



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

07 сентября 2021.

№ 288 /01-05-0с

г. Тюмень

*Об установлении платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
объекта капитального строительства*

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 07.09.2021 №27, на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север»

ПРИКАЗЫВАЮ:

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Котельная ЖК «Новый Апрель» заявителя АО «Партнер-Строй», расположенного по адресу: Тюменская область, г.Тюмень, 1-й км а/д Подъезд от а/д «Байкал» к г.Тюмени, КН 72:17:1313002:249, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» по индивидуальному проекту согласно приложению к настоящему приказу.

Директор департамента

Е.А. Карташков

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования объекта капитального строительства
«Котельная ЖК «Новый Апрель» заявителя АО «Партнер-Строй»,
расположенного по адресу: Тюменская область, г.Тюмень, 1-й км а/д
Подъезд от а/д «Байкал» к г.Тюмени, КН 72:17:1313002:249,
к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север»
по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы,* тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	111,068
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	468,535
2.1	Строительство стальных газопроводов	0,000
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0,000
2.1.1.1	158 мм и менее	0,000
2.1.1.2	159-218 мм	0,000
2.1.1.3	219-272 мм	0,000
2.1.1.4	273-324 мм	0,000
2.1.1.5	325-425 мм	0,000
2.1.1.6	426-529 мм	0,000
2.1.1.7	530 мм и выше	0,000
2.1.2	Подземная прокладка	0,000
2.1.2.1	158 мм и менее	0,000
2.1.2.2	159-218 мм	0,000
2.1.2.3	219-272 мм	0,000
2.1.2.4	273-324 мм	0,000
2.1.2.5	325-425 мм	0,000
2.1.2.6	426-529 мм	0,000
2.1.2.7	530 мм и выше	0,000
2.2	Строительство полиэтиленовых газопроводов	468,535
2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2	110-159 мм	468,535
2.2.3	160-224 мм	0,000
2.2.4	225-314 мм	0,000
2.2.5	315-399 мм	0,000
2.2.6	400 мм и выше	0,000
2.3	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000

2.3.1	до 40 куб. метров в час	0,000
2.3.2	40-99 куб. метров в час	0,000
2.3.3	100-399 куб. метров в час	0,000
2.3.4	400-999 куб. метров в час	0,000
2.3.5	1000-1999 куб. метров в час	0,000
2.3.6	2000-2999 куб. метров в час	0,000
2.3.7	3000-3999 куб. метров в час	0,000
2.3.8	4000-4999 куб. метров в час	0,000
2.3.9	5000-9999 куб. метров в час	0,000
2.3.10	10000-19999 куб. метров в час	0,000
2.3.11	20000-29999 куб. метров в час	0,000
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	0,000
2.4	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	0,000
2.4.1	до 1 кВт	0,000
2.4.2	от 1 кВт до 2 кВт	0,000
2.4.3	от 2 кВт до 3 кВт	0,000
2.4.4	свыше 3 кВт	0,000
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,000
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,19497
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	73,368
5	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	13,23
6	Налог на прибыль	99,894
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	755,060

* Расходы по всем пунктам (кроме пунктов 2.5, 3, 4) указаны без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения.