



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 30 октября 2018 года

№ 96-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту
для заявителя Ишутин Юрий Владимирович**

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 30 октября 2018 года № 44), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 30 октября 2018 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта «Газопровод к производственным базам Оренбургский район, пос. Холодные Ключи, 26 км» по индивидуальному проекту для заявителя Ишутин Юрий Владимирович, в размере 13 258,096 тыс. руб. без учета НДС (15 644,553 тыс. руб. с 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 30 октября 2018 года № 96-г/п

Расчет платы за технологическое присоединение
к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Оренбург"
газоиспользующего оборудования объекта «Газопровод к производственным базам
Оренбургский район, пос. Холодные Ключи, 26 км»
по индивидуальному проекту для заявителя Ишутин Юрий Владимирович

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.:	225,672
1.1	Проектно-сметные работы	151,389
1.2	Экспертиза проектно-сметной документации	12,764
1.3	Кадастровый учет, землеустроительные работы	17,104
1.4	Государственная регистрация права на объект	22,000
1.5	Аренда земли	22,415
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	10 310,632
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1 001,815
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в т.ч.	938,717
2.1.1.1	158 мм и менее	649,195
	<i>в т. ч. монтаж надземного газопровода</i>	635,223
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	13,972
2.1.1.2	159 – 218 мм	72,972
	<i>в т. ч. монтаж надземного газопровода</i>	71,401
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	1,571
2.1.1.3	219 - 272 мм	216,550
	<i>в т. ч. монтаж надземного газопровода</i>	211,889
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	4,661
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	63,098
2.1.2.1	158 мм и менее	39,983
	<i>в т. ч. монтаж подземного газопровода</i>	39,127
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	0,856
2.1.2.2	159 - 218 мм	-
2.1.2.3	219 - 272 мм	23,115
	<i>в т. ч. монтаж подземного газопровода</i>	22,618
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	0,497
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	9 017,237
2.2.1	109 мм и менее	3 568,691
	<i>в т. ч. монтаж полиэтиленового газопровода</i>	3 475,582
	<i>в т. ч. врезка подземного газопровода в действующий подземный газопровод высокого давления (0,6 МПа)</i>	18,196
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	74,913
2.2.2	110 - 159 мм, в т.ч.:	2 542,071
	<i>в т. ч. монтаж полиэтиленового газопровода</i>	2 487,805
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	54,266
2.2.3	160 - 224 мм	1 985,651
	<i>в т. ч. монтаж полиэтиленового газопровода</i>	1 943,033
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	42,618
2.2.4	225 - 314 мм	920,824
	<i>в т. ч. монтаж полиэтиленового газопровода</i>	901,082
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	19,742
2.2.5	315 - 399 мм	-
2.2.6	400 мм и выше	-
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	291,580
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	291,580
	<i>в т. ч. монтаж ГРПШ</i>	285,304
	<i>в т. ч. строительный контроль</i>	6,276
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 1-го типа	-
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	46,123
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	41,593
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль **	2 634,076
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС)	13 258,096
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (с НДС)***	15 644,553

* Налогооблагаемая база без учета расходов, указанных в пунктах 2.5, 3 и 4 (без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения).

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

*** НДС в размере 18%.