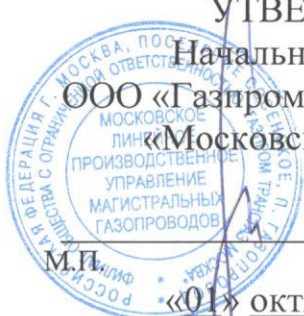


**ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Московское ЛПУМГ**

Адрес: 108814, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод.

Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ
Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Московское ЛПУМГ»
А.В. Касьяненко
М.П. «01» октября 2019 г.



**ПАСПОРТ № ГП-45-09-2019
качества газа горючего природного за сентябрь 2019 г.**

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу **КГМО (кольцевой газопровод Московской области)**, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Алферово, Буньково, ГТ ТЭЦ Щелково, Гжель, 9 Ногинск, 38 Жуклино, 47 Дуброво, Егорьевск-1, Егорьевск-2, ИзOVER, Кроношпан, Икша, Ильинский Погост, Красноармейск, Куровское, Ликино-Дулево-1, Ликино-Дулево-2, Лесное, Литвиново-2, Черноголовка, Ногинск, Обухово, Орехово-Зуево, Орловский, Павловский Посад, Петровская, Покров, Пушкино, Раменское, Ногинской КС, Северная, Софрино, Сергиев Посад, Стрелки, Фряново, Хотьково, Электрогорск, Электроугли, Электроугли-2, Южная.
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 - Ногинской КС, ГРС - Южная
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,37
	этан			не нормируется	2,64
	пропан			не нормируется	0,81
	изо-бутан			не нормируется	0,124
	норм-бутан			не нормируется	0,122
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0219
	норм-пентан			не нормируется	0,0158
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0135
	диоксид углерода			не более 2,5	0,226
	азот			не нормируется	0,642
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00152
	гелий			не нормируется	0,0111
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,49
		ккал/м ³		не менее 7600	8238
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,97
		ккал/м ³		9840 - 13020	11936
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7046
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,0032
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствуют
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-19,6
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+15,5
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

*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 расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на ГРС-Южная и в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (свидетельство № 237 об оценке состояния измерений в лаборатории от 25.09.2015г.).

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (свидетельство № 237 об оценке состояния измерений в лаборатории от 25.09.2015г.).

Ответственный исполнитель



А.Е. Каклюгина

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

_____ наименование региональной компанией по реализации газа или филиала
покупателю (потребителю) _____ по его запросу

_____ наименование предприятия

«___» _____ 20__ г.

Отчет потокового хроматографа «МАГ»
по теплоте сгорания низшей за сентябрь 2019 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС-Южная	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01	34,42	8221
02	34,47	8233
03	34,47	8233
04	34,47	8223
05	34,47	8233
06		
07		
08		
09		
10	34,53	8247
11	34,48	8235
12	34,45	8228
13	34,44	8226
14	34,45	8228
15	34,46	8231
16		
17	34,47	8233
18	34,56	8254
19	34,63	8271
20	34,67	8281
21	34,62	8269
22	34,52	8245
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30	34,31	8195

Начальник службы КИП и А, ТМ, АСУТП и М

Н.П. Федоров

Отчет лабораторного хроматографа «Хроматэк-Кристалл 5000»
по теплоте сгорания низшей за сентябрь 2019 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС-Ногинской КС	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01		
02		
03		
04		
05		
06		
07		
08		
09	34,46	8232
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16	34,47	8233
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23	34,50	8241
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		

Инженер 1 категории



А.Е. Каклюгина