



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «20» октября 2016 года

№ 85-г/п

г. Оренбург

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства
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 20 октября 2016 года № 40),
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 21 октября 2016 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства: «Газопровод к объекту: АГНКС-1 Новосергиевский район, п. Новосергиевка, ул. Дорожная (кадастровый номер земельного участка 56:19:1002046:84)» заявителя ООО «Газпром газомоторное топливо» к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» по индивидуальному проекту, 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 «20» октября 2016 года № 85-г/п

Расчет

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
объекта капитального строительства: «Газопровод к объекту: АГНКС-1
Новосергиевский район, п. Новосергиевка, ул. Дорожная (кадастровый номер
земельного участка 56:19:1002046:84)» заявителя ООО «Газпром газомоторное
топливо» к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение
Оренбург» по индивидуальному проекту

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.:	219,776
1.1	Разработка проектно-сметной документации	134,903
1.2	Расходы на выдачу технических условий на пересечение кабелей связи ПАО «Ростелеком»	7,000
1.3	Расходы на выдачу технических условий на пересечение газопроводом автомобильной дороги	16,366
1.4	Проведение экспертизы проектной документации	22,202
1.5	Выполнение кадастровых работ	17,305
1.6	Государственная регистрация прав на имущество	22,000
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	1096,643
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	-
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	-
2.1.1.1	158 мм и менее	-
2.1.1.2	159 - 218 мм	-
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	-
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	110 мм и менее, в том числе:	1096,643
	<i>монтаж подземного газопровода</i>	1046,655
	<i>врезка подземного газопровода в действующий подземный газопровод высокого давления (0,6 МПа)</i>	49,988
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	-
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	5,397
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,630
5	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6	Налог на прибыль **	329,105
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС)	1656,551

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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