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

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

Утверждаю:
Временно исполняющий

придавности директора центра

К.В. Постаутов

DY THEFR.

Паспорт № 0420(19972) качества газа за апрель 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-3 «Дубровский», г. Карабаш, г.Касли.ГРС-1, г.Касли.ГРС-2, п. Кунашак, г. Кыштым, 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-3 «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 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- 4. Результаты испытаний приведены в таблице. Место отбора проб газа: ГИС Долгодеревенское
- 5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1, 2, 3 таблицы определены на основании двенадцати (3, 5, 7, 10, 12, 14, 17, 19, 21, 24, 26, 27) анализов за апрель месяц.

Страница 1 из 2

Результаты испытаний к наспорту качества газа № 04 – 01 за апрель 2017 г.

π/п Ν⊵	Результаты испытаний к насі Наименование показателя	Единица измерения	Мстод испытания	Норма по ГОСТ 5542- 2014	Средне- месячный показатель
	Компонентный состав, молярная доля:				
1	метан	%		не норм.	96,15
	ньте		ΓΟCT 31371.1-7- 2008	не норм.	1,69
	пропан			не норм.	0,406
	изо-бутан			не норм.	0,057
	норм-бутан			не норм.	0,063
	нео-пентан			не норм.	0,00065
	изо-пентан			не норм.	0,0153
	норм-пентан			не норм.	0,0118
	гексаны			не норм.	0,0059
	диоксид углерода			не более 2,5	0,249
	азот			не норм.	1,32
	кислород			не более 0,050	0,0132
	водород			не норм.	0,0187
	гелий			не норм.	Менес 0,0010
2	Низшая теплота сгорания при	МДж/м³	FOOT 21260 2000	не менес 31,80	33,67
۲.	стандартных условиях	ккал/м³	FOCT 31369-2008	не менее 7600	8042
3	Число Воббе (высшее) при стандартных	МДж/м³	110.0011.010.00.00	41,20-54,50	49,14
3	условиях	ккал/м³	FOCT 31369-2008	9840-13020	11737
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	TOCT 31369-2008	не норм.	0,6952
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	FOCT 22387.2-: 014 FOCT P 53367-: 009	не более 0,020	0,0010
6	Массовая концентрация меркантановой серы	г/м³	ΓΟCT 22387.2-2014 ΓΟCT P 53367-2009	не более 0,036	Менее 0,0010
71	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ΓΟCT 22387.4-* 7	не более 0,001	не обнаружень
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ΓΟCT20060-83 ΓΟCTP 53763-2)09	ниже температуры газа	-16,17 (55,42 кгс/с²)
9	Температура газа в точке отбора проб	°C			9,16
101	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в возлухе	балл	ΓΟCT 22387.5- 7	не менее 3	-

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа — температура 25 °С, давлег не 101,325 кПа; стандартные условия измерений ФХП природного газа — температура 20 °С, давление 101,325 кПа.
Значения показателей по п.п. 1,2,3,4,5,6,7,9 определены в химической лаборатории Челябинского ПГУМГ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», аттестат аккредитации № RA.RU.511856 дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 0: 11,2015, значения показателей телия и водорода, п. 8 определены в испытительной лаборатории ИТЦ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», аттестат аккредитации RA.RU.511856 дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 05.11.2015.

Заместитель начальника отдела – начальник ЦХАЛ	June	25 и.н.за — — —	ахарова
Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз» Копия паспорта выдана Поставщиком	T.	2.7	
покупателю (потребителю)	bu нага 000 гТивором	NEW ASSOCIATE	по его запросу
«»2017 г.	9.7		no ero simpocy
Показатель распространяется только на газ горючий природный (далее - назначения показатель устанавлицают по согласованию с потребителем.	ГГП) коммунали	ьно-бытового назнач	ения. Для 1711 промышленного
Стра	инца 2 из 2		