**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 37**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«28» декабря 2018 года**

 (место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:**  С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,
А.А. Магер, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (В.П. Богданов), представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 28.12.2018 г.

**Эксперт:** В.В. Стрельников.

**1. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 506-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017 - 2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 449-РК)».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

При составлении приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 506-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 449-РК» были допущены технические ошибки.

1) В пункте 1 приказа заменить слова и цифры «№ 339-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 462-РК)» словами и цифрами «№ 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017 - 2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 449-РК)».

2) Наименование приложения к приказу изложить в следующей редакции «Долгосрочные тарифы на техническую воду для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городского поселения «Город Кондрово» на  2017-2019 годы».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

 С 9 января 2019 года внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 506-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017 - 2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 449-РК), предложенные изменения.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 509-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 339-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 462-РК)».**

**--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

При составлении приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 509-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 339-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 462-РК)» была допущена техническая ошибка.

 Наименование приложения к приказу изложить в следующей редакции «Долгосрочные тарифы на водоотведение для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городского поселения «Город Кондрово» на  2017-2019 годы».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 509-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 339-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 462-РК) предложенное изменение.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» (далее – организация или АОР «НП «Жуковмежрайгаз») на основание подпункта «а» и подпункта «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания), обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо от 28.09.2018 исх. № 820):

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

Основные сведения о регулируемой организации

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование регулируемой организации | АОР «НП «Жуковмежрайгаз» |
| Основной государственныйрегистрационный номер | 1024000629509 |
| ИНН | 4007001184 |
| КПП | 400701001 |
| Применяемая система налогообложения | упрощенная система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Юридический адрес | 249160, Калужская обл., Жуковский р-н, г. Белоусово, ул. Калужская, д. 10. |
| Почтовый адрес | 249160, Калужская обл., Жуковский р-н, г. Белоусово, ул. Калужская, д. 10. |

Испрашиваемый организацией на 2019 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

- не более 15 м3/час – 84,075 тыс. руб.;

- не более 5 м3/час – 59,586 тыс. руб.

Для обоснования размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, организацией представлены расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, определенные исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за календарный год, предшествующий текущему году.

Формирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» (далее – Основные положения), а также нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Согласно пункту 26(22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в названном пункте Основных положений.

В случае если экономически обоснованная величина () ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина () выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

При расчете расходов, согласно пункту 13 Методических указаний, учитывался:

- ИЦП (индекс цен производителей) на 2018 год – 105,1% по Прогнозу РФ.

Расчет платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

 не более 15 куб. метров в час.

Организацией выполнено 7 технологических присоединений в предшествующем периоде с подписанием акта о подключении.

По расчету организации суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению составили 487,226 руб.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний плата за технологическое присоединение составит:

= (487226/7)/(1 - 0,2)=87 005 руб.

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час, выполненные в соответствие с требованиями Методических указаний, предлагает принять размер платы за технологическое присоединение, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, в размере 62210,56 руб.

Расчет платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 5 куб. метров в час.

Организацией выполнено 104 технологических присоединений в предшествующем периоде с подписанием акта о подключении.

По расчету организации, суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 4 927,742 руб.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний плата за технологическое присоединение составит:

= (4927742/104)/(1 - 0,2)=59 228 руб.

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час, выполненные в соответствие с требованиями Методических указаний, предлагает принять размер платы за технологическое присоединение, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, в размере 26500 руб.

Расчет выпадающих доходов.

При установлении размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на уровне ниже экономически обоснованной величины (), рассчитываются соответствующие выпадающие доходы ГРО от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей (ВД) на следующий календарный год.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний рассчитаны выпадающие доходы АОР «НП «Жуковмежрайгаз» в 2019 году:

1. Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО – 609035 руб. (87005\*7):

ВД=(62210,56\*7-609035)\*(1-0,2)=138 848,86 руб.

1. Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО – 6159712 руб. (59228\*104):

ВД=(26500\*104-6159712)\*(1-0,2)=2 722 969,90 руб.

Согласно расчетам, размер выпадающих доходов АОР «НП «Жуковмежрайгаз» в 2019 году составит:

ВД=138 848,86+2 722 969,60=2 861 818,46 руб.

1. Выводы и предложения.

Предлагается комиссии установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АОР «НП «Жуковмежрайгаз» 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется):

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 62210,56 руб.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 26500 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 26500 руб.

