

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.

ИТЦ

ПАСПОРТ № В-07-22-Г

качества газа горючего природного за июль 2022 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу
Горький-Череповец, Починки-Ярославль, 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):
*Владимир-3, КС Вязники, Красная Горбатка, Гороховец-1, Гороховец-2, Денисово, Вязники,
Ковров, Мстера, Филино, Анопино, Воровского, Вяткино, Гигант, Добрынское, Камешково, Красн.
Эхо, Малыгино, Оргтруд, Судогда, Красный богатырь, Гусь-Хрустальный, Александров, Воспушка,
Воронежский, в/ч Арсаки, Карабаново, Киржач, Кольчугино-1, Кольчугино-2, Костерево,
Лакинский, Металлист, Павловка, Павловское, Петушки, Рождественно, Совхоз "17 МЮД",
Ставрово, Струнино, Суздаль, Черкутино, Юрьево (Владимир-2), Юрьев-Польский,
Березняки, Бужаниново, Краснозаводск, Огонек.*
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 Иваново-1 (Круглово)*
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.	95,39
	этан			не норм.	2,95
	пропан			не норм.	0,57
	изо-бутан			не норм.	0,094
	н-бутан			не норм.	0,083
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0141
	н-пентан			не норм.	0,0098
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0147
	диоксид углерода			не более 2,5	0,209
	азот			не норм.	0,639
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0117
	гелий			не норм.	0,0106
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,39 (8214)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,92 (11924)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7018
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, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 24,5
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	19,4
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 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 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, 8 определены в Ивановском секторе, показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

« _____ » _____ 20 _____ г.

наименование предприятия