

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-06-23-Г

качества газа горючего природного за июнь 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 Торьял, ГРС Йошкар-Ола-1.*

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.	92,05
	этан			не норм.	4,04
	пропан			не норм.	1,19
	изо-бутан			не норм.	0,144
	н-бутан			не норм.	0,141
	нео-пентан			не норм.	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0224
	н-пентан			не норм.	0,0147
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0152
	диоксид углерода			не более 2,5	0,178
	азот			не норм.	2,12
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,063
гелий	не норм.	0,0177			
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	34,59 (8262)
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	49,40 (11799)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7244
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	минус 28,5
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	1,8
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 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.