

РЕШЕНИЕ СОВЕТА ЕВРАЗИЙСКОЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ КОМИССИИ

23 мая 2025 г. № 38

г. Москва

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

В соответствии со статьей 52 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, пунктом 29 приложения № 1 к Регламенту работы Евразийской экономической комиссии, утвержденному Решением Высшего Евразийского экономического совета от 23 декабря 2014 г. № 98, и пунктом 46 Порядка разработки, принятия, изменения и отмены технических регламентов Евразийского экономического союза, утвержденного Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20 июня 2012 г. № 48, Совет Евразийской экономической комиссии РЕШИЛ:

1. Внести в технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018), принятый Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 14 сентября 2018 г. № 74, изменения согласно приложению.

2. Настоящее Решение вступает в силу по истечении 180 календарных дней с даты его официального опубликования.

Члены Совета Евразийской экономической комиссии:

От Республики
Армения

М.Григорян

От Республики
Беларусь

Н.Петкевич

От Республики
Казахстан

С.Жумангарин

От Кыргызской
Республики

Д.Амангельдиев

От Российской
Федерации

А.Оверчук

Приложение
к Решению Совета
Евразийской экономической комиссии
от 23 мая 2025 г. № 38

**ИЗМЕНЕНИЯ,
вносимые в технический регламент Евразийского экономического союза «О
безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или)
использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)**

1. В пункте 2:

а) слова «а также на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Союза» заменить словами «на продукцию, используемую изготовителем исключительно для собственных нужд, на продукцию, экспортируемую за пределы таможенной территории Союза, а также на продукцию иностранных изготовителей, транспортируемую через таможенную территорию Союза потребителям третьих государств»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, иностранных изготовителей допускается транспортировка через таможенную территорию Союза при условии, что воздействие в ходе транспортировки на продукцию, находящуюся в обращении на таможенной территории Союза, не приводит к несоответствию показателей указанной продукции требованиям настоящего технического регламента.».

2. В пункте 4:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«4. Для целей применения настоящего технического регламента используются понятия, установленные Протоколом о техническом регулировании в рамках Евразийского экономического союза (приложение № 9 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года), типовыми схемами оценки соответствия, утвержденными Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 18 апреля 2018 г. № 44 (далее – Типовые схемы), а также понятия, которые означают следующее:»;

б) абзац второй исключить;

в) абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«газ горючий природный сжиженный» (СПГ) – газ горючий природный, приведенный в жидкое состояние с целью его транспортирования, хранения и использования в качестве топлива;»;

г) абзац восьмой исключить;

д) абзац десятый после слова «партия» дополнить словом «продукции»;

е) абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

«паспорт качества продукции» – документ, содержащий сведения о выпускаемой в обращение и находящейся в обращении продукции и устанавливающий соответствие значений показателей продукции, полученных в результате испытаний (измерений), требованиям настоящего технического регламента и документа, в соответствии с которым произведена продукция (при наличии);»;

ж) после абзаца одиннадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

«потокное средство измерений» – средство измерений, отвечающее требованиям, установленным законодательством государств – членов Союза в области обеспечения единства измерений, предназначенное для выполнения непрерывного измерения показателей движущейся в потоке продукции в автоматическом режиме;»;

з) абзацы тринадцатый и четырнадцатый исключить.

3. Дополнить пунктом 5¹ следующего содержания:

«5¹. В отношении продукции, произведенной и прошедшей процедуры оценки соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента на одной части таможенной территории Союза, поставляемой на другую часть таможенной территории Союза

через территории государств, не являющихся членами Союза, перед выпуском ее в обращение дополнительная оценка соответствия не проводится.».

4. В пункте 6:

а) после слова «продавец» дополнить словом «(импортер)»;

б) слова «требованиям настоящего технического регламента и» заменить словами «и (или)».

5. Пункт 7 изложить в следующей редакции:

«7. Не допускается обращение продукции, не маркированной единым знаком обращения на рынке Союза.».

