## Публичное Акционерное Общество «Газпром» Общество с ограниченной ответственностью «Газпром грансгаз Екатеринбург» Инженерно-технический центр

Адрес: Российская Федерация, 620007, Свердловская область, г. Екатеринбург, 15 км автодороги Екатеринбург-Тюмень, д. 6/н

Утверждаю; Директор центра

MEBGA AX 2017 F.

м.п.

## Паспорт № 02 - 01 качества газа за февраль 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу «Долгодеревенская-Сысерть», покупателям (потребителям) ООО «НОВАТЭК-Челябинск» с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): р.ц. Аргаяш, п. Береговой, п. Большой Куяш, с-з «Бродокалмакский», с-з«Булзинский», г.В. Уфалей, ГРС-1, г.Вишневогорск, г.Челябинск, ГРС-2, г.Челябинск,ГРС-3, г.Челябинск,ГРС-4, с. Долгодеревенское, с-з «Дубровский», г.Карабаш, г.Касли.ГРС-1, г.Касли.ГРС-2, п.Кунашак, г.Кышгым, сан.Лесное озеро, с-з «Митрофановский», с-з «Муслюмовский», Аргаяшская ТЭЦ, г. Нязепетровск, п/ф Промышленная,с-з «Россия», с-з «Смолинский», п.Солнечная долина,п.Тайгинка, г-т Увильды, с.Юшково, г.Аша, г.Бакал, с-з «Заря», п/л Еланчик. г.Еманжелинск, г.Златоуст, г.Златоуст-36, с-з «Карсинкий», п.Магнитка, г.Катав-Ивановск, п.Коегла, п.Первомайский (Коркино), пр/пл КС-19, п. Кундравы, г.Куса, г. Миасс, г.Миньяр, п.Петропавловка, г. Сатка, г. Сим, п.Сыростан, с-з Медведевский, с-з Опытный, п.Травники, г. Троицк, с-х «Троицкий», с-з «Увельский», г. Усть-Катов, г. Чебаркуль, с-з Чернавской, г. Юрюзань, уч/х Новотроицкое, АРП Балашиха, с.Щербаковка, Тюбук, п.Воздвиженка, ГРС Южноуральская АЭС, ГРС Челябинск-70.

- 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 5543-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- 4. Результаты испытаний приведены в таблице. Место отбора проб газа: <u>ГИС Долгодеревенское</u>
- 5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1, 2, 3 таблицы определены на основании двенадцати (1, 3, 6, 8, 10, 13, 15, 17, 20, 21, 22, 27) анализов за февраль месяц.

Страница 1 из 2

Результаты испытаний	і к паспорту	качества газа №	02 - 01	38 (	февраль 20	17 r.

№ n/n	Результаты испытаний к паспо Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542- 2014	Средне- месячный показатель
	Компонентный состав, моляривя доля:				
	метан		ГОСТ 31371.1 2008	не норм.	96,42
	HBTC			не порм.	1,60
	IIpoliaii			не порм.	0,391
	изо-бутап	%		не порм.	0,072
	норм-бутан			не норм.	0,072
	нео-пентан			не порм.	0,00074
	изо-пентан			не норм.	0,0176
	порм-пентан			не норм.	0,0121
	гексаны			не норм.	0,0066
	диокенд углерода			не более 2,5	0,175
	asor			не норм.	1,20
	кислород			не более 0,050	0,0111
	водород			не порм.	0,0014
	геляй			не норм,	0,0177
	Низшая теплота сгорания при	МДж/м³	110 (111 110 (0 100))	не менее 31,80	33,73
2	стандартных условиях	ккал/м³	FOCT 31369-2003	не норм. не менее 31,80 не менее 7600 41,20-54,50	8056
	Число Воббе (высшее) при стандартных	МДж/м³		41,20-54,50	49,29
3	условиях	ккал/м³	FOCT 31369-2003	9840-13020	11773
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2003	не норм.	0,6936
5	Массовая концентрация сероводорода	1/M³	ГОСТ 22387.2-2014 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркантановой серы	1/M <sup>3</sup>	ГОСТ 22387,2-2014 ГОСТ Р 53367-2 109	не более 0,036	менее 0,0010
71	Массовая концентрация механических примесей	1/M <sup>3</sup>	LOCT 22387.4-7	не более 0,001	не обнаружены
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ20060-83 ГОСТР 53763-2(0)9	ниже температуры газа	-15,78 (58,87 krc/c²)
9	Температура газа в точке отбора проб	°C	- 1		13,01
101	Интенениность запаха при объёмной доле 1% и поздухе	6മാറ	ГОСТ 22387.5-7	не менее 3	-

Стандартные условия в п.н. 2-4: стандартные условия сторания газа — температура 25 °C , давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений ФХП природного газа — температура 20 °C, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.н. 1,2,3,4,5,6,7,9 определены в химической лаборатории чезабинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург. Значения показателей гелия и водорода, и. 8 определены в испытательной лаборатории ООС «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Заместитель-начальника отдела – начальник ЦХАЛ	Jano	J. W. W. Baxe	рола
Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»	VILLED VILLED	8=	
Копия паспорта выдала Поставшиком	PHONE PHONE	6.2	
	למלא המפלאצו - חנום מניילוים	TOMOS &	
нокупателю (потребителю)	MCCHEDORAN	13 13	по его запросу
«»2017 г.	LAVIOLVE C	1080 83	
Похазатель распространяется только на газ горіочий природный (далес-	- LLU) KUMMANTAPO	прового назначен	ия. Для ГГП промьшилен

ного

CXY/00II

Страница 2 из 2