**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ - ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение газоиснользующего оборудования к газораспределительным сетям**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Методическими указаниями по расчёту разме­ра платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждёнными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании решения правления региональной энерге­тической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользую­щего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров 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), и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего обору­дования заявителя (для 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газо­проводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межре­гиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства,

2

промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объек­тов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в соответ­ствии с приложением 1.

1. Определить экономически обоснованную величину платы за техноло­гическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер плановых выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2020 год в соответствии с приложением 2.
2. Признать утратившим силу следующие приказы региональной энерге­тической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края:

от 20.03.2019 № 2/2019-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным се­тям»;

от 10.04.2019 № 4/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональ­ной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 20.03.2019 № 2/2019-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным се­тям»;

от 21.08.2019 № 18/2019-газ «О внесении изменений в приказ региональ­ной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 20.03.2019 № 2/2019-газ «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным се­тям».

1. Приказ вступает в силу с 1 января 2020 г. и действует до 31 декабря

2020 г.

Руководитель

С.Н. Милованов

**ПЛАТА**

**за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиегазораспределительнойорганизации | Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке регио­нальной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, за объект |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируе­мой) сети газораспределения, от границы земельного участка до сети газораспределения или газопотребления, составляет не более 2 метров (включительно) | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируе­мой) сети газораспределения, от границы земельного участка до сети газораспределения или газопотребления, составляет более 2метров |
| с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подклю­ченного в данной точке под­ключения газоиспользую­щего оборудования заявите­ля (для прочих заявителей) | с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров 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) | с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подклю­ченного в данной точке под­ключения газоиспользую­щего оборудования заявите­ля (для прочих заявителей) | с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров 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) |
| физические лица (руб. с НДС) | прочие заявители (руб. без НДС) | физические лица (руб. с НДС) | прочие заявители (руб. без НДС) | физические лица (руб. с НДС) | прочие заявители (руб. без НДС) | физические лица (руб. с НДС) | прочие заявители (руб. без НДС) |
| 1 | АО «Газпром газорас­пределение Краснодар» | 12219 | 10 182 | 12219 | 10 182 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 2 | АО «Краснодаргоргаз» | 13 847 | 11 539 | 13 847 | 11 539 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 | АО «Павловскаярай- газ» | 11 895 | 9912 | 11 895 | 9912 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 4 | АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз» | 10 782 | 8 985 | 10 782 | 8 985 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 5 | ОАО «Апшеронскрай- газ» | 13 840 | 11 534 | 13 840 | 11 534 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 6 | ОАО «Славянскгоргаз» | 12 176 | 10 147 | 12 176 | 10 147 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 7 | ООО «СМФ «Проме­тей» | 13 186 | 10 989 | 13 186 | 10 989 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 8 | ООО «Тихорецкгазсер- вис» | 18 209 | 15 174 | 18 209 | 15 174 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 9 | ООО «Туапсегоргаз» | 13 186 | 10 989 | 13 186 | 10 989 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |
| 10 | ОАО «Юггазсервис» | 17 630 | 14 691 | 17 630 | 14 691 | 35 000 | 35 000 | 35 000 | 35 000 |

5

Приложение 2

к приказу региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края

**ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ ВЕЛИЧИНА платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования заявителей и плановые выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединения газоиспользующего оборудования на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиегазораспределительнойорганизации | Экономически обоснован­ная величина платы за технологическое присо­единение к газораспреде­лительным сетям газоис­пользующего оборудова­ния, руб. (без НДС) за объект | Плановые выпадаю­щие доходы от при­менения платы за тех­нологическое присо­единение газоисполь­зующего оборудова­ния, руб. (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | АО «Газпром газораспределе­ние Краснодар» | 67 453 | 59431 618 |
| 2 | АО «Краснодаргоргаз» | 43 305 | 3 348 189 |
| 3 | АО «Павловскаярайгаз» | 35 030 | 257 547 |
| 4 | АО «Предприятие «Усть- Лабинскрайгаз» | 34 304 | 1 074 243 |
| 5 | ОАО «Апшеронскрайгаз» | 36 816 | 460 864 |
| 6 | ОАО «Славянскгоргаз» | 34 856 | 1 234 435 |
| 7 | ООО «СМФ «Прометей» | 61 866 | 81 748 |
| 8 | ООО «Тихорецкгазсервис» | 43 631 | 1 442 885 |
| 9 | ООО «Туапсегоргаз» | 61 866 | 196 196 |
| 10 | ОАО «Юггазсервис» | 56 841 | 3 392 473 |

Начальник отдела цен на газ

Д.А. Жиров