



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 16 ноября 2017 года

№ 76-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному
проекту для заявителя ИП Жураева Х.Х.У.**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 16 ноября 2017 года № 39), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 16 ноября 2017 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта «Газопровод к объекту: котельная теплиц Тоцкий р-н, кадастровый номер земельного участка 56:32:2107002:3» по индивидуальному проекту для заявителя ИП Жураев Хоким Хаким Угли в размере 946,987 тыс. руб. (с учетом НДС) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Заместитель директора департамента

Р.Н. Тагиров

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 16 ноября 2017 года № 76-г/п

Расчет

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» объекта: «Газопровод к объекту: котельная теплиц Тоцкий р-н, кадастровый номер земельного участка 56:32:2107002:3» по индивидуальному проекту для заявителя ИП Жураев Хоким Хаким Угли

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы<*>, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.:	68,046
1.1	Получение технических условий на пересечение кабеля связи ПАО Ростелеком	7,000
1.2	Получение технических условий на пересечение газопроводом автомобильной дороги	16,365
1.3	Разработка проектно-сметной документации	12,023
1.4	Проведение негосударственной экспертизы проектной документации	0,000
1.5	Кадастровые и изыскательские работы	10,658
1.7	Госпошлина за государственную регистрацию права на объект капитального строительства	22,000
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	565,487
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	66,434
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	34,859
2.1.1.1	158 мм и менее	34,859
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	31,575
2.1.2.1	158 мм и менее	31,575
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 (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	499,053
2.2.1	109 мм и менее, в том числе	206,801
2.2.2	110 - 159 мм	292,252
	в том числе прокладка футляра	270,296
	врезка подземного газопровода в действующий подземный газопровод высокого давления (0,6МПа)	7,686
	ведение строительного контроля и технического надзора при осуществлении строительства объекта	14,270
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) газорегуляторных пунктов	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) станций катодной защиты	0,000
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	0,000
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	0,000
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	0,000
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	0,000
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,000
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	4,759
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,856
5	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20%
6	Налог на прибыль	158,383
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС)	802,531
8	НДС 18%	144,456
9	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с учетом НДС)	946,987

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

<*> Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

<***> Налогооблагаемая база без учета расходов, указанных в пунктах 3 и 4.