

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

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

УТВЕРЖДАЮ



Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

О.В. Пустовалов

2025 г.

ПАСПОРТ № Т-02-25-Г

качества газа горючего природного за февраль 2025 г.

- Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводам:
**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 - Центр-1: Кочкурово-1, Петряксы, Мурзицы, Арзинка, Торбеево, Ичалки,
Лямбирь, Паны, Большие Ремезенки (Победа), Русский Шелдаис, Мелюковка, Беднодемьяновск,
Вадинск, Ельники, Саранск-2, Саранск-3, Пятина, Порецкое, Зубова Поляна, АГНКС г. Саранск,
Рузаевка, Ромоданово, Кочкурово-2, Сабаево, Б.Березняки, Н.Александровка, Первое Степаново,
Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Поводимово (Дубенки), Медаево, Ардымский,
Краснослободск, Атюрьево, Старое Шайгово, Старое Синдрово, Б.Полянка, Инсар, Ефаево,
Ковылкино, Троицк, Атяшево, Б.Игнатово, Ардатов, Б.Кузьмино, Шумерля, Алатырь, Симбухово,
Параней, Сурское, КЦ Ужгород Волжское.
Уренгой - Центр-2: КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Заволжская КЦ Центр-2,
Починки, Пенза-2, Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Вурнары, Кумаши, Ибреси,
Оленевский, Мокшан, Дертевский, Рамзай, Чапаева, Наумкино, Кондольский, Вазерский,
Панкратовский, Гремячинский, Михайловка, Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт,
Никольск, Исса, Россия, Советская Россия, Мичкасс, Сурск, Оськино, ГТТЭЦ Энерго.
Ямбург - Западная граница: Юманай, Наруксово, Б.Болдино, Заволжская КЦ Ужгород,
Атыково, Канаши, Янтиково, Комсомольское, Яльчики, Батырево, Волжск.
- 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 5542-2022, условиями
договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- Место отбора проб газа: *КС Торбеевская (кран №8),
ГРП №61 филиала АО "Газпром газораспределение Саранск" в г.Саранске (после ГРС "Саранск-2"),
ГРПБ №39 АО "Газпром газораспределение Пенза" (после ГРС "Пенза-2")*
- 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				
					Центр-1	Центр-2	Е.лет-1	Е.лет-2	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020						
	метан			не норм.	93,73	94,21	94,19	94,05	94,06
	этан			не норм.	3,79	3,46	3,47	3,56	3,55
	пропан			не норм.	1,16	1,06	1,07	1,10	1,10
	изо-бутан			не норм.	0,176	0,164	0,165	0,168	0,169
	н-бутан			не норм.	0,168	0,155	0,156	0,161	0,161
	нео-пентан			не норм.	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	изо-пентан			не норм.	0,0278	0,0256	0,0261	0,0267	0,0270
	н-пентан			не норм.	0,0193	0,0176	0,0179	0,0185	0,0186
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0165	0,0155	0,0161	0,0159	0,0161
	диоксид углерода			не более 2,5	0,350	0,320	0,319	0,327	0,325
	азот			не норм.	0,531	0,540	0,542	0,543	0,543
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0185	0,0185	0,0191	0,0178	0,0173
	гелий			не норм.	0,0097	0,0097	0,0096	0,0097	0,0097
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	35,06	34,90	34,91	34,95	34,95
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50	50,28	50,20	50,21	50,23	50,23
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	0,7183	0,7143	0,7145	0,7156	0,7156
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,0023	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	0,0027	0,0057	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.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-2021, ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	минус 18,5	минус 20,0	минус 19,9	минус 21,9	минус 18,6
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20061-2021, ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	ниже минус 30	ниже минус 30	ниже минус 30	ниже минус 30	ниже минус 30
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	26,3	24,0	27,8	23,3	22,5
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 ГПГ коммунально-бытового назначения. Для ГПГ 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 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". Место отбора пробы для определения показателей по п.п. 5-6 ГРП №61 после ГРС "Саранск-2", ГРПБ №39 после ГРС "Пенза-2".

Начальник ОФХИ

М.А. Соболева

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.