

**Публичное Акционерное Общество "Газпром"
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"
Камчатское ЛПУМГ**

г. Петропавловск-Камчатский, ул. Вулканная 63

**Паспорт № 05\12
качества газа за декабрь 2016 г.**

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

УКПГ-2 Н-Квакчикского ГКМ-АГРС г.П-Камчатского
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го декабря до 10 часов 1-го января через газораспределительные станции:

АГРС-1 г. Петропавловск-Камчатский; АГРС-2 г. Петропавловск-Камчатский; ГРС Елизово

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

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. Результаты испытаний приведены в таблице.

Место отбора проб газа: АГРС-2 г. Петропавловск-Камчатский

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	93,44
	этан			не норм.	3,74
	пропан			не норм.	1,31
	изо-бутан			не норм.	0,267
	норм-бутан			не норм.	0,278
	изо-пентан			не норм.	0,073
	норм-пентан			не норм.	0,0375
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0440
	диоксид углерода			не более 2,5	0,0183
	азот			не норм.	0,78
	кислород			не более 0,050	0,007
	водород			не норм.	менее 0,001
	гелий			не норм.	0,0037

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,41
		ккал/м ³		не менее 7600	8458
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50	50,60
		ккал/м ³		9840 - 13020	12086
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7232
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,036	0,0047
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763 - 2009	ниже температуры газа	-30,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С			4,1
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	3

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.

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в химлаборатории линейно-эксплуатационной службы Камчатского ЛПУМГ, аттестат аккредитации №САЛГАЗ АЛ.008 действителен по 09.09.2018 г.

Инженер-химик
химлаборатории линейно-эксплуатационной
службы Камчатского ЛПУМГ



Мерцалова

Мерцалова Л.В.

Заполняется регионазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю
(потребителю) _____

по его запросу

наименование предприятия

" _____ " _____ 20__ г.
дата



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК»
(ООО «Газпром добыча Ноябрьск»)

КАМЧАТСКОЕ ГАЗПРОМЫСЛОВЕ УПРАВЛЕНИЕ

Паспорт качества среднемесячный № 94
Газ горючий природный. СТО Газпром 089-2010
Код ОКПД 2: 06.20.10.110

Поставляющая сторона:	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
Юридический адрес:	629806, РФ ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Республики, 20
Период поставки:	декабрь 2016 г
Дата (период) отбора проб:	09.12.2016 г. 19.12.2016 г. 27.12.2016 г.
Место отбора проб:	ГИС «Кшук – Петропавловск-Камчатский»
Дата (период) проведения испытаний:	09.12.2016 г. 19.12.2016 г. 27.12.2016 г.

Результаты испытаний газа горючего природного

№	Наименование показателя	Метод испытаний	Норма	Фактически
1	Компонентный состав, молярная доля, %:	ГОСТ 31371.7	Не нормируется	
1.1	Метан			98,30
1.2	Этан			0,394
1.3	Пропан			0,0085
1.4	Изобутан			0,0016
1.5	н-Бутан			0,0015
1.6	Неопентан			0,0046
1.7	Изопентан			< 0,001
1.8	н-Пентан			< 0,001
1.9	Гексаны			0,0016
1.10	Гептаны			0,0029
1.11	Азот			1,25
1.12	Водород			< 0,001
1.13	Гелий			0,0021
1.14	Кислород, не более			0,020
1.15	Диоксид углерода, не более	2,5	0,0257	
2	Температура точки росы по воде (ТТРв) при абсолютном давлении 3,92 МПа (40,0 кг/см ²), °С, не выше: -зимний период (с 01.10. по 30.04) -летний период (с 01.05 по 30.09)	ГОСТ Р 53763	-10,0 -10,0	-19,6
3	Температура точки росы по углеводородам (ТТРуv) °С, не выше: -зимний период (с 01.10. по 30.04) -летний период (с 01.05 по 30.09)	ГОСТ Р 53762	-2,0 -2,0	-18,0

№	Наименование показателя	Метод испытаний	Норма	Фактически
4	Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.2	0,007	< 0,0001
5	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.2	0,016	< 0,0001
6	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³ (ккал/м ³), не менее	ГОСТ 31369	31,80	33,12
			(7600)	7911
7	Массовая концентрация механических примесей, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.4	0,001	отсутствие
8	Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6775

Примечания:

п.п. 1,6,8 – протоколы № 89-ГПП от 19.12.2016 г., № 91-ГПП от 19.12.2016 г., № 93-ГПП от 27.12.2016 г.; химико-аналитическая лаборатория КГПУ, аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21ГН15 до 20.06.2019 г.

п.п. 2,3 – сведения предоставлены службой КАИТ: акты отбора проб № 78 от 09.12.2016 г., № 80 от 19.12.2016 г., № 82 от 27.12.2016 г.; анализатор точек росы интерференционный «КОНГ-Прима-10», зав. № 13060531, ПТР 13110504, свидетельство о поверке № 1516-122 до 17.06.2017 г.

п.п. 4,5 – протокол № 151-3/ХАГ-03/2016 от 06.07.2016 г.; Центральная лаборатория АО «Камчатгеология», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21АУ22 до 15.11.2018 г.

п. 7 - протокол № 86-ГПП от 03.12.2016 г.; химико-аналитическая лаборатория КГПУ, аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21ГН15 до 20.06.2019 г.

Заключение: качество ГПП соответствует требованиям СТО Газпром 089-2010
(о соответствии ГПП требованиям СТО Газпром 089-2010)

Заместитель начальника -
Главный инженер КГПУ



Е.Е. Пещерин

Заместитель начальника
аналитической лаборатории КГПУ

Т.В. Горская

Дата «27» декабря 2016 г.