

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

" 29 " 02 2024г.

М.П.

ПАСПОРТ № Т-02-24-Г

качества газа горючего природного за февраль 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:
 Симбухово, Починки, КС-22(Ужгород), Оськино, Сурское, Параней, Пенза-2,
 Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Оленевский, Мокшан, 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, Лямбиль, Кочкурово-2, Сабеево,
 ГТТЭЦ Энерго, Рузаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки,
 Медаево, Ромоданово, Пятина, Старое Шайгово, Старое Синдрово, Атяшево, Б. Игнатово, Ардатов,
 Б.Кузьмино, Заволжская КЦ Ужгород, Вурнары, Кумаши, Канаши, 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.
Уренгой - Центр-2: КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Н.Александровка,
 Заволжская КЦ Центр-2.
Ямбург - Елец-2: Ельники.
Ямбург - Западная граница: Наруксово, Богатырь, Юманай, Первое Степаново, Б.Болдино.
- 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	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020							
	метан			не норм.	94,65	94,66	94,77	94,77	94,81	94,82
	этан			не норм.	3,17	3,16	3,09	3,09	3,05	3,05
	пропан			не норм.	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,93
	изо-бутан			не норм.	0,144	0,143	0,141	0,141	0,140	0,140
	н-бутан			не норм.	0,140	0,140	0,137	0,137	0,136	0,136
	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.	0,0235	0,0237	0,0233	0,0235	0,0232	0,0232
	н-пентан			не норм.	0,0166	0,0167	0,0164	0,0166	0,0164	0,0164
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0139	0,0142	0,0139	0,0147	0,0140	0,0140
	диоксид углерода			не более 2,5	0,285	0,285	0,276	0,275	0,271	0,271
	азот			не норм.	0,587	0,584	0,584	0,587	0,587	0,587
	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.	0,0078	0,0060	0,0057	0,0057	0,0097	0,0062
гелий	не норм.	0,0099	0,0100	0,0100	0,0102	0,0100	0,0100			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	34,73	34,73	34,71	34,70	34,69	34,69
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 7600	(8296)	(8296)	(8290)	(8289)	(8285)	(8285)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50	50,11	50,11	50,10	50,10	50,09	50,09
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	9840 - 13020	(11968)	(11968)	(11966)	(11965)	(11963)	(11963)
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не норм.	0,7105	0,7104	0,7096	0,7096	0,7091	0,7091
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,020	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-2021	не более 0,036	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора	°С	ГОСТ 20061-2021	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	ниже температуры газа	минус 20,0	минус 19,1	минус 19,7	минус 21,2	минус 22,7	минус 19,8
11*	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	ниже температуры газа	минус 22,4	минус 21,6	минус 22,3	минус 23,6	минус 25,3	минус 22,3
				не нормируется	26,0	28,7	25,0	32,0	33,2	32,0
				не менее 3	не опр.					

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП 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".

Начальник ОФХИ



М.А. Соболева

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.