

П Е Р Е Ч Е Н Ь

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

№ 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
Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение № 1)			
1	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
2		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
3		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	

4	ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
5	ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
6	СТ РК ISO 6974-1-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 1. Указания по специализированному анализу»	применяется до 01.01.2026
7	СТ РК ISO 6974-2-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистика для обработки данных»	применяется до 01.01.2026
8	СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C ₈ , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
9	СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»	применяется до 01.01.2026
10	СТ РК ISO 6974-5-2016 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 5. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»	применяется до 01.01.2026
11	СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C ₁ - C ₈) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026

12	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
13		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
14		ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»	
15		СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C ₈ , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
16		СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C ₁ - C ₈) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026
17		показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»
18	ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»		
19	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»		
20	ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода,		

		гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
21		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
22		СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C ₈ , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
23		СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»	применяется до 01.01.2026
24		СТ РК ISO 6974-5-2016 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 5. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»	применяется до 01.01.2026
25		СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C ₁ - C ₈) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026
26	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
27		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
28		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	

29		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
30		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
31		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
32		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
33	Показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
34		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
35		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
36		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
37		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
38		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
39		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
40	показатель «Массовая концентрация общей серы»	ГОСТ 26374-2018 «Газ горючий природный. Определение общей серы»	

41		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
42		ГОСТ 34712-2021 «Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции»	
43		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
44		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
45		СТ РК АСТМ Д 6228-2011 «Газ природный. Метод определения содержания серы с помощью газовой хроматографии и пламенного фотометрического детектора»	применяется до 01.01.2026
46		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
47	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ ISO 15971-2012 «Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе»	
48		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
49		ГОСТ 35076-2024 «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания»	
50		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	применяется до 01.01.2026
51	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
52		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	

53		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
54		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	применяется до 01.01.2026
55	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»	
56		ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	
57		СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2026
58		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
59		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2030
60	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»	
61		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
62		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2030
63	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение № 2)			
64	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	

65		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
660		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
677 1		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
68		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
69	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
70		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
71		ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»	
72	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
73		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊	

		в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
74		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	
75		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
76		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
77	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
78		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
79		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
80		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
81		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
82		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
83		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030

84	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
85		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
86		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
87		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
88		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
89		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
90		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
91	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
92		ГОСТ 35076-2024 «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания»	
93	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
94		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
95		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
96	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	

97	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»	
98		ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	
99		СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2026
100		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
101		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2030
102	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»	
103		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
104		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2030
105	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
106	показатель «Интенсивность запаха»	ГОСТ 22387.5-2021 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	
107		СТ РК 1240-2004 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	применяется до 01.01.2026
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)			
108	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
109		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	

		неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводов $C_1 - C_5$ и C_{6+} в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
110		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводов $C_1 - C_5$ и C_{6+} изотермическим методом»	
111		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводов $C_1 - C_8$ с использованием трех капиллярных колонок»	
112		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
113	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
114		ГОСТ 35076-2024 «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания»	
115	показатель «Относительная плотность к воздуху»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
116		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
117		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
118	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
119	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
120		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения	

		соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
121		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
122		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
123		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
124		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
125	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
126		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
127		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
128		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
129		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
130		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
131	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	

132	показатель «Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)»	пункт 8.1 ГОСТ 27577-2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия»	
133		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2030
134		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.01.2030
135	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
136		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
137		ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»	
138	показатель «Массовая концентрация паров воды»	раздел 2 ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	применяется до 01.01.2030
139		ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	
140		ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	
141		ГОСТ 35033-2023 «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами»	
142		СТ РК ИСО 10101-1-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 1. Введение»	применяется до 01.01.2026
143		СТ РК ИСО 10101-2-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 2. Методика титрования»	применяется до 01.01.2026

144		СТ РК ИСО 10101-3-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 3. Методика кулонометрии»	применяется до 01.01.2026
145		СТ РК ИСО 11541-2004 «Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении»	применяется до 01.01.2026
146		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)			
147	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
148		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
149		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
150		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
151		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
152	показатель «Молярная доля метана»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	

153		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
154		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
155		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
156		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
157	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
158	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
159		ГОСТ 35076-2024 «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания»	
160	показатель «Молярная доля азота»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
161		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	

162		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆ + изотермическим методом»	
163		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
164		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
165	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆ + в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок хроматографии с оценкой неопределенности»	
166		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
167		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
168	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
169		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
170		ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»	

171	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
172		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
173		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
174		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
175		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
176 82		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
177	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
178		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
179		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
180		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
181		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
182		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030

183	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
Требования к отбору проб			
184	метод отбора проб	ГОСТ 31370-2023 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	
185		СТ РК ИСО 10715-2004 «Газ природный. Методы отбора проб»	применяется до 01.01.2026
186	метод отбора проб сжиженного природного газа	ГОСТ 35011-2023 «Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб»	
Прочие			
187	определение климатической зоны	ГОСТ 16350-80 «Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей»	
188	условия измерения и вычисления физико- химических свойств	ГОСТ 34770-2021 «Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств»	
189	общие указания при определении состава методом газовой хроматографии	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
190	вычисление неопределеннос ти при определении состава методом газовой хроматографии	ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	