

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,

СХ

ООП

СХЛ / У

УТВЕРЖДАЮ

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

Н.Н. Чебанов

2019 г.



**Паспорт № 09\14**  
**качества газа горючего природного за май 2019 г.**

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

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

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

ГРС-15 Кормиловская; ГРС-12 г.Калачинск; ГРС-17 Ивановская; 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

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 доля				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	91,60
1.2	этан			не нормируется	3,61
1.3	пропан			не нормируется	1,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,277
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,322
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,065
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,056
1.8	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0233
1.9	диоксид углерода			не более 2,5	0,67
1.10	азот			не нормируется	1,81
1.11	кислород			не более 0,050	0,009
1.12	водород			не нормируется	0,0020
1.13	гелий			не нормируется	0,0152
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	34,95 8348
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,43 11806
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7383
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0019
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	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	-23,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	0,8
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 ГГП коммунально-бытового назначения. Для ГГП 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. 1-8 определены в Испытательной лаборатории природного газа ООО "Газпром трансгаз Томск" (Омский сектор).

Инженер-химик

Испытательной лаборатории природного газа  
ООО "Газпром трансгаз Томск" (Омский сектор)



Макарова Е.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.