

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

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

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности  
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром  
трансгаз Нижний Новгород"

О.В. Пустовалов

2022г.

М.П.



ПАСПОРТ № Я-10-22-Г

качества газа горючего природного за октябрь 2022 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, Белавка, Кокиамары.*
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.	94,70
	этан			не норм.	3,09
	пропан			не норм.	0,99
	изо-бутан			не норм.	0,155
	н-бутан			не норм.	0,153
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0296
	н-пентан			не норм.	0,0209
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0208
	диоксид углерода			не более 2,5	0,240
	азот			не норм.	0,576
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0151
гелий	не норм.	0,0105			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,79 (8309)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840 - 13020	50,18 (11986)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7108
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	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, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 16,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	35,7
*10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	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. 1-4, 7 определены в Явасском секторе ИЛГ, показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Значение показателя по п. 8 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

\_\_\_\_\_ наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) \_\_\_\_\_ по его запросу

\_\_\_\_\_ наименование предприятия

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.