



ОАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД» -
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

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

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора - главный инженер
филиала ООО "Газпром трансгаз Нижний
Новгород"-Инженерно-технический центр

И.Н. Самойлов

М.П.



ПАСПОРТ № И1-11-12-Г

качества газа за ноябрь 2012 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Починки - Ярославль** покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции: *Юрьевец (Владимир-2), Владимир-3, Оргтруд, Ковров, Малыгино, Гигант, Красное Эхо, Гусь-Хрустальный, Анопино, Александров, в/ч Арсаки, Карабаново, Струнино, Вязники, Мстера, Вяткино, Воровского, Судогда, Воспушка, Петушки, Костерево, Гороховец, Денисово, Камешково, Кольчугино-1, Кольчугино-2, Металлист, Павловка, Воронежский, Киржач, Лакинск, Рождественно, Черкутино, Ставрово, Суздаль, Красная Горбатка, совхоз "17 МЮД", Павловское, Юрьев-Польский, Филино, Добрынское, Бурмакино, Иваново-1 (Круглово), Иваново-2, Лежнево, Тепличный, Буньково, Комсомольск, Чижово, Савино, Палех, Родники, Петровский, Вичуга, Н. Писцово, Каменка, Кинешма, Наволоки, Решма, Тейково, Южа, Фурманов, Приволжск, Писцово, Шуя, ГРС-1 Ивановская ГРЭС, ГРС-2 Ивановская ГРЭС, Кукарино, Волгореченск, Нерехта, Рудино, Нерехтинская св/ф-ка, Березняки, Бужаниново, Краснозаводск, Огонек*
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
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)*
Показатели качества и их численные значения в таблице по п.п. 9-11 ГОСТ 5542-87 не регламентирует.

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании четырёх анализов за ноябрь месяц

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Метод испытаний	Нормир. знач. по ГОСТ 5542-87	Среднемесячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 25°С и 101,325 кПа	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	33,98 (8116)
2	Число Воббе высшее	МДж/м ³ (ккал/м ³)		41,2-54,5 (9850 - 13000)	49,75 (11883)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7- 2008	не более 1,0	0,0052
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	отс.
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	отс.
6	Масса механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
7	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	-
8	Температура точки росы газа по влаге	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	-
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	-	0,671
10	Молярная доля диоксида углерода			-	0,082
11	Плотность при 20°С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	-	0,6907

Значения показателей по п. 1-3, 9-11 определены в Ивановском секторе (исполнитель Данилочкина И.В.), показатели по п. 4,5 определены в Центральном секторе (исполнитель Чихичина Е.П.) Испытательной лаборатории газа филиала ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"- ИТЦ, аттестат аккредитации № САЛГАЗ АЛ.001 от 25 июня 2008г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионгаза или филиала

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Примечания:

Показатели, определяемые по п.4,п.5, ниже предела обнаружения методики.

Показатель п.6 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.7 определяется в тех случаях, когда поставка газа осуществляется организациями ОАО «ГАЗПРОМ» непосредственно потребителю. В соответствии с ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления» интенсивность запаха должна обеспечиваться газотранспортной организацией в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).