6. В пункте 12:

а) в абзаце первом слова: «, выпускаемая в обращение и (или) находящаяся в обращении,» исключить;

б) подпункт «г» после слов «изготовителем лица» дополнить словами «либо импортера»;

в) в подпункте «е» слова «фактические результаты испытаний» заменить словами «результаты лабораторных испытаний (измерений) или измерений, полученных с использованием потоковых средств измерений».

7. Дополнить пунктами 12¹–12⁴ следующего содержания:

«12¹. Паспорт качества на газ горючий природный, подготовленный к транспортированию, газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения, газ горючий природный компримированный серийного производства оформляется на каждую периодически повторяющуюся партию не реже 1 раза в месяц.

На территории Республики Казахстан оформление паспорта качества на газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения, выпускаемый в обращение в соответствии с пунктом 17¹ настоящего технического регламента, осуществляется на каждую партию не реже 1 раза в 6 месяцев.

12². Проведение испытаний (измерений) при приеме (передаче) партии продукции, а также определение их периодичности осуществляются в соответствии со стандартами, указанными в пункте 15 настоящего технического регламента.

12³. В паспорт качества газа горючего природного компримированного допускается вносить результаты испытаний (измерений), указанные в паспорте качества газа горючего природного, поступающего на компримирование, соответствующего требованиям настоящего технического регламента.

12⁴. В паспорт качества газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, получаемого при регазификации газа горючего природного сжиженного, допускается вносить результаты испытаний исходного газа горючего природного сжиженного, соответствующего требованиям настоящего технического регламента.».

8. В пункте 13 слова «, выпускаемой в обращение,» исключить.

9. В пункте 15 слова «Методы исследований (испытаний)» заменить словами «Методы и периодичность испытаний (измерений), правила приемки (передачи)».

10. В предложении третьем пункта 16 слова «изготовителем или продавцом либо уполномоченным изготовителем лицом» заменить словами «изготовителем (уполномоченным изготовителем лицом) или продавцом (импортером)».

11. Пункт 17 изложить в следующей редакции:

«17. Декларирование соответствия продукции требованиям настоящего технического регламента проводится в соответствии с Типовыми схемами с учетом особенностей, установленных настоящим техническим регламентом:

а) для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, выпускаемых в обращение серийно, – по схеме 1д, или 3д, или 6д;

б) для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения и газа горючего природного компримированного, выпускаемых в обращение на территории Союза партиями, – по схеме 4д;

в) для газа горючего природного сжиженного, выпускаемого серийно, – по схеме 3д или 6д;

г) для газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, и газа горючего природного сжиженного, выпускаемых в обращение на территории Союза партиями, – по схеме 2д.»

12. Дополнить пунктами 17¹–17³ следующего содержания:

«17¹. Для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, произведенного из газа горючего природного, транспортируемого по магистральным газопроводам, допускается перед выпуском в обращение проводить оценку соответствия в форме испытаний с оформлением паспорта качества.

17². Оценка соответствия газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, произведенного из газа горючего природного, транспортируемого по магистральным газопроводам, осуществляется заявителем (юридическим лицом или физическим лицом, зарегистрированным в качестве индивидуального предпринимателя), зарегистрированным на территории государства-члена в соответствии с его законодательством, являющимся продавцом газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, произведенного из газа горючего природного, транспортируемого по магистральным газопроводам.

17³. Испытания газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, произведенного из газа горючего природного, транспортируемого по магистральным газопроводам, проводятся на соответствие требованиям, предусмотренным приложением № 2 к настоящему техническому регламенту, и включают в себя:

а) отбор образцов (проб);

б) проведение испытаний (измерений) образцов (проб) в собственной испытательной лаборатории, или с использованием потоковых средств измерений заявителя или организации, осуществляющей транспортирование по магистральным газопроводам, или в аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза;

в) внесение результатов испытаний (измерений) и заключения о соответствии газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, произведенного из газа горючего природного, транспортируемого по магистральным газопроводам, требованиям настоящего технического регламента, в паспорт качества.»

13. В пункте 18:

а) абзац первый после слова «документов» дополнить словами «и сведений»;

б) подпункт «б» после слова «испытаний» дополнить словом «(измерений)»;

в) подпункт «д» изложить в следующей редакции:

«д) договор на поставку партии продукции и товаросопроводительные документы, идентифицирующие партию продукции, в том числе размер (при наличии) (при декларировании по схемам 2д и 4д).».

