



**Публичное акционерное общество
«Газпром»**
(ПАО «Газпром»)

Адрес для почтовой корреспонденции: БОКС № 1255, Санкт-Петербург, 200961
Юридический адрес: Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1, Санкт-Петербург, 197229
тел.: (812) 413-74-44, факс: (812) 413-74-45, телекс: 411467 GAZ RU
e-mail: gazprom@gazprom.ru, www.gazprom.ru

ОКПО 00040778, ОГРН 1027700070518, ИНН 7736050003, КПП 781401001

02.06.25 № 03/13-1118

на № _____ от _____

**Директору Департамента
технического регулирования
и аккредитации
Евразийской экономической
комиссии**

Т.А. Момышеву

*О проекте перечня стандартов
к ТР ЕАЭС 036/2016*

Уважаемый Талгат Амангельдиевич!

ПАО «Газпром» рассмотрело в рамках публичного обсуждения проект решения Коллегии Евразийской экономической комиссии «О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 28 февраля 2017 № 26» и направляет проект перечня 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 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования, в редакции ПАО «Газпром» (прилагается).

Приложение: на 3 л.

**Член Правления,
начальник Департамента**

В.К. Марков

**Е.А. Кузина
(495) 355-91-88**



318751 729102



00 11064118362

№ 03/13-1118

Евразийская экономическая
комиссия
№ 9203 от 03.06.2025 10:44
1+3

ПРОЕКТ ПЕРЕЧНЯ

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 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования, в редакции ПАО «Газпром»
(изменения и дополнения выделены красным шрифтом)

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
1	раздел V	ГОСТ ISO 4257-2013 «Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб»	
2		ГОСТ 14921-2018 «Газы углеводородные сжиженные. Методы отбора проб»	
3		ГОСТ 34224-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод получения проб сжиженных нефтяных газов при использовании баллона с подвижным поршнем»	
4		СТ РК ASTM D 3700-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод испытаний для получения образцов сжиженных нефтяных газов при использовании плавающего поршневого цилиндра»	применяется до 01.01.2035
5		ГОСТ Р 55609-2013 «Отбор проб газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов. Общие требования»	применяется до 01.01.2035
6	приложение, показатель «Октановое число»	приложение В ГОСТ EN 589-2014 «Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний»	
7		приложение Д ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	
8		пункт 5.3 раздела 5 СТ РК ASTM D 2598-2015 «Газы нефтяные сжиженные. Определение физических свойств методом композиционного анализа»	применяется до 01.01.2035
9	приложение, показатель «Массовая доля суммы непредельных углеводородов»	ГОСТ 10679-2019 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава»	
10		ГОСТ 33012-2014 «Пропан и бутан товарные.	

		Определение углеводородного состава методом газовой хроматографии»	
11		СТ РК АСТМ Д 2163-2011 «Газы нефтяные сжиженные. Метод определения углеводородного состава при помощи газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2035
12		ГОСТ Р 54484-2011 «Газы углеводородные сжиженные. Методы определения углеводородного состава»	применяется до 01.01.2035
13		ГОСТ Р 56869-2016 «Газы углеводородные сжиженные и смеси пропан-пропиленовые. Определение углеводородов газовой хроматографией»	применяется до 01.01.2035
14	приложение, показатель «Давление насыщенных паров»	ГОСТ ISO 4256-2013 «Газы углеводородные сжиженные. Определение манометрического давления паров. Метод СУГ»	
15		ГОСТ 28656-2019 «Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров»	
16		ГОСТ 34429-2018 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров»	
17		СТ РК АСТМ Д 1267-2011 «Газы нефтяные сжиженные. Определение давления насыщенных паров»	применяется до 01.01.2035
18		СТ РК ASTM D 2598-2015 "Газы нефтяные сжиженные. Определение физических свойств методом композиционного анализа"	применяется до 01.01.2035
19		СТ РК ASTM D 6897-2015 «Газы углеводородные сжиженные. Стандартный метод испытаний для определения давления насыщенных паров сжиженных углеводородных газов (СУГ) (метод расширения)»	применяется до 01.01.2035
20	приложение, показатель «Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22985-2017 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода, меркаптановой серы и серооксида углерода»	
21		ГОСТ 35228-2024 «Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии»	
22	приложение, показатель «Запах»	приложение А ГОСТ EN 589-2014 «Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний»	
23		пункт 9.5 и приложение Г ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	
24	приложение, показатель «Интенсивность запаха»	ГОСТ 22387.5-2021 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	

25		СТ РК 1240-2004 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	применяется до 01.01.2035
26	приложение, показатель «Содержание свободной воды и щелочи»	приложение Б ГОСТ 20448-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия»	применяется до 01.07.2030
27		приложение В ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	
28		пункт 8.2 СТБ 2262-2012 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	применяется до 01.01.2035
29		пункт 8.2 СТ РК 1663-2007 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	применяется до 01.01.2035
30		пункт 5 ГОСТ Р 56870-2016 «Газы углеводородные сжиженные. Определение аммиака, воды и щелочи»	применяется до 01.01.2035
31	приложение, показатель «Объемная доля жидкого остатка»	приложение Б ГОСТ 20448-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия»	применяется до 01.07.2030
32		приложение В ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	
33		пункт 8.2 СТБ 2262-2012 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	применяется до 01.01.2035
34		СТ РК ASTM Д 7756-2015 «Газы углеводородные сжиженные. Определение остатка методом газовой хроматографии с помощью ввода пробы в колонку»	применяется до 01.01.2035
35		раздел 8.2 СТ РК 1663-2007 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	применяется до 01.01.2035