

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

Главный инженер - первый заместитель
директора филиала Омское ЛПУМГ
ООО "Газпром трансгаз Томск"

 Н.Н. Чебанов

Для " 29 " 04 2022 г.

М.П.



Паспорт № 09\12
качества газа горючего природного за апрель 2022 г.

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

СРТО-Омск (до узла редуцирования)

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

ГРС-7 Крутинская; ГРС-8 Оглухинская; ГРС-9 г. Тюкалинск; ГРС-10 Любинская; ГРС-11 Северо-
Любинская; ГРС-23 Андреевка; ГРС-16 Саргатская; ГРС-5 г. Омск; ГРС-20 Федоровская; ГРС-22
Марьяновская; ГРС-24 Шефер; ГРС-21 Москаленки; ГРС-14 Красноярская; ГРС-6 пос. Береговой

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-5 г. Омск

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	96,19
1.2	этан			не нормируется	1,74
1.3	пропан			не нормируется	0,50
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,082
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0196
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0139
1.8	неопентан			не нормируется	0,00090
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0118
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,199
1.11	азот			не нормируется	1,16
1.12	кислород			не более 0,050	0,011
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,87 8090
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,38 11794
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6965
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,0010
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	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
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-5 г. Омск.

Инженер-химик
химической лаборатории Омского ЛПУМГ

Швец С.В.



Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю
(потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

" " 20__ г.