



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «24» мая 2016 года

№ 51-п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту
заявителя ООО «Газпром газомоторное топливо» к газораспределительным
сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург»**

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, постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам 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 24 мая 2016 года № 22), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства: «Газопровод к объекту: АГНКС-2 Орск г., Стартовая ул., земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:43:0109005 с кадастровым номером 56:43:0109005:219» (заявитель: ООО «Газпром газомоторное топливо») 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 24 мая 2016 года № 51-п

Расчет

платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства:
«Газопровод к объекту: АГНКС-2 Орск г., Стартовая ул., земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала 56:43:0109005 с кадастровым номером 56:43:0109005:219», заявитель ООО «Газпром газораспределение Оренбург»

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы <*>, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.:	1 259,160
1.1	Кадастровые работы по земельному участку	94,377
1.2	Разработка и выдача технических условий на прохождение газопровода вдоль автомобильной дороги	13,093
1.3	Разработка и выдача технических условий на пересечение с линиями электропередач	3,266
1.4	Разработка и выдача технических условий на пересечение кабельной линии связи	3,600
1.5	Проектные работы, всего: в том числе:	985,853
1.5.1	Проектные и изыскательские работы, выполняемые на объекте строительства	956,432
1.5.2	Проектные работы на средства электрохимзащиты (станцию катодной защиты) объекта строительства	29,421
1.6	Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной документации	63,000
1.7	Аренда земельного участка	15,615
1.8	Документальное оформление объекта для госрегистрации, всего: в том числе:	80,356
1.8.1	Оформление технического плана объекта строительства, выполнение кадастровых работ по объекту строительства	58,356

1.8.2	Госпошлина за государственную регистрацию прав на имущество	22,000
2	Расходы на выполнение технических условий, всего: в т.ч.:	6 755,892
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	6 377,321
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	111,181
2.1.1.1	158 мм и менее	0,220
2.1.1.2	159 - 218 мм	110,961
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	6 266,140
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм в том числе: строительство подземного газопровода врезка в действующий газопровод исполнительно-геодезическая съемка объекта	6 266,140 5 997,664 98,476 170,000
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	
2.2.1	109 мм и менее	
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
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	378,571
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа (УКЗТ-АУ ОПЕ-ТМ-GSM-1,2 У1 со встроенным контроллером телемеханики)	378,571
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	5,487
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,129
5	Эффективная ставка налога на прибыль **	20
6	Налог на прибыль ***	2 003,763
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС)	10 029,431

* 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.