

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.

26 » апрель 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.1
качества газа горючего природного за апрель 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.	94,65
	этан			не норм.	3,16
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,140
	норм-бутан			не норм.	0,134
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0219
	норм-пентан			не норм.	0,0154
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0128
	диоксид углерода			не более 2,5	0,265
	азот			не норм.	0,62
	кислород			не более 0,050	0,0085
	гелий			не норм.	0,0113
	водород			не норм.	0,0143

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,71
		ккал/м ³		не менее 7600	8291
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.	0,7101
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	-19,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+12,2

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 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 апрель 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. 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.

26 » апрель 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.2
качества газа горючего природного за апрель 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.	3,26
	пропан			не норм.	0,98
	изо-бутан			не норм.	0,148
	норм-бутан			не норм.	0,137
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0229
	норм-пентан			не норм.	0,0154
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0077
	диоксид углерода			не более 2,5	0,284
	азот			не норм.	0,630
	кислород			не более 0,050	0,0044
	гелий			не норм.	0,0108
	водород			не норм.	0,0154

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,75
		ккал/м ³		не менее 7600	8300
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.	0,7113
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	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	-20,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+28,8

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. 1-7 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 апрель 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.
» _____ *апрель* _____ 2024 г.

М.П.

**ПАСПОРТ № 9.3
качества газа горючего природного за апрель 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- 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.	94,42
	этан			не норм.	3,35
	пропан			не норм.	0,99
	изо-бутан			не норм.	0,145
	норм-бутан			не норм.	0,138
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0231
	норм-пентан			не норм.	0,0163
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0132
	диоксид углерода			не более 2,5	0,27
	азот			не норм.	0,61
	кислород			не более 0,050	0,0051
	гелий			не норм.	0,011
водород	не норм.	0,015			

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,79
		ккал/м ³		не менее 7600	8310
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.	0,7118
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	-19,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+32,9

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 показателей по п. 1-4 определено потоковым хроматографом, установленным на ГИС КЦ-2 КС Павловская; 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 апрель 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____

наименование предприятия

по его запросу

« _____ » _____ 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.
«26» апрель 2024 г.

М.П.

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

1. Паспорт распространяется на объёмы 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.	94,98
	этан			не норм.	2,85
	пропан			не норм.	0,88
	изо-бутан			не норм.	0,131
	норм-бутан			не норм.	0,124
	нео-пентан			не норм.	0,0001
	изо-пентан			не норм.	0,0206
	норм-пентан			не норм.	0,0161
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0137
	диоксид углерода			не более 2,5	0,24
	азот			не норм.	0,72
	кислород			не более 0,050	0,0042
	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	34,56
		ккал/м ³		не менее 7600	8255
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,99
		ккал/м ³		9840-13020	11941
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7073
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	-29,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+9,1

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, 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. 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.

26 » апрель 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.5

качества газа горючего природного за апрель 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы 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.	94,62
	этан			не норм.	3,15
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,145
	норм-бутан			не норм.	0,134
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0226
	норм-пентан			не норм.	0,0156
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0090
	диоксид углерода			не более 2,5	0,269
	азот			не норм.	0,64
	кислород			не более 0,050	0,0100
	гелий			не норм.	0,0108
	водород			не норм.	0,0166

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,70
		ккал/м ³		не менее 7600	
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,09
		ккал/м ³		9840-13020	
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7102
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	
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	-21,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+8,2

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 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 апрель 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. 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.
16 » апрель 2024 г.

М.П.

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

1. Паспорт распространяется на объёмы 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.	94,64
	этан			не норм.	3,15
	пропан			не норм.	0,96
	изо-бутан			не норм.	0,141
	норм-бутан			не норм.	0,134
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0221
	норм-пентан			не норм.	0,0154
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0133
	диоксид углерода			не более 2,5	0,264
	азот			не норм.	0,63
	кислород			не более 0,050	0,0095
	гелий			не норм.	0,0111
	водород			не норм.	0,0142

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,71
		ккал/м ³		не менее 7600	8291
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,11
		ккал/м ³		9840-13020	11967
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7102
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	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+14,9

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 показателя по п.п. 1-7 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ; значение показателя по п.п. 8-9 определено потоковым гигрометром, установленным на ГРС-22 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 апрель 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.
26 » апрель 2024 г.
М.П.

