

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

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



ПАСПОРТ № В-07-18-Г
качества газа горючего природного за июль 2018 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Горький-Череповец, Починки - Грязовец, Починки-Ярославль, Горький-Центр** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Владимир-3, КС Вязники, Красная Горбатка, Гороховец-1, Гороховец-2, Денисово, Вязники, Ковров, Мстера, Филино, Анопино, Воровского, Вяткино, Гигант, Добрыньское, Камешково, Красн. Эхо, Малыгино, Оргтруд, Судогда, Нечаевская, Курлово, Красный богатырь, Гусь-Хрустальный, Великодворье, Нармуч, Перово, Тихоново, Уляхино, Уриельский, Александров, Воспушка, Воронежский, в/ч Арсаки, Карабаново, Киржач, Кольчугино-1, Кольчугино-2, Костерево, Лакинск, Metallist, Павловка, Павловское, Петушки, Рождественно, Совхоз "17 МЮД", Ставрово, Струнино, Суздаль, Черкутино, Юрьевец (Владимир-2), Юрьев-Польский, Березняки, Бужаниново, Краснозаводск, Огонек, Меленки, 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: *ГКС Муром, 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.	96,58
	этан			не норм.	2,00
	пропан			не норм.	0,441
	изо-бутан			не норм.	0,079
	н-бутан			не норм.	0,069
	нео-пентан			не норм.	0,0019
	изо-пентан			не норм.	0,0137
	н-пентан			не норм.	0,0098
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0154
	диоксид углерода			не более 2,5	0,188
	азот			не норм.	0,593
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0013
гелий	не норм.	0,0113			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,08 (8139)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,78 (11889)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6939
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 18,1
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры	°С	-	не нормируется	36,6
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 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 по п.п. 1-4, 7 определены в Ивановском секторе, показатели по п.п. 5, 6, 8 определены Центральным сектором 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

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.