14. Абзац четвертый пункта 19 изложить в следующей редакции:

«при декларировании по схемам 2д и 4д – срок не устанавливается.».

15. В пункте 20:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«20. Комплект документов и сведений, предусмотренный пунктом 18 настоящего технического регламента, должен храниться.»;

б) абзац третий после слова «продавца» дополнить словами «или импортера»;

в) абзац четвертый после слова «документов» дополнить словами «и сведений»;

г) дополнить абзацем следующего содержания:

«Допускается хранение комплекта документов и сведений в электронном виде в соответствии с законодательством государств-членов.».

16. Пункты 21–23 изложить в следующей редакции:

«21. Газ горючий природный, подготовленный к транспортированию, находящийся в обращении, при его передаче между хозяйствующими субъектами подлежит оценке соответствия в форме испытаний с оформлением паспорта качества.

22. Испытания, указанные в пункте 21 настоящего технического регламента, проводятся на соответствие требованиям, предусмотренным приложением № 1 к настоящему техническому регламенту, организациями, осуществляющими хранение и (или) транспортирование продукции по магистральным газопроводам.

23. Порядок проведения испытаний, предусмотренных пунктом 21 настоящего технического регламента, включает в себя:

а) отбор образцов (проб);

б) проведение испытаний (измерений) образцов (проб) в собственной испытательной лаборатории, или с использованием потоковых средств измерений организации, осуществляющей хранение и (или) транспортирование по магистральным газопроводам, или в аккредитованной испытательной лаборатории (центре), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза;

в) внесение результатов испытаний (измерений) и заключения о том, что газ горючий природный, подготовленный к транспортированию, продолжает соответствовать требованиям настоящего технического регламента, в паспорт качества продукции.».

17. В пункте 24 слова «подтверждения соответствия» заменить словами «оценки соответствия в форме декларирования соответствия или испытаний с оформлением паспорта качества».

18. Пункт 25 признать утратившим силу.

19. В пункте 26 слова «(паспорт качества продукции)» заменить словами «(декларацию о соответствии продукции и (или) паспорт качества продукции)».

20. Дополнить пунктами 28–31 следующего содержания:

«28. Допускается использование газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, соответствующего требованиям настоящего технического регламента и прошедшего процедуры оценки соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента, для собственных нужд организациями, осуществляющими транспортирование и (или) хранение, в качестве топлива промышленного назначения.

29. Допускается поставка газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, соответствующего требованиям настоящего технического регламента и прошедшего процедуры оценки соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента, потребителю непосредственно из магистрального газопровода в качестве сырья и (или) топлива промышленного назначения.

30. Допускается розничная реализация регазифицированного газа горючего природного сжиженного для двигателей внутреннего сгорания (марка Б), соответствующего требованиям настоящего технического регламента и прошедшего процедуры оценки соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента, в качестве газа горючего природного компримированного.

31. Допускается поставка регазифицированного сжиженного природного газа для энергетических установок (марка В), соответствующего требованиям настоящего технического регламента и прошедшего процедуры оценки соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента, в качестве сырья и (или) топлива промышленного назначения.».

21. Приложения № 1–4 к указанному техническому регламенту изложить в следующей редакции:

«Приложение № 1
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
«О безопасности газа горючего
природного, подготовленного
к транспортированию и (или)
использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)
(в редакции Решения Совета
Евразийской экономической комиссии
от 23 мая 2025 г. № 38)

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма	
			минимальная	максимальная
1	Молярная доля кислорода	%	–	0,020
2	Молярная доля диоксида углерода	%	–	2,5
3	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	–	0,007

4	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	–	0,016
5	Массовая концентрация общей серы	г/м ³	–	0,030
6	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³ (ккал/м ³)	31,80 (7600)	–
7	Температура точки росы по воде: для умеренного климата: зимний период летний период для холодного климата: зимний период летний период	°С	–	–10,0 (–5,0) –10,0 (–3,0) –20,0 –14,0 (–10,0)
8	Температура точки росы по углекислотам: для умеренного климата: зимний период летний период для холодного климата: зимний период летний период	°С	–	–2,0 (0,0) –2,0 (0,0) –10,0 –5,0
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. Периоды могут быть уточнены по согласованию между государствами – членами Евразийского экономического союза.

