

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
" 31 " 03 2023г.
М.П.



ПАСПОРТ № Г-03-23-Г/1

качества газа горючего природного за март 2023 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу
Починки - Грязовец
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-2, Дзержинск-2, Березовая Пойма, Сооружение АГРС-10, Линда, Зарубино, Семенов,
Боковая, Сокольское, Красные Баки, Воскресенское, Заводь, Урень, Балахна, Заволжье, Пурех,
Чкаловск, Вершилово, Городец, Бриляково, Ковернино, Вача, Коробково, Пучеж, Юрьевец-2,
АГНКС №2 г. Нижний Новгород, Муром, КС Муром.*
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 Горький-2*
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.	94,77
	этан			не норм.	3,04
	пропан			не норм.	0,96
	изо-бутан			не норм.	0,155
	н-бутан			не норм.	0,150
	нео-пентан			не норм.	0,0018
	изо-пентан			не норм.	0,0288
	н-пентан			не норм.	0,0194
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0196
	диоксид углерода			не более 2,5	0,264
	азот			не норм.	0,564
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0148
	гелий			не норм.	0,0102
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,75 (8300)
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.	0,7102
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	°C	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	ниже минус 30,0
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	ниже минус 30,0
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	-	не нормируется	минус 8,9
11*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	не опр.

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °C, 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

покупателю (потребителю)

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.