

ПАО «Газпром»  
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»  
филиал – Псковское ЛПУМГ

Адрес: 180006, Псковская область, г. Псков, ул. Пожиговская д. 20

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - первый  
заместитель директора филиала

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» -  
Псковское ЛПУМГ



В.В. Дында

« 28 » сентября 2018 г.

**Паспорт № 24-06/188-09-2018**  
**качества газа горючего природного за сентябрь 2018 г.**

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

**Валдай – Псков - Рига**

*наименование газопровода*

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): **№14 "Печоры"**

*наименование ГРС, на которые распространяются данные*

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 «Печоры»/за краном №1; КС «Изборская»/узел подключения

*наименование ГРС, ГРП и др.*

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не нормируется	96,54
	этан			не нормируется	2,01
	пропан			не нормируется	0,400
	изо-бутан			не нормируется	0,066
	норм-бутан			не нормируется	0,059
	нео-пентан			не нормируется	0,0014
	изо-пентан			не нормируется	0,0100
	норм-пентан			не нормируется	0,0069
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0114
	диоксид углерода			не более 2,5	0,145
	азот			не нормируется	0,74
	кислород			не более 0,050	менее 0,005
	водород			не нормируется	0,0019
гелий	не нормируется	0,0118			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	33,99
		ккал/м <sup>3</sup>		не менее 7600	8118
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50	49,69
		ккал/м <sup>3</sup>		9840-13020	11868
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,6930
			ГОСТ 17310-2002		0,693
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>		не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 24,8
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	не нормируется	не нормируется	11,0
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	не определяется


\*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 - 8 определены в Химической лаборатории Псковского ЛПУМГ (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.514754).

Ведущий инженер – химик

  
подпись

И.В. Белова  
ф.и.о

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

\_\_\_\_\_ наименование региональной компанией по реализации газа и филиала

покупателю (потребителю)

\_\_\_\_\_ по его запросу

\_\_\_\_\_ наименование предприятия

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.