Определить выпадающие доходы от технологического присоединения по пункту 1, 2 и 3 в размере 2 861 818,46 руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить на 2019 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз», применяющего упрощенную систему налогообложения.
2. Определить предложенные выпадающие доходы акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» от технологического присоединения в размере 2861818,46 руб. При этом размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год составит 73116,5 руб.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 20.12.2218 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

1. **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо от 28.09.2018 исх. № 820) об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированные тарифные ставки) на 2019 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Основные сведения о регулируемой организации представлены в таблице Сокращённое наименованиерегулируемой организации | АОР «НП «Жуковмежрайгаз» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1024000629509 |
| ИНН | 4007001184 |
| КПП | 400701001 |
| Применяемая система налогообложения | упрощенная система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Юридический адрес | 249160, Калужская обл., Жуковский р-н, г. Белоусово, ул. Калужская, д. 10. |
| Почтовый адрес | 249160, Калужская обл., Жуковский р-н, г. Белоусово, ул. Калужская, д. 10. |

Формирование стандартизированных тарифных ставок осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», а также нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Расчет экономически обоснованных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

Для обоснования размера ставки тарифов для расчета платы за технологическое присоединение, для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), организацией представляются расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, определенные исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за календарный год, предшествующий текущему году.

Расчеты тарифных ставок выполняются в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

В связи с отсутствием фактических данных за 2016 – 2017 г. г. по ряду стандартизированных ставок АОР «НП «Жуковмежрайгаз» просит (письмо от 21.12.2018 № 03/3218-18) установить ряд тарифных ставок по перечню пункта 22 Методических указаний, исходя из средних фактических данных ГРО Калужской области.

На основание вышесказанного, расчет по ряду тарифных ставок для организации производится исходя из фактических расходов ГРО за предшествующий период и метода сравнения затрат ГРО Калужской области с учетом расходов на выполнение всех необходимых мероприятий за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

 Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования изложена в экспертном заключении и приложениях 1; 2; 3; 4; 5; 6; 7 к экспертному заключению.

Расчет экономически обоснованных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

Расчет размера платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя производится с учетом расходов на выполнение всех необходимых мероприятий за технологическое присоединение к сетям газораспределения, согласно пункту 38 Методических указаний.

Организацией представлен расчет расходов, в соответствие с перечнем пункта 39 Методических указаний.

Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя изложена в экспертном заключении.

Предлагается комиссии установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год в следующих размерах:

Тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 37087 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 54370 |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м | руб. | 46335 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 149252 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2787279 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 3848785 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 0 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 0 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | руб./км | 0 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1867458 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб./км | 1647297 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб./км | 5845170 |
| 3.4 | 225 - 314 мм | руб./км | 10771780 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): |
| 4.1. | Стальные газопроводы |
| 4.1.1. | диаметром 51 - 100 мм |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 101 - 158 мм | руб./км |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 4853088 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 4853088 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.1.1. | диаметром 109 мм и менее |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 5129042 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 5230082 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 110 - 158 мм |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 8091288 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 8216288 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m): |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | 5832 |
|  | 40-99 м³/час | руб./м3 | 10546 |
|  | 100-399 м³/час | руб./м3 | 4008 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w): |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | 231 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.1.3 | 159 - 218 мм | руб. | 15856 |
|  | 219 – 272 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.2.3 | 159 - 218 мм | руб. | 15856 |
|  | 219 – 272 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1 | до 100 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.1.2 | 108 - 158 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2 | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1 | до 100 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2.2 | 108 - 158 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2.3 | 159 - 218 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2.4 | 219 - 272 мм | руб. | 23870 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 18905 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 18905 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 21115 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 21115 |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 16029 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16029 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16029 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16029 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): |
| 8.1 | Стальные газопроводы |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.2. | до 100 мм | руб. | 16368 |
| 8.1.1.1.3. | 108 - 158 мм | руб. | 18296 |
| 8.1.1.1.4. | 159 - 218 мм | руб. | 20124 |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 33738 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 34279 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 38359 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 16115 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28894 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 31224 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 32236 |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 22393 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 22393 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 27288 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 27288 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 15670 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 29080 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 36494 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 45225 |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 30182 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 30381 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30447 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 30217 |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 13288 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 12278 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2670000 |
| 2.1.2. | 46-57 мм | руб./км | 3286250 |
| 2.2. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.2.1 | 32 мм и менее | руб./км | 1378781 |
| 2.2.2. | 33-63 мм | руб./км | 1787656 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1. | до 10 м3/час | руб. | 78786 |
| 3,2. | от 30 до 40 м3/час | руб. | 211207 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 4.1 | диаметром 25 мм | руб. | 4023 |
| 4.2. | диаметром 32 мм | руб. | 4427 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 5.1.1. | 15 мм и менее | руб./км | 352500 |
| 5.1.2. | 16-20 мм | руб./км | 953250 |
| 5.1.3. | 21-25 мм | руб./км | 3422500 |
| 5.1.4. | 26-32 мм | руб./км | 3660000 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 6.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 3218 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить на 2019 год предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество «Газпром газораспределение Обнинск» (далее – организация или АО «Газпром газораспределение Обнинск») на основание подпункта «а» и подпункта «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания), обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/3172-17 от 16.10.2017):

