

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.

«29» апреля 2021 г.



ПАСПОРТ № ГГП-20-04-2021

качества газа горючего природного за апрель 2021 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, Изовер, 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	96,39
	этан			не нормируется	1,99
	пропан			не нормируется	0,58
	изо-бутан			не нормируется	0,086
	норм-бутан			не нормируется	0,084
	нео-пентан			не нормируется	0,0013
	изо-пентан			не нормируется	0,0145
	норм-пентан			не нормируется	0,0101
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0109
	диоксид углерода			не более 2,5	0,151
	азот			не нормируется	0,666
	кислород			не более 0,050	0,0047
	водород			не нормируется	0,00158
	гелий			не нормируется	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,14
		ккал/м ³		не менее 7600	8154
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,80
		ккал/м ³		9840 - 13020	11894
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,6956
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	0,0014
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	-24,5
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+4,6
*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 устанавливается 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 (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020).

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020).

Ответственный исполнитель



Т.И. Николенко

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 апрель 2021 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС Южная	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01		
02		
03		
04		
05		
06		
07		
08		
09		
10		
11		
12		
13		
14		
15	34,24	8178
16	34,18	8164
17	34,09	8142
18	34,11	8147
19	34,12	8149
20	34,14	8154
21	34,18	8164
22		
23	34,15	8157
24	34,14	8154
25	34,12	8149
26	34,11	8147
27	34,12	8149
28	34,13	8152
29		
30		

Начальник службы КИП и А, ТМ, АСУТП и М

Н.П. Федоров

Отчет лабораторного хроматографа «Кристалл5000»
по теплоте сгорания низшей за апрель 2021 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС Ногинской КС	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01		
02		
03		
04		
05	34,15	8158
06		
07		
08		
09		
10		
11		
12	34,13	8151
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		

Инженер 1 категории



Т.И. Николенко