



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 26 декабря 2017 года

№ 223-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту
для заявителя ООО «Управляющая Инвестиционная Компания «Марьино»**

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 26 декабря 2017 года № 53), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 26 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта «Внутрипоселковый газопровод среднего давления в коттеджном поселке «Марьино» Оренбургского района Оренбургской области, 1-я очередь строительства» по индивидуальному проекту для заявителя ООО «Управляющая Инвестиционная Компания «Марьино» в размере 8 098,521 тыс. руб. (без учета НДС) согласно приложению к настоящему приказу.

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

Директор департамента

А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 26 декабря 2017 года № 223-г/п

Расчет

платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта:
«Внутрипоселковый газопровод среднего давления в коттеджном поселке «Марьино»
Оренбургского района Оренбургской области, 1-я очередь строительства»
для заявителя ООО «Управляющая Инвестиционная Компания «Марьино»

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.:	22,100
1.1	Госпошлина за госрегистрацию прав на недвижимое имущество	22,000
1.2	Аренда земельного участка на период строительства	0,100
2	Расходы на выполнение технических условий, всего: в том числе:	6 272,389
	строительно-монтажные работы	5 793,699
	временные здания и сооружения	179,605
	ведение строительного контроля и технического надзора	253,245
	врезка в существующий подземный газопровод среднего давления от 0,15 до 0,3 МПа, диаметр 219 мм и 160 мм	45,840
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов, всего в том числе:	105,838
	строительно-монтажные работы	79,268
	временные здания и сооружения	2,458
	ведение строительного контроля и технического надзора	0,283
	врезка в существующий надземный газопровод среднего давления от 0,15 до 0,3 МПа, диаметр 219 мм и 160 мм	23,829
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм, всего в том числе:	90,401
	строительно-монтажные работы	75,022
	временные здания и сооружения	2,326
	ведение строительного контроля и технического надзора	0,230
	врезка в существующий надземный газопровод среднего давления от 0,15 до 0,3 МПа, диаметр 219 мм	12,823

2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм, всего в том числе: строительно-монтажные работы временные здания и сооружения ведение строительного контроля и технического надзора врезка в существующий подземный газопровод среднего давления от 0,15 до 0,3 МПа, диаметр 160 мм	15,437 4,246 0,132 0,053 11,006
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов в том числе: строительно-монтажные работы временные здания и сооружения ведение строительного контроля и технического надзора врезка в существующий подземный газопровод среднего давления от 0,15 до 0,3 МПа, диаметр 160 мм	6 166,551 5 714,431 177,147 252,96 22,011
2.2.1	109 мм и менее, всего в том числе: строительно-монтажные работы временные здания и сооружения ведение строительного контроля и технического надзора	2 583,074 2 337,135 72,451 173,488
2.2.2	110 - 159 мм, всего в том числе: строительно-монтажные работы временные здания и сооружения ведение строительного контроля и технического надзора врезка в существующий подземный газопровод среднего давления от 0,15 до 0,3 МПа, диаметр 160 мм	1 593,731 1 480,196 45,886 45,638 22,011
2.2.3	160 - 224 мм, всего в том числе: строительно-монтажные работы	1 989,746 1 897,100

	временные здания и сооружения ведение строительного контроля и технического надзора	58,810 33,836
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	
2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	
2.4.1	Станция катодной защиты типа УКЗТ-АУ ОПЕ-ТМ-GSM-1,2 У 1 со встроенным контроллером телемеханики	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	103,226
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	127,184
5	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20

6	Налог на прибыль	1 573,622
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего без учета НДС	8 098,521

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