

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Вовводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
28 » август 2024 г.
М.П.

ПАСПОРТ № 9.1
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Новоспасск-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 85, 63, 104, УЗРГ Ульяновского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: УЗРГ (с. Б.Ключищи) Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,49
	этан			не норм.	3,17
	пропан			не норм.	1,01
	изо-бутан			не норм.	0,164
	норм-бутан			не норм.	0,152
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0262
	норм-пентан			не норм.	0,0181
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0089
	диоксид углерода			не более 2,5	0,273
	азот			не норм.	0,66
	кислород			не более 0,050	0,0066
	гелий			не норм.	0,0112
	водород			не норм.	0,0200

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,76
		ккал/м ³		не менее 7600	8303
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,12
		ккал/м ³		9840-13020	11971
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7118
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-20,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+16,2

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25⁰С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20⁰С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 85, 63, 104 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

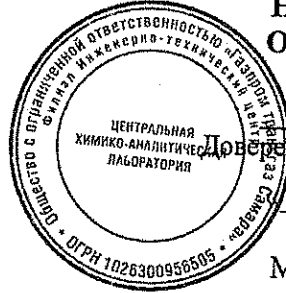
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.2
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 89, 129 Павловского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГИС-1 КС Павловская.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,48
	этан			не норм.	3,18
	пропан			не норм.	1,04
	изо-бутан			не норм.	0,160
	норм-бутан			не норм.	0,158
	нео-пентан			не норм.	менее 0,005
	изо-пентан			не норм.	0,0271
	норм-пентан			не норм.	0,0190
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0104
	диоксид углерода			не более 2,5	0,267
	азот			не норм.	0,635
	кислород			не более 0,050	менее 0,005
	гелий			не норм.	0,0113
	водород			не норм.	0,0141

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,80
		ккал/м ³		не менее 7600	8313
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,16
		ккал/м ³		9840-13020	11981
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7122
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-15,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+42,8

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-7 определено в химико-аналитической лаборатории Павловского ЛПУМГ, значение показателя по п.п. 8-9 определено потоковым гигрометром, установленным на ГИС-1 КС Павловская.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 89, 129 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
28 » август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.3
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 76 Павловского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГИС КЦ-2 КС Павловская.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,5
	этан			не норм.	3,25
	пропан			не норм.	1,02
	изо-бутан			не норм.	0,159
	норм-бутан			не норм.	0,154
	нео-пентан			не норм.	0,0002
	изо-пентан			не норм.	0,0264
	норм-пентан			не норм.	0,0187
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0141
	диоксид углерода			не более 2,5	0,26
	азот			не норм.	0,57
	кислород			не более 0,050	0,0065
	гелий			не норм.	0,0110
	водород			не норм.	0,0153

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,83
		ккал/м ³		не менее 7600	8320
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,21
		ккал/м ³		9840-13020	11993
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7120
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-16,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+37,0

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателей по п. 1-4 определено потоковым хроматографом, установленным на ГИС КЦ-2 КС Павловская, и в химико-аналитической лаборатории Павловского ЛПУМГ; значение показателей по п. 5-7 определено в химико-аналитической лаборатории Павловского ЛПУМГ; значение показателей по п.п. 8-9 -потоковым гигрометром, установленным на ГИС КЦ-2 КС Павловская.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 76 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Лингера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Доводность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
28 » август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.4
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 137, 136 Ульяновского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС- 137 Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1


№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	93,93
	этан			не норм.	3,48
	пропан			не норм.	1,12
	изо-бутан			не норм.	0,171
	норм-бутан			не норм.	0,166
	нео-пентан			не норм.	0,0001
	изо-пентан			не норм.	0,0285
	норм-пентан			не норм.	0,0268
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0244
	диоксид углерода			не более 2,5	0,30
	азот			не норм.	0,74
	кислород			не более 0,050	0,0050
	гелий			не норм.	0,011
	водород			не норм.	0,008

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,92
		ккал/м ³		не менее 7600	8341
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,16
		ккал/м ³		9840-13020	11981
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7168
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-27,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+17,9