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

Основные сведения о регулируемой организации

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование регулируемой организации | АО «Газпром газораспределение Обнинск» |
| Основной государственныйрегистрационный номер | 1024000940061 |
| ИНН | 4025001613 |
| КПП | 402501001 |
| Применяемая система налогообложения | общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Юридический адрес | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Пионерский проезд, д. 14. |
| Почтовый адрес | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Пионерский проезд, д. 14. |

Формирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» (далее – Основные положения), а также нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Согласно пункту 26(22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в названном пункте Основных положений.

В случае если экономически обоснованная величина () ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина () выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

1. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час на 2019 год.

На 2019 год организация запросила установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час на минимальном уровне с учетом индексации потребительских цен.

Параметры, используемые для расчёта размера платы за технологическое присоединение, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за календарный год, предшествующий текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2019 год.

В связи с отсутствием у организации фактических расходов за технологическое присоединениегазоиспользующего оборудованияобъектов заявителей, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час организацией не представлен.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает организации принять размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, в размере 26500 руб.

1. Расчет выпадающих доходов.

При установлении размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на уровне ниже экономически обоснованной величины (), рассчитываются соответствующие выпадающие доходы ГРО от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей (ВД) на следующий календарный год.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний, рассчитываются выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Обнинск» на 2019 год:

1. Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО – 26500 руб.:

ВД=(26500 – 26500)\*(1-0,2)=0 руб.

1. Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО – 26500 руб.:

ВД=(26500 - 26500)\*(1-0,2)=0 руб.

Согласно расчетам размер выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Обнинск» в 2019 году составит 0 руб.

Предлагается комиссии установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Обнинск» 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется):

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 26500 руб. без учета НДС.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 26500 руб. без учета НДС.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 26500 руб. с учетом НДС.

Определить выпадающие доходы от технологического присоединения по пункту 1 и 2 в размере 0 руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить на 2019 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 19.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество «Газпром газораспределение Обнинск» (далее – организация)обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо от 01.10.2018 исх. № 02-05/904) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее -стандартизированные тарифные ставки).

Основные сведения о регулируемой организации

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование регулируемой организации | АО «Газпром газораспределение Обнинск» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1024000940061 |
| ИНН | 4025001613 |
| КПП | 402501001 |
| Применяемая система налогообложения | общая система налогообложения  |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Юридический адрес | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Пионерский проезд, д. 14. |
| Почтовый адрес | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Пионерский проезд, д. 14. |

Формирование стандартизированных тарифных ставок осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», а также нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Расчет экономически обоснованных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

Для обоснования размера ставки тарифов для расчета платы за технологическое присоединение, для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), организацией представляются расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, определенные исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за календарный год, предшествующий текущему году.

Расчеты тарифных ставок выполняются в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

В связи с отсутствием фактических данных за 2017 г. по стандартизированным ставкам (впервые установлены на 2018 год) АО «Газпром газораспределение Обнинск» просит установить тарифные ставки по перечню пункта 22 Методических указаний, исходя из средних фактических данных ГРО Калужской области.

На основание вышесказанного расчет тарифных ставок для организации производится методом сравнения затрат ГРО Калужской области с учетом расходов на выполнение всех необходимых мероприятий за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования изложена в экспертном заключении и приложениях 1; 2; 3; 4; 5; 6; 7 к экспертному заключению.

