

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.



ПАСПОРТ № Л-05-23-Г

качества газа горючего природного за май 2023 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Пермь - Горький 1, Пермь-Горький 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):

Горький-3, Варганы, Княгинино, Кремницкое, Кстово (Лукойл), КС Лысково, Воротынец, д/о Волга, Запрудновский, Летнево, Лысково, Нива, н/ф Подлесово, Чугуны, Белавка, Приволжский, з-д "Промтракторов", Чебоксары ТЭЦ-2, Чиганары, ЗУ Пучах, КС Ишлей, Лапсары, Моргауши, Чебоксары, Ядрин, Ямбарусово-1, Ямбарусово-2, Большой Сундырь, Козьмодемьянск, Вилатово.

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 Лысково (кран №20)*
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 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.	91,89
	этан			не норм.	4,40
	пропан			не норм.	1,20
	изо-бутан			не норм.	0,155
	н-бутан			не норм.	0,152
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0245
	н-пентан			не норм.	0,0167
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0163
	диоксид углерода			не более 2,5	0,277
	азот			не норм.	1,79
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,066
гелий	не норм.	0,0152			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,80 (8312)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,60 (11848)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7267
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 23,7
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	ниже минус 30,0
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	5,4
11*	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 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

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.