



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

**УТВЕРЖДАЮ:**

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

**А.В. Некрасов**

2017г.

М.П.

### ПАСПОРТ № В-11-17-Г

качества газа за **ноябрь 2017 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, Добрынское, 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, Металлист, Павловка, Павловское, Петушки, Рождественно, Совхоз "17 МЮД", Ставрово, Струнино, Суздаль, Черкутино, Юрьеvec (Владимир-2), Юрьев-Польский, Березняки, Бужаниново, Краснозаводск, Огонек, Меленки, Муром, КС Муром*
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.  
Место отбора проб газа: *ГРС Иваново-1 (Круглово), ГКС Муром*
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании анализов *девяти* проб газа, отобранных 

<i>02.11.2017,</i>	<i>07.11.2017,</i>	<i>09.11.2017,</i>
<i>13.11.2017,</i>	<i>16.11.2017,</i>	<i>20.11.2017,</i>
<i>23.11.2017,</i>	<i>27.11.2017,</i>	<i>29.11.2017.</i>

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ 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.	96,17
	этан			не норм.	2,07
	пропан			не норм.	0,65
	изо-бутан			не норм.	0,103
	н-бутан			не норм.	0,098
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0182
	н-пентан			не норм.	0,0128
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0116
	диоксид углерода			не более 2,5	0,151
	азот			не норм.	0,695
	кислород			не более 0,050	0,0059
	водород			не норм.	0,0012
гелий	не норм.	0,0109			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,22 (8174)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,84 (11904)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6978
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, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 15,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	19,3
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

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.

Показатели по п.п. 1-4, 8, 9 определены в Ивановском секторе (исполнитель: Данилочкина И.В.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе Испытательной лаборатории газа (исполнитель Суханов В.Ю.) ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.22ГА15. от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений №227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Примечания:**

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 4,22 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).