2. Нормы показателей 3–6 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.

3. На территории Республики Казахстан до 1 января 2030 г. допускается выпуск в обращение газа горючего природного, подготовленного к транспортированию, с нормами показателей 3 и 4, не превышающими следующие значения, в соответствии с требованиями, установленными на территории Республики Казахстан, при условии его обращения исключительно на территории Республики Казахстан:

массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более – 0,020;

массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более – 0,036.

4. Показатель 5 вводится в действие на территории Республики Казахстан с 1 января 2030 г.

5. При расчете показателя 6 принимают 1 калорию равной 4,1868 Дж.

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

7. По согласованию с принимающей стороной и при условии обязательного нормирования показателя 7 не выше минус 20 °С допускается до 1 января 2030 г. выпуск в обращение и обращение на территории Российской Федерации газа горючего природного с молярной долей диоксида углерода до 3,2 %.

8. Для показателей 7 и 8 нормы, приведенные в скобках, применяются по согласованию между поставляющей и принимающей сторонами для месторождений и подземных 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, норму показателей 7 и 8 допускается устанавливать по согласованию между поставляющей 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.

9. Нормы показателя 8 установлены при рабочем давлении в точке отбора пробы.

10. Для газа горючего природного, в котором массовая концентрация углеводородов C_{5+} не превышает $1,0 \text{ г/м}^3$, определение показателя 8 не проводят.

Массовая концентрация углеводородов C_{5+} , г/м^3 , рассчитывается на основе измеренных значений молярной доли компонентов газа горючего природного по следующей формуле:

$$C_{5+} = \frac{10}{24,05} \cdot \sum_{i=1}^n (M_i \cdot X_i),$$

где:

10 – коэффициент пересчета процентов в доли и дм^3 в м^3 , $\text{дм}^3/(\text{м}^3 \cdot \%)$;

24,05 – объем 1 моля газа горючего природного (принимаемого идеальным) при стандартных условиях ($20,0 \text{ }^\circ\text{C}$ и $101,325 \text{ кПа}$), $\text{дм}^3/\text{моль}$;

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

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

i – индекс суммирования компонентов газа горючего природного, используемых для вычисления массовой концентрации углеводородов C_{5+} ;

n – количество компонентов газа горючего природного, используемых для вычисления массовой концентрации углеводородов C_{5+} .

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

Приложение № 2

к техническому регламенту

Евразийского экономического союза

«О безопасности газа горючего

природного, подготовленного

к транспортированию и (или)

использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)

(в редакции Решения Совета

Евразийской экономической комиссии

от 23 мая 2025 г. № 38)

ТРЕБОВАНИЯ

к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма	
			минимальная	максимальная
1	Молярная доля кислорода	%	–	0,050
2	Молярная доля диоксида углерода	%	–	2,5
3	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	–	0,020
4	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	–	0,036
5	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м^3 (ккал/м^3)	31,80 (7600)	–

6	Число Воббе высшее	МДж/м ³ (ккал/м ³)	41,20 (9840)	54,50 (13020)
7	Температура точки росы по воде	°С	ниже температуры газа в точке отбора пробы	
8	Температура точки росы по углеводородам	°С	ниже температуры газа в точке отбора пробы	
9	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	—	0,001
10	Интенсивность запаха	балл	3	—

Примечания:

1. Нормы показателей 3–6 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. При расчете показателей 5 и 6 принимают 1 калорию равной 4,1868 Дж.

3. Показатели 5 и 6 распространяются только на газ горючий природный, используемый в качестве топлива.

4. Нормы показателей 7 и 8 установлены при давлении в точке отбора пробы.

5. Для газа горючего природного, в котором массовая концентрация углеводородов C_{5+} не превышает 1,0 г/м³, определение показателя 8 не проводят.