Расчет экономически обоснованных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

Расчет тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, для организации производится методом сравнения затрат ГРО Калужской области с учетом расходов на выполнение всех необходимых мероприятий за технологическое присоединение к сетям газораспределения, согласно пункту 39 Методических указаний:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п /п | Ставки | Стандартизированные ставки внутри границ земельного участка заявителя | Размер ставки с учетом индекса руб. (без НДС) |
|   |  Cпр | Проектирование сети газораспределения | за объект  |
|  |  | надземный |  |
| 1 |  | до 50 п. м. | 5011 |
| 2 |  |  от 51 до 100 п. м. | 7860 |
| 3 |  | от 101 до 200 п. м. | 13557 |
|   |  | подземный |   |
| 4 |  | до 50 п. м. | 11052 |
| 5 |  |  от 51 до 100 п. м. | 13099 |
| 6 |  | от 101 до 200 п. м. | 25889 |
|   | Сг | Строительство газопровода | за 1 п. м. |
|   |   | надземный |   |
|   |   | без выведения цокольного ввода |   |
| 7 |   | d=32 мм  | 2249 |
| 8 |   | d=57 мм от 11 до 20 п. м. | 2440 |
|   |   | подземный стальной |   |
| 9 |   | d=57 мм от 11 до 20 п. м. | 3600 |
|   |   | подземный полиэтиленовый |   |
| 10 |   | d=32 мм от 11 до 20 п. м. | 2690 |
| 11 |   | d=63 мм от 11 до 20 п. м. | 2873 |
|   |  С отк |  Установка отключающего устройства без стоимости крана |  шт. |
| 12 |   | d=50 мм | 6902 |
| 13 |   | d=80 мм | 10680 |
| 14 |   | d=100 мм | 14062 |
| 15 |   | d=150 мм | 30090 |
|   |  С окс |  Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства |  за 1 п. м. |
| 16 |   |  Устройство внутреннего газопровода жилого дома при проектировании монтажа 2-х газовых приборов, без установки счетчика и стоимости САКЗ  | 2926 |
| 17 |   | Устройство внутреннего газопровода жилого дома при проектировании монтажа 3-х газовых приборов, без установки счетчика и стоимости САКЗ  | 3489 |
|   | Спу | Установка прибора учета газа (без стоимости прибора) | шт. |
| 18 |   | установка счетчика к плите ( типа G 1,6) | 1547 |
| 19 |   | жилой дом индивидуальной постройки | 5592 |
| 20 |   | многоквартирный дом 5 приборов на стояке | 5866 |
| 21 |   | многоквартирный дом свыше 5 приборов на стояке | 6094 |
| 22 |   | административное здание | 6421 |
|  | Спрг | Установка пункта редуцирования газа (включая стоимость ГРПШ) |  |
| 23 |  | до 10 м3/час | 78786 |
| 24 |  | от 30до 40 м3/час | 211207 |

Выводы и предложения.

Предлагается комиссии установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2019 год, в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 37087 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 44325 |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м | руб. | 46335 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 283683 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2760657 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 3812025 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 0 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км | 0 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 0 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1691827 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб./км | 1711516 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб./км | 5845170 |
| 3.4 | 225 - 314 мм | руб./км | 10771780 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): |
| 4.1. | Стальные газопроводы |
| 4.1.1. | диаметром 51 - 100 мм  |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 101 - 158 мм | руб./км |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 4853088 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 4853088 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.1.1. | диаметром 109 мм и менее |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 5129042 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 5230082 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 110 - 158 мм |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 8091288 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 8216288 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m): |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | 5832 |
|  | 40-99 м³/час | руб./м3 | 10546 |
|  | 100-399 м³/час | руб./м3 | 4008 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w): |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | 231 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 15856 |
|  | 219 – 272 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 15856 |
|  | 219 – 272 мм | руб. | 15856 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 23870 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 23870 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 21115 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 21115 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 21115 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 21115 |
| 7.2.2. | с давлением 0,6 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 16029 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16029 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16029 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16029 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): |
| 8.1 | Стальные газопроводы |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.2. | до 100 мм | руб. | 16368 |
| 8.1.1.1.3. | 108 - 158 мм | руб. | 18296 |
| 8.1.1.1.4. | 159 - 218 мм | руб. | 20124 |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 33738 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 34279 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 38359 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 16115 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28894 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 31224 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 32236 |
| 8.1.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 22393 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 22393 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 27288 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 27288 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 28350 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 31790 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 36494 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 45225 |
| 8.2.2. | с давлением 0,6 Мпа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 30182 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 30381 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30447 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 30217 |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 50 м | руб. | 5011 |
| 1.1.2. | от 51 до 100 м | руб. | 7860 |
|  | от 101 до 200 м | руб. | 13557 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 50 м | руб. | 11052 |
|  | от 51 до 100 м | руб. | 13099 |
|  | от 101 до 200 м | руб. | 25889 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2249130 |
| 2.1.2. | 57 мм  | руб./км | 2439520 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: |
| 2.2.1 | 57 мм  | руб./км | 3599810  |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее  | руб./км | 2689530 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм  | руб./км | 2872840 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1 | до 10 м3/час | руб. | 78786 |
| 3.2. | от 30до 40 м3/час | руб. | 211207 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
|  | без стоимости крана диаметром:  |  |  |
| 4.1. | 50 мм  | руб. | 6902 |
| 4.2 | 80 мм | руб. | 10680 |
| 4.3 | 100 мм | руб. | 14062 |
| 4.4 | 150 мм | руб. | 30090 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1.1. | 15-25 мм  | руб./км | 2926000 |
| 5.1.2. | 25-32 мм | руб./км | 3489000 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 6.1. | Установка счетчика без учета стоимости прибора |  | 3218 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить на 2019 год предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 21.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга», на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется на основании заявления АО «Газпром газораспределение Калуга» (письмо вх. № 03/4292-18 от 24.12.2018 г.) в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство), согласно подпункту «а» и подпункту «б» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