ПАСПОРТ № 9.7
качества газа горючего природного за апрель 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.	94,62
	этан			не норм.	3,17
	пропан			не норм.	0,96
	изо-бутан			не норм.	0,140
	норм-бутан			не норм.	0,133
	нео-пентан			не норм.	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0234
	норм-пентан			не норм.	0,0149
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0069
	диоксид углерода			не более 2,5	0,268
	азот			не норм.	0,623
	кислород			не более 0,050	0,0051
гелий			не норм.	0,0106	
водород			не норм.	0,0160	

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,72
		ккал/м ³		не менее 7600	8292
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.	0,7102
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	-10,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+31,0

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 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 апрель 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"



Довверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
26 » апрель 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.8
качества газа горючего природного за апрель 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы 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.	94,59
	этан			не норм.	3,17
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,144
	норм-бутан			не норм.	0,133
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0222
	норм-пентан			не норм.	0,0155
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0099
	диоксид углерода			не более 2,5	0,268
	азот			не норм.	0,66
	кислород			не более 0,050	0,0100
	гелий			не норм.	0,0107
водород			не норм.	0,0165	

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,70
		ккал/м ³		не менее 7600	8289
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,09
		ккал/м ³		9840-13020	11963
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7104
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	-22,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+12,4

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 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 апрель 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"



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

М.П.

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

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Урсгой-Пстровск 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.	94,63
	этан			не норм.	3,18
	пропан			не норм.	0,96
	изо-бутан			не норм.	0,141
	норм-бутан			не норм.	0,135
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0233
	норм-пентан			не норм.	0,0148
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0067
	диоксид углерода			не более 2,5	0,266
	азот			не норм.	0,605
	кислород			не более 0,050	0,0058
гелий			не норм.	0,0104	
водород			не норм.	0,0162	

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,73
		ккал/м ³		не менее 7600	8294
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.	0,7101
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	-9,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+29,0

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 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 апрель 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

« 02 » мая 2024 г.

Паспорт № 120/10-82

качества газа горючего природного за АПРЕЛЬ 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, Ахмамметьево, 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			не норм.	93,51	
1.2	этан				3,96	
1.3	пропан				1,20	
1.4	изо-бутан				0,174	
1.5	норм-бутан				0,164	
1.6	нео-пентан				0,0016	
1.7	изо-пентан				0,0279	
1.8	норм-пентан				0,0196	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0169	
1.10	гелий				0,0099	
1.11	водород				0,0274	
1.12	кислород				не более 0,050	менее 0,005
1.13	азот				не норм.	0,526
1.14	диоксид углерода				не более 2,5	0,367
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,11	
		ккал/м ³		не менее 7600	8385	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,30	
		ккал/м ³		9840-13020	12015	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7198	
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,0012	
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,004	
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 44,6	
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	5,2	
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 ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП 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. 1-6, 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

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 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

май 2024 г.

Паспорт № 120/10-87

качества газа горючего природного за АПРЕЛЬ 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, Чирны, 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				93,05	
1.2	этан				4,25	
1.3	пропан				1,28	
1.4	изо-бутан				0,192	
1.5	норм-бутан				0,179	
1.6	нео-пентан				0,0018	
1.7	изо-пентан				0,0301	
1.8	норм-пентан				0,0212	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0093	
1.10	гелий				0,0107	
1.11	водород				0,0341	
1.12	кислород				не более 0,050	менее 0,005
1.13	азот				не норм.	0,557
1.14	диоксид углерода	не более 2,5	0,393			
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,23	
		ккал/м ³		не менее 7600	8414	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,34	
		ккал/м ³		9840-13020	12024	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7232	
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.	9,3	
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 ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП 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 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);

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) _____

наименование предприятия

по его запросу

« _____ » _____ 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



ПАСПОРТ № Т-04-24-Г

качества газа горючего природного за апрель 2024 г.

