



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 ноября 2016 года № 38-3
г. Курган

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 50839,74 рублей (без НДС) и 59990,90 рублей (с НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не

намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 50839,74 рублей (без НДС) и 59990,90 рублей (с НДС).

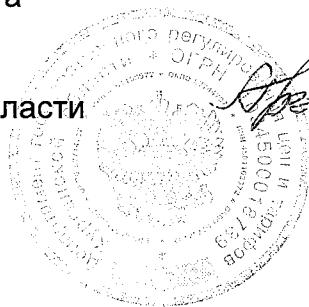
3. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления в сумме 129722,12 рублей (без НДС).

4. Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» от технологического присоединения для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления в сумме 2082494,60 рублей (без учета НДС).

5. Признать утратившим силу с 01 января 2017 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 12 ноября 2015 года № 40-3 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2016 год».

6. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Первый заместитель директора Департамента –
начальник управления ценообразования
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области



Н.И. Арзин