Массовая концентрация углеводородов C_{5+} , г/м³, рассчитывается на основе измеренных значений молярной доли компонентов газа горючего природного по следующей формуле:

$$C_{5+} = \frac{10}{24,05} \cdot \sum_{i=1}^n (M_i \cdot X_i),$$

где:

10 – коэффициент пересчета процентов в доли и дм³ в м³, дм³/(м³ · %);

24,05 – объем 1 моля газа горючего природного (принимаемого идеальным) при стандартных условиях (20,0 °С и 101,325 кПа), дм³/моль;

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

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

i – индекс суммирования компонентов газа горючего природного, используемых для вычисления массовой концентрации углеводородов C_{5+} ;

n – количество компонентов газа горючего природного, используемых для вычисления массовой концентрации углеводородов C_{5+} .

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

6. Норма показателя 10 установлена для газозвушной смеси, в которой объемная доля газа горючего природного равна 1 %.

Показатель 10 распространяется только на газ горючий природный коммунально-бытового назначения (в том числе получаемый при регазификации СПГ).

Для газа горючего природного промышленного назначения (в том числе получаемого при регазификации СПГ) необходимость его одоризации и нормирования по показателю 10 определяют по согласованию с принимающей стороной.

По согласованию с потребителем и при условии обязательного обеспечения нормируемого значения показателя 7 допускается подача газа горючего природного с молярной долей диоксида углерода до 4 % по газопроводам, ведущим исключительно к данному потребителю.

7. Для газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения, полученного в результате регазификации СПГ, определению подлежат только показатели 4 и 10 в случае его одоризации. В паспорт качества газа горючего природного промышленного и коммунально-бытового назначения допускается вносить результаты испытаний исходного СПГ, соответствующего требованиям приложения № 4 к техническому регламенту Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018).

Приложение № 3
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
«О безопасности газа горючего
природного, подготовленного
к транспортированию и (или)
использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)
(в редакции Решения Совета
Евразийской экономической комиссии
от 23 мая 2025 г. № 38)

ТРЕБОВАНИЯ **к газу горючему природному компримированному**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма	
			минимальная	максимальная
1	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³	31,80	–
2	Относительная плотность к воздуху	–	0,55	0,70
3	Расчетное метановое число	–	70	–
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	–	0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	–	0,036
6	Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)	%	–	7,0
7	Молярная доля кислорода	%	–	1,0
8	Массовая концентрация паров воды	г/м ³	–	0,009
9	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	–	0,001

Примечания:

1. Значения показателей 1, 4, 5, 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. Для газа горючего природного компримированного, полученного из СПГ для двигателей внутреннего сгорания (марка Б), показатели 8 и 9 не определяют.

3. В паспорт качества газа горючего природного компримированного по показателям 1–7 и 9 допускается вносить результаты испытаний (измерений), приведенные в паспорте качества газа горючего природного, поступающего на компримирование, соответствующего требованиям приложения № 1 или приложения № 2 к

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

Приложение № 4
к техническому регламенту
Евразийского экономического союза
«О безопасности газа горючего
природного, подготовленного
к транспортированию и (или)
использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)
(в редакции Решения Совета
Евразийской экономической комиссии
от 23 мая 2025 г. № 38)

ТРЕБОВАНИЯ
к газу горючему природному сжиженному

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Норма					
			СПГ для авиационных газотурбинных двигателей (марка А)		СПГ для двигателей внутреннего сгорания (марка Б)*		СПГ для энергетических установок (марка В)**	
			мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
1	Молярная доля метана	%	99,0	—	80,0	—	75,0	—
2	Число Воббе высшее	МДж/м ³	47,2	49,2	—		41,2	54,5
3	Объемная теплота сгорания низшая	МДж/м ³	—		31,8	—	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 меркаптановой серы	г/м ³	—	0,036	—	0,036	—	0,036
9	Расчетное метановое число	—	—		70	—	—	

* В том числе для использования в качестве топлива для двигателей внутреннего сгорания после регазификации и компримирования.

** В том числе для использования в качестве топлива промышленного и сырья для производства газа коммунально-бытового назначения после регазификации.

Примечание. Нормы показателей 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.».