

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

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

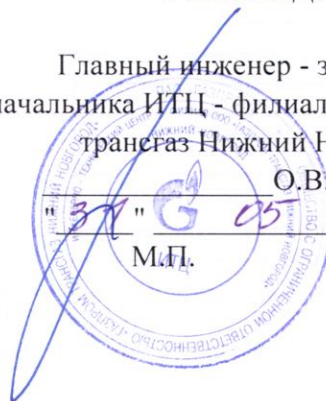
УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель  
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром  
трансгаз Нижний Новгород"

О.В. Пустовалов

2023г.

М.П.



ПАСПОРТ № НЧ-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):

*Мар.Посад, Новочебоксарск ТЭЦ-3, Шоршелы, Одобеляк, Сернур, Советский, Юбилейный, Волжск-1, ГРС Волжск-2, Звенигово, Пемба, Приволжская, Новый Торъял.*

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: *ГРС Новочебоксарск ТЭЦ-3, КС Лысково*

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.	91,74
	этан			не норм.	4,39
	пропан			не норм.	1,25
	изо-бутан			не норм.	0,160
	н-бутан			не норм.	0,157
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0252
	н-пентан			не норм.	0,0169
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0162
	диоксид углерода			не более 2,5	0,299
	азот			не норм.	1,83
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,097
гелий	не норм.	0,0155			
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	34,80 (8312)
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	49,57 (11840)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7277
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	ниже температуры газа	ниже минус 30,0
9	Температура точки росы газа 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	0,1
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 устанавливается 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.