

**ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
Инженерно-технический центр**

Адрес: 620138, Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург,
тракт Дублер Сибирского тракта, строение 82/4.



**Паспорт № 03-09
качества газа горючего природного за март 2025 г.**

☐ СХ ☐ ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводам «Челябинск-Петровск», покупателям (потребителям) **ООО «НОВАТЭК-Челябинск»** с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): ГРС Аргаяш, ГРС ГКС Долгодеревенская, ГРС Береговой, ГРС Большой Куяш, ГРС Бродокалмацкий, ГРС Булзинский, ГРС-1 Верхний Уфалей, ГРС Маук, ГРС Вишневогорск, ГРС-1 Челябинск, ГРС-2 Челябинск, ГРС-3 Челябинск, ГРС-4 Челябинск, ГРС Долгодеревенская, ГРС Дубровский, ГРС Карабаш, ГРС-2 Карабаш, ГРС-1 Касли, ГРС-2 Касли, ГРС Кунашак, ГРС Кыштым, ГРС Лесное Озеро, ГРС Митрофановский, ГРС Муслимовский, ГРС Аргаяшская ТЭЦ, ГРС Нязепетровск, ГРС Промышленная, ГРС Красное поле, ГРС Смолинский, ГРС Новый Кременкуль (Солнечная долина), ГРС Тайгинка, ГРС Увильды, ГРС Юшково, ГРС Аша, ГРС Аша-2, ГРС Бакал, ГРС Заря, ГРС Еланчик, ГРС Еманжелинск, ГРС Златоуст, ГРС Приборостроительный завод, ГРС Карсинский, ГРС Магнитка, ГРС Катав-Ивановск, ГРС Коелга, ГРС Первомайский, ГРС КС-19, ГРС Кундравы, ГРС Куса, ГРС Миасс, ГРС Миньяр, ГРС Петропавловка, ГРС Сатка, ГРС Сим, ГРС Сыростан, ГРС Медведевский, ГРС Тимирязевское, ГРС Травники, ГРС Троицк, ГРС Троицкий, ГРС Увельский, ГРС Усть-Катав, ГРС Чебаркуль, ГРС Черновский, ГРС Южноуральск, ГРС Южноуральская ГРЭС-2, ГРС Юрюзань, ГРС Новотроицкое, ГРС АРП Балашиха, ГРС Южноуральская АЭС.
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: с 1 по 25 марта 2025 года ГИС «Долгодеревенская», с 26 по 31 марта 2025 года ГРС-1 Курган
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020		
	метан			не норм.	95,89
	этан			не норм.	1,95
	пропан			не норм.	0,573
	изо-бутан			не норм.	0,096
	норм-бутан			не норм.	0,100
	нео-пентан			не норм.	0,0009
	изо-пентан			не норм.	0,0217
	норм-пентан			не норм.	0,0151
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0127
	диоксид углерода			не более 2,5	0,238
	азот			не норм.	1,08
	кислород			не более 0,050	0,0089
	водород			не норм.	0,0017
	гелий			не норм.	0,0153
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	33,99
		ккал/м³		не менее 7600	8119
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³	ГОСТ 31369-2021	41,20-54,50	49,46
		ккал/м³		9840-13020	11813
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	0,6991
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2021 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010 -
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.2-2021 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0010 -
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствие
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-2021 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-20,7 (P=54,1 кгс/см²)
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	—	не нормируется	+3,9
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	—

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25°C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °C, 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. 1-9 с 1 по 25 марта 2025 года определены в химической лаборатории Челябинского ЛПУМГ, с 26 по 31 марта определены потоковыми средствами измерений, установленными на ГРС-1 г. Курган. Значения показателей по п.п. 1* (молярная доля гелия и водорода) определены в испытательной лаборатории ОФХИ ИТЦ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Ответственный исполнитель



С.Ю. Бирюков

Заполняется региональной компанией по реализации газа
Копия паспорта выдана _____

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

«__» _____ 20__ г. _____