

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

2023г.

М.П.



ПАСПОРТ № Я-03-23-Г

качества газа горючего природного за март 2023 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-1, Ямбург - Тула-2** 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):

Петровка, Гагино, Уразовка, Сергач, Пица, Чебоксары-3, Красный Четай, Б.Атмени, Ударник, Шелангер, КС Моркинская, Хлебниково, Мари-Турек, Чодраял, Параньга, Мочалище, Йошкар-Ола-2 Парца, Темников, Красный Яр, Дачный, Барашево, КС Пильнинская, Цивильск-1, Цивильск-2, ЦСК Восход, Конары, Урмары-1, Ст. Тюрлема, Козловка, Кугеево, М.Тюмерля, Кокшамары.

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 Явасская (кран №8)*

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	94,81
	этан			не норм.	3,03
	пропан			не норм.	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,152
	н-бутан			не норм.	0,145
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0274
	н-пентан			не норм.	0,0187
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0187
	диоксид углерода			не более 2,5	0,257
	азот			не норм.	0,568
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0143
гелий	не норм.	0,0104			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,74 (8298)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840 - 13020	50,14 (11976)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7097
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	минус 21,1
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	минус 17,2
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	28,7
*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 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 - 7 определены в Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Значение показателей по п. 8-9 определено потоковым средством измерений, установленным на КС-25 Явасская Торбеевского ЛПУМГ

Начальник ИЛГ

А.В. Карусевич

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

« _____ » _____ 20 _____ г.