1. 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:
Симбухово, Починки, КС-22(Ужгород), Оськино, Сурское, Параней, Пенза-2, Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Оленевский, Мокишан, Дертевский, Рамзай, Чапаева, Наумкино, Кондольский, Вазерский, Панкратовский, Ардымский, Гремячинский, Михайловка, Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт, Никольск, Исса, Россия, Советская Россия, Мичкасс, Сурск, КЦ Ужгород Сеченовское, Саранск-2, Саранск-3, Лямбиров, Кочкурово-2, Сабаево, ГТТЭЦ Энерго, Рузаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки, Медаево, Ромоданово, Пятна, Старое Шайгово, Старое Синдрово, Атяшево, Б. Пеганово, Ардаатов, Б.Кузьмино, Заволжская КЦ Ужгород, Вурнары, Кумашки, Канаш, Янтиково, Атыково, Батырево, Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Алатырь.
Уренгой - Центр-1: *Кочкурово-1, Петряксы, Мурзицы, Порецкое, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна, Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковылкино, Троицк, Ичалки, Паны, Русский Шелдаис, Мелюковка, Беднодемьяновск, Вадинск, Ельники.*
Уренгой - Центр-2: *КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Н.Александровка, Заволжская КЦ Центр-2, Наруксово.*
Ямбург - Западная граница: *Юманай, Первое Степаново, Б.Болдино.*
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: *КС Торбеевская (кран №8)*
5. 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	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020							
	метан			не норм.	93,49	93,97	94,12	94,27	94,17	94,35
	этан			не норм.	3,97	3,67	3,57	3,45	3,53	3,40
	пропан			не норм.	1,20	1,09	1,06	1,04	1,05	1,02
	изо-бутан			не норм.	0,178	0,164	0,160	0,155	0,159	0,155
	n-бутан			не норм.	0,173	0,158	0,153	0,150	0,152	0,149
	нео-пентан			не норм.	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	изо-пентан			не норм.	0,0293	0,0267	0,0259	0,0253	0,0258	0,0253
	n-пентан			не норм.	0,0206	0,0188	0,0182	0,0178	0,0181	0,0178
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0177	0,0170	0,0164	0,0164	0,0163	0,0162
	диоксид углерода			не более 2,5	0,360	0,330	0,319	0,302	0,311	0,294
	азот			не норм.	0,529	0,529	0,530	0,553	0,539	0,546
	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	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	35,13	34,98	34,94	34,88	34,91	34,86
				не менее 7600	(8391)	(8355)	(8344)	(8330)	(8339)	(8327)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50	50,32	50,25	50,23	50,20	50,22	50,20
				9840 - 13020	(12019)	(12002)	(11998)	(11989)	(11994)	(11989)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	0,7201	0,7161	0,7149	0,7136	0,7144	0,7130
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 17,2	минус 17,9	минус 18,5	минус 18,4	минус 19,7	минус 19,1
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20061-2021, ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	минус 20,1	минус 21,1	минус 22,2	минус 21,4	минус 22,5	минус 22,0
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	27,4	30,0	29,6	31,7	32,7	32,1
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 ИЛГ

А.В. Карусевич

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

_____ именованной региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

_____ по его запросу

_____ именованное предприятие

« _____ » _____ 20 _____ г.

стр. 2 из 2 Паспорт № Т-04-24-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

[Handwritten signature]
подпись

О.Г. Наследсков
Ф.И.О.

«14» апреля 20 14г.



Паспорт № 50/29
качества газа горючего природного за апрель 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; Леяевка; Комсомлец-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	94,50
	Этан			не нормируется	3,27
	Пропан			не нормируется	0,97
	Изобутан			не нормируется	0,149
	n-Бутан			не нормируется	0,139
	Неопентан			не нормируется	0,0016
	Изопентан			не нормируется	0,0241
	n-Пентан			не нормируется	0,0165
	Гексаны			не нормируется	0,0076
	Гептаны			не нормируется	0,004
	Октаны			не нормируется	0,0014
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,279
	Азот			не нормируется	0,61
	Кислород			не более 0,050	менее 0,005
Водород	не нормируется	0,0103			
Гелий	не нормируется	0,0109			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	34,77
		ккал/м ³		не менее 7600	8305
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,20 – 54,50	50,12
		ккал/м ³		9840-13020	11971
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не нормируется	0,7115
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	17,6
*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 ГГП коммунально-бытового назначения. Для ГГП 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. 1-8 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