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 5-7 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ, значение показателя по п.п. 1-4 определено потоковым хроматографом, установленным на ГРС-137 Ульяновского ЛПУМГ, и в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ; значение показателя по п.п. 8-9 определено потоковым гигрометром, установленным на ГРС-137 Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10, Конгора, Лигера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



Ваулина А.В. Ваулина
Дов. № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
28 август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.5
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 21, 41, 49, 36, 51, 52 Ульяновского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 21 Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,51
	этан			не норм.	3,15
	пропан			не норм.	1,00
	изо-бутан			не норм.	0,158
	норм-бутан			не норм.	0,149
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0249
	норм-пентан			не норм.	0,0171
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0078
	диоксид углерода			не более 2,5	0,263
	азот			не норм.	0,68
	кислород			не более 0,050	0,0078
	гелий			не норм.	0,0114
водород			не норм.	0,0151	

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,74
		ккал/м ³		не менее 7600	8298
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,10
		ккал/м ³		9840-13020	11967
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7115
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,011
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-22,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+10,4

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 21, 41, 49, 36, 51, 52 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10, Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
28 » август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.6
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 22, 22а, 109, 43, 77, 93 Ульяновского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 22а Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,55
	этан			не норм.	3,13
	пропан			не норм.	0,99
	изо-бутан			не норм.	0,161
	норм-бутан			не норм.	0,149
	нео-пентан			не норм.	0,0020
	изо-пентан			не норм.	0,0254
	норм-пентан			не норм.	0,0174
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0084
	диоксид углерода			не более 2,5	0,273
	азот			не норм.	0,65
	кислород			не более 0,050	0,0064
	гелий			не норм.	0,0113
	водород			не норм.	0,0183

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,74
		ккал/м ³		не менее 7600	8298
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,11
		ккал/м ³		9840-13020	11969
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7113
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,011
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-27,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+9,1

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25⁰С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20⁰С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС -22, 22а, 109, 43, 77, 93 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10, Контра. Лигера А, г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



Ваулина А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
18 » август 2024 г.
И.П.

ПАСПОРТ № 9.7

качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС – 134 Сызранского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: КС Сызрань КЦ – 1.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,50
	этан			не норм.	3,18
	пропан			не норм.	1,03
	изо-бутан			не норм.	0,159
	норм-бутан			не норм.	0,155
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0276
	норм-пентан			не норм.	0,0190
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0085
	диоксид углерода			не более 2,5	0,261
	азот			не норм.	0,627
	кислород			не более 0,050	0,0063
	гелий			не норм.	0,0112
	водород			не норм.	0,0120

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,80
		ккал/м ³		не менее 7600	8311
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,16
		ккал/м ³		9840-13020	11981
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7119
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-10,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+23,5

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25⁰С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20⁰С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Сызранского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 134 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10, Контора. Лыгера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ, связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.

август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.8

качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 38 Ульяновского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 38 Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,53
	этан			не норм.	3,15
	пропан			не норм.	1,00
	изо-бутан			не норм.	0,162
	норм-бутан			не норм.	0,152
	нео-пентан			не норм.	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0260
	норм-пентан			не норм.	0,0179
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0089
	диоксид углерода			не более 2,5	0,269
	азот			не норм.	0,65
	кислород			не более 0,050	0,0058
	гелий			не норм.	0,0112
	водород			не норм.	0,0193

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,76
		ккал/м ³		не менее 7600	8303
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,13
		ккал/м ³		9840-13020	11973
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7115
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-23,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+9,8

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25⁰С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20⁰С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 38 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Вовводина, д.10, Контора, Литера А, г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.

август 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.9
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС – 23, 108 Сызранского ЛПУМГ.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: КС Сызрань КЦ – 2.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	94,51
	этан			не норм.	3,17
	пропан			не норм.	1,02
	изо-бутан			не норм.	0,157
	норм-бутан			не норм.	0,154
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0275
	норм-пентан			не норм.	0,0189
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0083
	диоксид углерода			не более 2,5	0,261
	азот			не норм.	0,643
	кислород			не более 0,050	0,0060
	гелий			не норм.	0,0113
	водород			не норм.	0,0116

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,78
		ккал/м ³		не менее 7600	8307
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,15
		ккал/м ³		9840-13020	11977
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7117
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-10,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+38,8

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Сызранского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 23, 108 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за август 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Казань»

Адрес: 420073, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41,
фактический адрес организации выдавшей паспорт

тел.: + 7 (843) 288-21-90, факс: +7 (843) 288-20-29

фактический адрес организации выдавшей паспорт

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром трансгаз Казань»



М.В. Чучкалов

августа 2024 г.

