульфидации СПГ, определению подлежат только показатели ~~6-10~~ 4, 10 в случае его одоризации.

8

Приложение N 3
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
"О безопасности газа горючего природного,
подготовленного к транспортированию
и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 046/2018)

Требования к газу горючему природному компримированному

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма	
			минимальная	максимальная
1	Мольная доля компонентов (мольный состав)	%	не нормируют, определение обязательно	
2-1	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³	31,80	-
2-2	Относительная плотность к воздуху	-	0,55	0,70
4-3	Расчетное метановое число	-	70	-
4-4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	-	0,02
4-5	Массовая концентрация мерcaptановой серы	г/м ³	-	0,036
7-6	Мольная доля негорючих компонентов (сухальная)	%	-	7,0
8-7	Мольная доля кислорода	%	-	1,0
9-8	Массовая концентрация паров воды	г/м ³	-	0,009
10-9	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	-	0,001

Примечания: 1. Значения показателей ~~2-5~~ 2-5, ~~6-9~~ 1-4, ~~5~~ 5, ~~8~~ 8 и 9 установлены при стандартном давлении 101,325 кПа и стандартной температуре 20,0°С. Стандартная температура сгорания при расчете объемной теплоты сгорания составляет 25,0°С.

2. Температура ГТТ, заправляемого в баллон, ~~может превышать температуру окружающего воздуха не более чем на 15,0°С, но не должна быть выше 60,0°С.~~

3. Для газа горючего природного компримированного, изготовленного из СПГ, показатели 8 и 9 не определяют, соответствие установленным нормам гарантируется технологией производства, транспортирования и хранения СПГ.

9

Приложение N 4
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
"О безопасности газа горючего природного,
подготовленного к транспортированию и
(или) использованию" (ТР ЕАЭС 046/2018)

Требования к газу горючему природному сжиженному

N п/п	Наименование показатели	Единица измерения	Норма					
			СПГ для авиационных, газотурбинных двигателей (марка А)		СПГ для автомобильная двигателей внутреннего сгорания (марка В)		СПГ для энергетических установок (марка В) ^а	
			мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
1-	Максимальное допустимое содержание (номинальный состав)	%	не нормируют, определение обязательно					
±1	Молярная доля метана	%	99,0	-	80,0	-	75,0	-
±2	Число Вобба высшее	МДж/м ³	47,2	49,2	-		41,2	54,5
4-3	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³	-		31,8	26,8	31,8	-
±4	Молярная доля азота	%	-		-	5,0	-	5,0
±5	Молярная доля диоксида углерода	%	-	0,005	-	0,015	-	0,030
±6	Молярная доля кислорода	%	-	0,020	-	0,020	-	0,020
±7	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	-	0,020	-	0,020	-	0,020
±8	Массовая концентрация свободной серы	г/м ³	-	0,036	-	0,036	-	0,036
±9-9	Расчетное метановое число	-	-		70	-	-	

*** в том числе для производства газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения**

Примечания. Нормы показателей **±1-4-8-и-9 2, 3, 7 и 8** установлены при стандартном давлении 101,325 кПа и стандартной температуре 20,0°С. Стандартная температура сгорания при расчете объемной теплоты сгорания составляет 25,0°С.