Основные сведения о регулируемой организации

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование регулируемой организации | АО «Газпром газораспределение Калуга» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1024001338206 |
| ИНН | 4000000015 |
| КПП | 402901001 |
| Применяемая система налогообложения | общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Почтовый адрес | 248018, г. Калуга, пер. Баррикад, д. 4. |

Согласно пункту 26(22) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в названном пункте Основных положений.

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

На основании «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных федеральной антимонопольной службой приказом от 16.08.2018 года №1151/18, АО «Газпром газораспределение Калуга» произвело расчет размера расходов на подключение (технологическое присоединение) к сетям ГРО и выпадающих доходов от присоединения газоиспользующего оборудования.

В связи изменениями по составу работ включаемых в расходы, согласно методики фактические расходы за 2017 год приняты с учетом расходов за регистрацию газопроводов.

 Экспертная группа предлагает установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется):

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52720,81руб. (без НДС)

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 26500 руб. (без НДС).

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 26500 руб. (с учетом НДС).

Определить выпадающие доходы от технологического присоединения по пункту 1, 2 и 3 в размере 39819179 руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить на 2019 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к  газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга».
2. Определить выпадающие доходы Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» от технологического присоединения в размере 39819179 руб. При этом размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год составит 211072 руб.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Экспертиза расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется на основании заявления АО «Газпром газораспределение Калуга» (письмо вх. № 03/4292-18 от 24.12.2018) в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство), об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

Ответственность за достоверность представленных данных несёт АО «Газпром газораспределение Калуга».

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экспертных расчётов, основанных на предоставленных организацией данных.

Для обоснования размера ставки тарифов для расчета платы за технологическое присоединение, для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, организацией представлены расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, определенные исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за календарный год, предшествующий текущему году.

Расчеты тарифных ставок выполнены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

 Расчет ставок по проектированию газопроводов представлен в приложении таблица №1.

Расходы определены на основании фактических затрат за расчетный период.

Стандартизированные тарифные ставки на строительно-монтажные работы стальных и полиэтиленовых подземных и надземных газопроводов, ГРП, строительство газопроводов методом ГНБ в виду отсутствия фактических расходов предприятия по данному типу прокладки, приняты в размере затрат по региону.

Расчет ставок по строительству полиэтиленовых газопроводов представлен в приложении таблица № 2. Расчет ставок по строительству полиэтиленового газопровода, произведен на основании актов выполненных работ по строительству газопроводов за подключение за 2017 год.

 Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом произведен на основании фактических затрат за расчетный период, представлен в приложении таблица № 3.

 Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования произведен на основании фактических затрат за расчетный период, представлен в приложении таблица № 4.

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), определяется согласно пункту 28 Методических указаний. Расчет ставок по строительству полиэтиленовых газопроводов представлен в приложении таблица № 5.