Паспорт № 120/10-182

качества газа горючего природного за АВГУСТ 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу «Казань-Горький» покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Куралово, Макулово, Нурлаты, Тат. Наратлы, Бол. Кайбицы, Шигаево, Анастово, Каратун, Ср. Болтаево, Ахмаметьево, Буинск, Мокрая Савалеевка, Ст. Тинчали, Малая Цильна, Большая Акса, Ст. Дрожжаное, Турма, Тетюши, Буртасы, Баргузино, Шемурша, Камское Устье, Жуково, Бакрчи, Октябрьский, ГРС-1 Елизаветино, ГРС-2 Елизаветино, Алгаши, Кондюковка, УЗРОГ В. Ураспуги.

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: ГРС Куралово, 42 км г/п Казань-Горький.

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1.	Компонентный состав, молярная доля:				
1.1	метан				93,30
1.2	этан				4,03
1.3	пропан				1,26
1.4	изо-бутан				0,187
1.5	норм-бутан				0,182
1.6	нео-пентан				0,0019
1.7	изо-пентан				0,0318
1.8	норм-пентан				0,0228
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0194
1.10	гелий				0,0104
1.11	водород				0,0308
1.12	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
1.13	азот			не норм.	0,556
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,372
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,18
		ккал/м ³		не менее 7600	8403
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,33
		ккал/м ³		9840-13020	12021
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7219
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,0015
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,0036
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	не опред.
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009 п.9.3, п.10	ниже температуры газа	минус 42,8
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	14,2
10.*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021 п.9.2	не менее 3	3

*Показатель распространяется только на ГТТ коммунально-бытового назначения. Для ГТТ промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа.

Стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-6, 8-10 таблицы 1 определены в ОФХИ – ЦХАЛ ИТЦ (сектор 1 ИЛ) (Адрес: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А, тел.: (843)288-21-90, факс: (843)288-20-29).

Значения показателей по п.п. _____ определены потоковыми средствами измерений, установленными на _____

перечислить пункты таблицы

указать места установки потоковых средств измерений

Начальник ОФХИ-ЦХАЛ ИТЦ, руководитель ИЛ _____

А.Ф. Гилязова

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____

по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.

**ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Казань»**

Адрес: 420073, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41,
фактический адрес организации выдавшей паспорт

тел.: +7 (843) 288-21-90, факс: +7 (843) 288-20-29

фактический адрес организации выдавшей паспорт

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый

**заместитель генерального директора
ООО «Газпром трансгаз Казань»**



М.В. Чучкалов

29 августа 2024 г.

Паспорт № 120/10-187

качества газа горючего природного за АВГУСТ 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **«Миннибаево-Казань»** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Чистополь, ГРС-2 Чистополь-1, ГРС-2 Чистополь-2, Лаишево, Чирпы, Малая Елга, Новошешминск, Алексеевск, Балахчино, Левашово, Кутлушкино, Четыре Двора, Тат. Толкиш, Каргали, Шахмайкино, Камские Поляны, Билярск, Караса, Аксубаево, Алькеево, Юхмачи, Базарные Матаки, Антоновка, Булгары, Индустриального парка «Чистополь».

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: ГРП-41 с ГРС Чистополь, 130 км г/п Миннибаево-Казань.

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель	
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метод Б)	не норм.		
1.1	метан				93,27	
1.2	этан				4,03	
1.3	пропан				1,27	
1.4	изо-бутан				0,196	
1.5	норм-бутан				0,188	
1.6	нео-пентан				0,0018	
1.7	изо-пентан				0,0324	
1.8	норм-пентан				0,0232	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0117	
1.10	гелий				0,0116	
1.11	водород				0,0312	
1.12	кислород				не более 0,050	менее 0,0050
1.13	азот				не норм.	0,580
1.14	диоксид углерода	не более 2,5	0,368			
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	35,16 8398	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	50,30 12015	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7216	
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021 п.9	не более 0,020	не опред.	
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021 п.12	не более 0,036	не опред.	
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	не опред.	
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009 п.9.3	ниже температуры газа	не опред.	
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	19,3	
10.*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021 п.9.2	не менее 3	3	

*Показатель распространяется только на ГП коммунально-бытового назначения. Для ГП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа.

Стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4, 9 таблицы 1 определены в химической лаборатории ЭПУ «Чистопольгаз» (сектор 5 ИЛ) (Адрес: 422980, Республика Татарстан, г. Чистополь, ул. Г.Тукая, д. 116 «Ж», тел./факс: (84342) 4-03-75), в ОФХИ – ЦХАЛ ИТЦ (сектор 1 ИЛ) (Адрес: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А, тел.: (843)288-21-90, факс: (843)288-20-29); по п. 10 в химической лаборатории ЭПУ «Чистопольгаз» (сектор 5 ИЛ) (Адрес: 422980, Республика Татарстан, г. Чистополь, ул. Г.Тукая, д. 116 «Ж», тел./факс: (84342) 4-03-75).

Значения показателей по п.п. _____ определены потоковыми средствами

перечислить пункты таблицы

измерений, установленными на _____

указать места установки потоковых средств измерений

Начальник ОФХИ-ЦХАЛ ИТЦ, руководитель ИЛ _____

А.Ф. Гилагова

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____

по его запросу

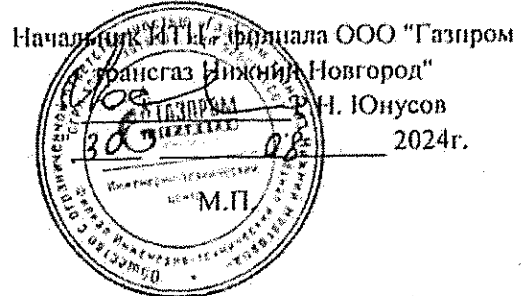
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.

ПАО "Газпром"
ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Филиал
Инженерно-технический центр
(ИТЦ)

Адрес: ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ



ПАСПОРТ № Т-08-24-Г

качества газа горючего природного за август 2024 г.

- Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводам:
Уренгой - Ужгород, Уренгой - Центр-1, Уренгой - Центр-2, Ямбург - Елец-1, Ямбург - Елец-2, Ямбург - Западная граница, Починки-Пенза, Починки-Саранск
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (точки передачи газа):
Уренгой - Ужгород, Починки-Пенза, Починки-Саранск:
КЦ Ужгород Сеченовское, КС-22(Ужгород), Старое Шайгово, Старое Синдрово, Атяшево, Б.Игнатово Ардатов, Б.Кузьмино, Заволжская КЦ Ужгород, Вурнары, Кумаши, Батырево, Ибреси, Шумерля, Алатырь, Сурское, Параней, Атыково, Канаши, Янтиково, Комсомольское, Яльчики.
Уренгой - Центр-1: Кочкурово-1, Петряксы, Мурзицы, Арзинка, Симбухово, Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковылкино, Троицк, Ичалки, Лямбирь, Паны, Большие Ремезенки (Победа), Русский Шелдаис, Мелоковка, Беднодемьяновск, Вадинск, Ельники, Саранск-2, Саранск-3, Пятинка, Порецкое, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна, АГНКС г. Саранск. Рузаевка, Ромоданово, Первое Степаново, Кочкурово-2, Сабаево, ГТТЭЦ Энерго, Б.Березняки, Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Поводимово (Дубенки), Медаево, Ардымский.
Уренгой - Центр-2: КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Заволжская КЦ Центр-2, Починки, Наруксово, Н.Александровка, Пенза-2, Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Оленевский, Мокшан, Дертевский, Рамзай, Чапаева, Наумкино, Кондольский, Вазерский, Панкратовский, Гремячинский, Михайловка, Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт, Никольск, Исса, Россия, Советская Россия, Мичкасс, Сурск, Оськино
Ямбург - Западная граница: Б.Болдино.
Ямбург - Елец-2: Юманай.
- Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
- Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- Место отбора проб газа: *КС Торбеевская (кран №8)*
- Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель					
					Ужгород	Центр-1	Центр-2	Елец-1	Елец-2	Западные границы
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020							
	метан			не норм.	93,42	94,02	94,40	94,48	94,19	94,12
	этан			не норм.	3,98	3,60	3,34	3,30	3,46	3,50
	пропан			не норм.	1,23	1,08	1,00	0,98	1,06	1,08
	изо-бутан			не норм.	0,187	0,172	0,162	0,159	0,170	0,172
	н-бутан			не норм.	0,186	0,168	0,157	0,154	0,166	0,169
	н-пентан			не норм.	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	н-пентан			не норм.	0,032	0,029	0,0280	0,0271	0,0291	0,030
	н-пентан			не норм.	0,0231	0,0209	0,0195	0,0190	0,0206	0,0209
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,020	0,0193	0,0188	0,0186	0,0189	0,0189
	диоксид углерода			не более 2,5	0,352	0,320	0,300	0,297	0,306	0,308
	азот			не норм.	0,553	0,547	0,547	0,547	0,554	0,556
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0183	0,0182	0,0173	0,0167	0,0165	0,0159
гелий	не норм.	0,0101	0,0101	0,0100	0,0101	0,0101	0,0101			
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	35,17	34,97	34,85	34,82	34,93	34,95
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50	50,34	50,25	50,18	50,17	50,22	50,23
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	0,7211	0,7160	0,7128	0,7121	0,7147	0,7153
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-2021, ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	минус 15,9	минус 14,5	минус 14,5	минус 17,2	минус 18,8	минус 16,8
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20061-2021, ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	минус 28,2	минус 27,4	минус 27,3	минус 28,1	минус 28,0	минус 27,5
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	34,8	34,3	34,3	34,5	34,5	34,8
11*	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	не опр.					

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчётах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-9 определены в Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Начальник ОФХИ



М.А. Соболева

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или физлица

покупателю (потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.

стр. 2 из 2 Паспорт № Т-08-24-Г

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»
Петровское ЛПУМГ

Адрес: 412544, Саратовская обл., г. Петровск, Петровское ЛПУМГ, тел. (84555) 50-4-47, факс (84555) 50-4-48



УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Петровского ЛПУМГ
наименование организации

О.Г. Наследсков
Ф.И.О.

СХ

«14» августа 2024 г.

Паспорт № 50/65
качества газа горючего природного за август 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу

Челябинск - Петровск

наименование газопровода

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Хвалынский; Кулатка; Калинино; Балтай; Б. Гусиха; Б. Карабулак; Липовка; Березовка-2; Хватовка; Нееловка; Борец; Леляевка; Комсомолец-1; Синенькие-1.

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа:

УРГ-2; УРГ-3 КС Петровск

наименование ГРС, ГРП и др.

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020		
	Метан			не нормируется	94,32
	Этан			не нормируется	3,39
	Пропан			не нормируется	1,02
	Изобутан			не нормируется	0,157
	n-Бутан			не нормируется	0,146
	Неопентан			не нормируется	0,0016
	Изопентан			не нормируется	0,0252
	n-Пентан			не нормируется	0,0175
	Гексаны			не нормируется	0,0080
	Гептаны			не нормируется	0,0043
	Октаны			не нормируется	0,0016
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,286
	Азот			не нормируется	0,60
	Кислород			не более 0,050	менее 0,005
Водород	не нормируется	0,0103			
Гелий	не нормируется	0,0109			
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80 не менее 7600	34,84 8321
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,20 – 54,50 9840-13020	50,17 11983
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не нормируется	0,7132
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	<0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	<0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	ниже температуры газа
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	28,1
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТТ коммунально-бытового назначения. Для ГТТ промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-8 определены в химико-аналитической лаборатории Петровского ЛПУМГ (заключение о состоянии измерений № 47/2023 от 18 октября 2023 г.);

значения показателей по — определены потоковыми средствами измерений, установленными на —.

Ответственный исполнитель


подпись

С.А. Усачёва

Ф.И.О.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

« ___ » _____ 20 г.
дата