

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-03-25-Г

качества газа горючего природного за март 2025 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводам:
Уренгой - Ужгород, Уренгой - Центр-1, Уренгой - Центр-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, КЦ Ужгород Сеченовское, КЦ Ужгород Волжское, Заволжская КЦ Ужгород, Вурнары, Кумаши, Батырево, Ибреси, Шумерля, Атыково, Канаш, Янтиково, Комсомольское, Старое Шайгово, Старое Синдрово, Яльчики, ГТТЭЦ Энерго, 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, Сурское, Параней.

Уренгой - Центр-1: Кочкурово-1, Симбухово, Петряксы, Мурзицы, Арзинка,

Атяшево, Б.Игнатово, Ардатов, Б.Кузьмино, Алатырь, Рузаевка, Ромоданово, Кочкурово-2, Сабаево, Б.Березняки, Чамзинка, Алексеевская, Алексеевка, Поводимово (Дубенки), Медаево, Ключарево, Ардымский, Ичалки, Зубова Поляна, Торбеево, Пань, Русский Шелдаис, Мелюковка, Беднодемьяновск, Вадинск, Порецкое, Ельники, Саранск-2, Саранск-3, Лямбирь, Пятина, Большие Ремезенки (Победа), АГНКС г. Саранск, Краснослободск, Атюрьево, Б.Полянка, Инсар, Ефаево, Ковылкино, Троицк, Первое Степаново.

Уренгой - Центр-2: КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Заволжская КЦ Центр-2, Н.Александровка.

Ямбург - Западная граница: Юманай, Наруксово, Б.Болдино, Волжск.

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 5542-2022, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: **КС Торбеевская (кран №8), ГРП №61 филиала АО "Газпром газораспределение Саранск" в г.Саранске, ГРПБ №39 АО "Газпром газораспределение Пенза"**
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	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020					
	метан			не норм.	94,03	94,37	94,67	94,81
	этан			не норм.	3,58	3,38	3,22	3,10
	пропан			не норм.	1,09	1,01	0,91	0,90
	изо-бутан			не норм.	0,163	0,152	0,142	0,140
	н-бутан			не норм.	0,159	0,147	0,135	0,133
	нео-пентан			не норм.	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	изо-пентан			не норм.	0,0266	0,0246	0,0228	0,0224
	н-пентан			не норм.	0,0185	0,0171	0,0158	0,0154
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0160	0,0159	0,0160	0,0154
	диоксид углерода			не более 2,5	0,319	0,305	0,298	0,286
	азот			не норм.	0,568	0,559	0,546	0,556
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0126	0,0144	0,0142	0,0134
	гелий			не норм.	0,0101	0,0099	0,0096	0,0097
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	34,94	34,83	34,73	34,69
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 7600	(8347)	(8320)	(8295)	(8286)
				41,20 - 54,50	50,22	50,17	50,11	50,09
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	(11995)	(11982)	(11970)	(11965)
					9840 - 13020			
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	не опр.	0,0023	менее 0,0010	не опр.
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	не опр.	0,0027	0,0057	не опр.
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	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 18,4	минус 17,0	минус 17,2	минус 17,8
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
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	24,0	24,3	24,6	29,0
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". Место отбора пробы для определения показателей по п.п. 5-6 ГРП №61 филиала АО "Газпром газораспределение Саранск" в г.Саранске, ГРПБ №39 АО "Газпром газораспределение Пенза".

Начальник ИЛГ

А.В. Карусевич

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.