Расчет произведен на основании фактических затрат за расчетный период.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C\_{7.1}$)и с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C\_{7.2}$)(Технологического подключения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения определяется согласно расчету ставок по строительству полиэтиленовых газопроводов в приложении таблица
№ 6. Расчет произведен на основании фактических затрат за расчетный период.

 Расчет стандартизированных тарифных ставок, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C\_{7.2}$), представлен в приложении таблица № 7. Расчет произведен на основании фактических затрат за расчетный период.

Расчет размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя произведен на основании фактических затрат за расчетный период.

Экспертная группа предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год, в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 131233,66 |
| 1.1.2. | 101-500 м | руб. | 394357,16 |
| 1.1.3. | 501-1000 м | руб. | 984908,65 |
| 1.1.4. | 1001-2000м | руб. | 1969161,13 |
| 1.1.5. | 2001-3000м | руб. | 3281497,77 |
| 1.1.6. | 3001-4000м | руб. | 4593834,42 |
| 1.1.7. | 4001-5000м | руб. | 5906171,06 |
| 1.1.8. | 5001метр и более | руб. | 7218507,70 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 98031,57 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 294584,87 |
| 1.2.3. | 501-1000м | руб. | 735726,93 |
| 1.2.4. | 1001-2000м | руб. | 1470963,71 |
| 1.2.5. | 2001-3000м | руб. | 2451279,41 |
| 1.2.6. | 3001-4000м | руб. | 3431595,11 |
| 1.2.7. | 4001-5000м | руб. | 4411910,81 |
| 1.2.8. | 5001метр и более | руб. | 5392226,51 |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.3.1 | до 100 м | руб. | 199999,23 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 600997,70 |
| 1.3.3. | 501-1000м | руб. | 1499994,25 |
| 1.3.4 | 1001-2000м | руб. | 3000988,5 |
| 1.3.5. | 2001-3000м | руб. | 5000980,84 |
| 1.3.6. | 3001-4000м | руб. | 7000973,17 |
| 1.3.7. | 4001-5000м | руб. | 9000965,51 |
| 1.3.8. | 5001метр и более | руб. |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.4.1. | до 100 м | руб. | 138512,09 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 416228,85 |
| 1.4.3. | 501-1000м | руб. | 1038840,71 |
| 1.4.4. | 1001-2000м | руб. | 2078373,98 |
| 1.4.5. | 2001-3000м | руб. | 3463494,93 |
| 1.4.6. | 3001-4000м | руб. | 4848615,88 |
| 1.4.7. | 4001-5000м | руб. | 6233736,83 |
| 1.4.8. | 5001метр и более | руб. |  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2776630 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 3834081 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км |  |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1855985,53 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб./км | 1457446,15 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб./км | 4076133,70 |
| 3.4. | 225-314 мм | руб./км | 10767977,34 |
| 3.5. | 315-399 мм | руб./км | 21535954,69 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | 32303932,03 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): |
| 4.1 | Стальные газопроводы: |
| 4.1.1. | диаметром 51-100 мм  |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 110 - 158 мм |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 4853087,5 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 4853087,5 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.2.1. | диаметром -109 мм и менее | руб./км | 7064137,5 |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 7064137,5 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы |  |  |
| 4.2.2. | диаметром 110 - 158 мм | руб./км | 12485075,0 |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 12485075,0 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m): |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | 28623,63 |
| 5.2. | 40-99 м³/час | руб./м3 | 10545,87 |
| 5.3. | 100-399м³/час | руб./м3 | 4000,07 |
| 5.4. | 400-999м³/час | руб./м3 | 1836,71 |
| 5.5. | 1000-1999м³/час | руб./м3 | 1040,69 |
| 5.6. | 2000-2999м³/час | руб./м3 | 624,33 |
| 5.7. | 3000-3999м³/час | руб./м3 | 534,53 |
| 5.8. | 4000-4999м³/час | руб./м3 | 452,57 |
| 5.9. | 5000-9999м³/час | руб./м3 | 543,04 |
| 5.10. | 10000-19999м³/час | руб./м3 | 365,95 |
| 5.11. | 20000-29999м³/час | руб./м3 | 308,51 |
| 5.12. | 30000м³/час и выше | руб./м3 | 220,36 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w): |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | 230,17 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кв | руб./м3 | 230,17 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кв | руб./м3 | 230,17 |
| 6.4 | свыше 3 кВт  | руб./м3 |  |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.4. | 219-272 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.5. | 273-324 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.6. | 325-425 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.7. | 426-529 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.4. | 219-272 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.5. | 273-324 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.6. | 325-425 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.7. | 426-529 мм | руб. | 5510,05 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 5510,05 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.4. | 219-272 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.5. | 273-324 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.6. | 325-425 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.7. | 426-529 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.3.2.1. | до 100 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.4. | 219-272 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.5. | 273-324 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.6. | 325-425 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.7. | 426-529 мм | руб. | 21539,30 |
