

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

"30" 06 2023г.

М.П.



ПАСПОРТ № Т-06-23-Г

качества газа горючего природного за июнь 2023 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):
Саранск-2, Саранск-3, Лямбиров, Кочкурово-2, Сабаево, ГТТЭЦ Энерго, Рузаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки, Медаево, Ромоданово, Пятина, Старое Шайгово, Ичалки, Н.Александровка, Старое Синдрово, Ельники, Атяшево, Б. Игнатово, Ардатов, Б.Кузьмино, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна, Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковылкино, Троицк, КС Ужгород Сеченовское, КЦ Центр-2 Сеченовское, Починки, КЦ Центр-2 Починковское, Наруксово, Петряксы, Мурзицы, Симбухово, Кочкурово-1, Б.Болдино, Заволжская КЦ Ужгород, Заволжская КЦ Центр-2, Вурнарты, Кумаши, Канаши, Богатырь, Янтиково, Атыково, Батырево, Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Юманай, Порецкое, Первое Степаново, Алатырь, Мелюковка, Беднодемьяновск, Паны, Русский Шелдаис, Вадинск, КС-22 (Ужгород), Оськинс Сурское, Параней, Пенза-2, Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Оленевский, Мокшан, Дертевская, Рамзай, Чапаева, Наумкино, Кондольский, Вазерский, Панкратовский, Ардымский, Гремячинская, Михайловка, Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт, Никольск, Исса, к-з "Россия", к-з "Советская Россия", Мичкасс, Сурск.
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 (транспортной), 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 31371.7-2008							
	метан			не норм.	92,72	93,06	93,31	93,38	93,10	93,18
	этан			не норм.	4,49	4,27	4,08	4,05	4,23	4,15
	пропан			не норм.	1,38	1,31	1,27	1,25	1,32	1,32
	изо-бутан			не норм.	0,206	0,200	0,197	0,192	0,202	0,202
	n-бутан			не норм.	0,199	0,194	0,191	0,185	0,197	0,197
	нео-пентан			не норм.	0,0018	0,002	0,0020	0,0019	0,0020	0,0019
	изо-пентан			не норм.	0,0349	0,0346	0,0343	0,0330	0,0349	0,0350
	n-пентан			не норм.	0,0239	0,0238	0,0235	0,0225	0,0238	0,0240
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0210	0,0225	0,0222	0,0213	0,0218	0,0215
	диоксид углерода			не более 2,5	0,399	0,376	0,350	0,353	0,364	0,352
	азот			не норм.	0,493	0,482	0,489	0,486	0,481	0,492
	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.	0,0191	0,0166	0,0166	0,0164	0,0169	0,0171
гелий	не норм.	0,0105	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,42	35,33	35,26	35,23	35,33	35,31
				не менее 7600	(8460)	(8438)	(8422)	(8415)	(8438)	(8434)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50	50,49	50,45	50,41	50,40	50,47	50,45
				9840 - 13020	(12058)	(12049)	(12041)	(12037)	(12053)	(12049)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7269	0,7243	0,7223	0,7217	0,7241	0,7236
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 Р 53763-2009	ниже температуры газа	минус 17,4	минус 18,4	минус 18,0	минус 19,7	минус 21,5	минус 18,4
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора	°С	ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	минус 20,2	минус 20,9	минус 20,7	минус 22,2	минус 24,0	минус 21,4
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	7,0	31,9	34,4	36,0	11,2	12,2
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 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 определены в Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

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.