

ПАО "Газпром"
ООО "Газпром трансгаз Томск"
Омское линейное производственное управление магистральных газопроводов

644516, Российская Федерация, Омская область, Омский район, 4,8 км. северо-восточнее с. Надеждино,
территория КС "Омская"

СХ

ООП

СХП / У

УТВЕРЖДАЮ

И.о. главного инженера первого
заместителя директора
ООО "Газпром трансгаз Томск"

В.В. Малков

01 02 2022 г.



Паспорт № 09\2
качества газа горючего природного за январь 2022 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу:

СРТО-Омск (после узла редуцирования); Омск-Новосибирск

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го января до 10 часов 1-го февраля через газораспределительные станции (пункты):

ГРС-1 г. Омск; ГРС-1А г. Омск; ГРС-2 г. Омск; ГРС-3 г. Омск; ГРС-4 г. Омск; ГРС-18 Речная; ГРС-19 Таврическая; ГРС-15 Кормиловская; ГРС-12 г.Калачинск; ГРС-17 Ивановская

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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: ГРС-1А г. Омск

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	96,27
1.2	этан			не нормируется	1,70
1.3	пропан			не нормируется	0,472
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,082
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,079
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0191
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0124
1.8	неопентан			не нормируется	0,00055
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,203
1.11	азот			не нормируется	1,15
1.12	кислород			не более 0,050	0,008
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий	не нормируется	0,0178		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,84
		ккал/м ³		не менее 7600	8083
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,36
		ккал/м ³		9840 - 13020	11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6958
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-31,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	2,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливается по соглашению 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. 1.12 - 1.14, 5 - 8 определены в химической лаборатории Омского ЛПУМГ; значения показателей по п.п. 1.1 - 1.11, 2 - 4 определены потоковыми средствами измерений, установленным на ГРС-1А г. Омск.

Инженер-химик

химической лаборатории Омского ЛПУМГ



(Handwritten signature)

Швец С.В.

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.