| 7.1.3.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 21539,30 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.5. | 225 - 314 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.1.6. | 315-399 мм | руб. | 16029,25 |
|  | 400 мм и выше | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.5. | 315-399 мм | руб. | 16029,25 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 16029,25 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): |
| 8.1 | Стальные газопроводы |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.2. | до 100 мм | руб. | 6547,96 |
| 8.1.1.1.3. | 108 - 158 мм | руб. | 7923,03 |
| 8.1.1.1.4. | 159 - 218 мм | руб. | 9586,87 |
| 8.1.1.1.5. | 219-272 мм | руб. | 9586,87 |
| 8.1.1.1.6. | 273-324 мм | руб. | 11600,11 |
| 8.1.1.1.7. | 325-425 мм | руб. | 11600,11 |
| 8.1.1.1.8. | 426-529 мм | руб. | 11600,11 |
| 8.1.1.1.9. | 530 мм и выше | руб. | 11600,11 |
| 8.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8. 1.2.1. | до 100 мм | руб. | 19172,13 |
| 8. 1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 19172,13 |
| 8. 1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.4. | 219-272 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.5. | 273-324 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.6. | 325-425 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.7. | 426-529 мм | руб. | 23198,28 |
| 8. 1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 23198,28 |
| 8.1.3. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.3.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.3.1.1. | до 100 мм | руб. | 6039,71 |
| 8.1.3.1.2. | 273-324 мм | руб. | 8005,40 |
| 8.1.3.1.3. | 325-425 мм | руб. | 11655,63 |
| 8.1.3.1.4. | 426-529 мм | руб. | 13890,06 |
| 8.1.3.1.5. | 530 мм и выше | руб. | 16580,77 |
| 8.1.3.1.6. |  | руб. |  |
| 8.1.3.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.3.2.1. | до 100 мм | руб. | 22392,96 |
| 8.1.3.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 22392,96 |
| 8.1.3.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 27288,05 |
| 8.1.3.2.4. | 219-272 мм | руб. | 27288,05 |
| 8.1.3.2.5. | 273-324 мм | руб. | 27288,05 |
| 8.1.3.2.6. | 325-425 мм | руб. | 27560,93 |
| 8.1.3.2.7. | 426-529 мм | руб. | 27836,54 |
| 8.1.3.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 28114,90 |
| 8.1.4. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 8.1.4.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.4.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 30231,31 |
| 8.1.4.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 31094,18 |
| 8.1.4.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30454,40 |
| 8.1.4.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 30521,34 |
| 8.1.4.1.5. | 315-399 мм | руб. | 30588,96 |
| 8.1.4.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 30657,25 |
| 8.1.4.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.4.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 30182,44 |
| 8.1.4.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 30381,18 |
| 8.1.4.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30447,39 |
| 8.1.4.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 30217,23 |
| 8.1.4.2.5. | 315-399 мм | руб. | 30281,81 |
| 8.1.4.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 35077,72 |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 50 м | руб. | 15450 |
| 1.1.2. | от 51 до 100 м | руб. | 30900 |
| 1.1.3. |  |  |  |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 50 м | руб. | 15450 |
|  | от 51 до 100 м | руб. | 30900 |
|  |  |  |  |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 32 мм и менее  | руб./км | 2249130 |
| 2.1.2. | 63 мм  | руб./км | 2439520 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода (стального) диаметром: |
| 2.2.1. | 57мм  | руб./км | 3599810 |
| 2.3. | Строительство подземным способом газопровода (полиэтиленового) диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм | руб./км | 1648180 |
| 2.3.2. | 32-63 мм | руб./км | 1880210 |
| 2.3.3. | 63-90мм |  | 2684940 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 3.1. | диаметром 32 мм  | руб. | 919,45 |
| 3.2. |  |  |  |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 4.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 4.1.1. | до 10 мм  | руб./км |  |
| 4.1.2. | 11-15 мм | руб./км | 1753580 |
| 4.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1823720 |
| 4.1.4. | 21-25 мм | руб./км | 1892110 |
| 4.1.5. | 26-32 мм | руб./км | 2010180 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 5.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 6504,23 |
| 5.1.1. |  |  |  |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): без учета оборудования |
| 6.1. | до 10 м³/час | руб. | 27260,60 |
| 6.2. | 11-20 м³/час | руб. | 27260,60 |
| 6.3 | 21-30 м³/час | руб. | 27260,60 |
| 6.4. | 32-49 м³/час | руб. | 27260,60 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2019 год

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется на основании заявления ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (письмо вх. № 03/4833-18 от 17.12.2018 г.) в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство), согласно подпункту «а» и подпункту «б» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

Основные сведения о регулируемой организации

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование регулируемой организации | ОАО «Малоярославецмежрайгаз» |
| Основной государственныйрегистрационный номер | 1024000692737 |
| ИНН | 4011002624 |
| КПП | 401101001 |
| Применяемая система налогообложения | общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Почтовый адрес | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Коммунальная, д. 8. |

Согласно пункту 26(22) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в названном пункте Основных положений.

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

На основании «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных федеральной антимонопольной службой приказом от 16.08.2018 года №1151/18, ОАО «Малоярославецмежрайгаз» произвело расчет размера расходов на подключение (технологическое присоединение) к сетям ГРО и выпадающих доходов от присоединения газоиспользующего оборудования.

 Предприятием было заявлено всего доходов по договорам технологического присоединения, которые будут получены организацией в 2019 году, с учетом фактических затрат за 2017 год, в размере - 1691,660 тыс. рублей.

Экспертная группа предлагает установить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется):

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52720,81руб. (без НДС)

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 26500 руб. (без НДС).

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 26500 руб. (с учетом НДС).

Определить выпадающие доходы от технологического присоединения по пункту 1, 2 и 3 в размере 4933438 руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить на 2019 год предложенный размер платы за  технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз», согласно приложению к настоящему приказу.
2. Определить предложенные выпадающие доходы Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» от технологического присоединения в размере 4933438 руб. При этом размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год составит 131445 руб.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 20.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Экспертиза расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется на основании заявления ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (письмо вх. № 03/4332-18 от 17.12.2018 г.) в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство), согласно Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (далее - стандартизированные тарифные ставки).

Целью экспертизы является установление стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и соблюдение баланса экономических интересов организации, осуществляющей газоснабжение, и ее абонентов.

Ответственность за достоверность представленных данных несёт ОАО «Малоярославецмежрайгаз».

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экспертных расчётов, основанных на предоставленных организацией данных.

Для обоснования размера ставки тарифов для расчета платы за технологическое присоединение, для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний, организацией представлены расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, определенные исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за календарный год, предшествующий текущему году.

Расчеты тарифных ставок выполнены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

Расчет ставок по проектированию газопроводов представлен в приложении.

Проектирование.

Расчет ставок по проектированию надземного газопровода, произведен на основании актов выполненных работ по проектированию газопроводов до 100 м и от 100 м до 500 м, в соответствии с коммерческими договорами за 2017 год и в соответствии с прейскурантом цен на проектировании произведенных в соответствии со Справочником цен на проектирование утвержденных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 27.02.2015 № 140.

Цены cкорректированы с коэффициентом 0,3 к расчету для приведения к уровню рыночных цен по Малоярославецкому району. Расчет прилагается.

Расчет ставки от 501 – до 1000 п.м. произведен на основании акта выполненных работ по объекту «Газопровод низкого давления по ул. Мирная г. Малоярославец» длиной 765 п.м., объект включен и выполнен по программе газификации в 2017 году за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа. Приложение КС-2.

Расчет ставок по проектированию подземного газопровода диаметром менее 100 мм, произведен на основании актов выполненных работ по проектированию газопроводов за счет платы по стандартизированным ставкам за 2017 год.

до 100 м - по строительству газопроводов по адресу:

* газопровод Афанасово, Рабочая, 7 КС-2 - 35523 руб;
* газопровод Афанасово, Березовая,48 КС-2 - 10859 руб;
* газопровод с Коллонтай, ул. Заречная КС-2- 6474 руб;
* газопровод Величково Лесная ,9 КС- 23031 руб.;
* Газопровод Михеево ул. Киевская, 17аКС-2 - 7617 руб;
* Газопровод г Боровск ул. Рабочая ,50 КС-2- 95923 руб.

 от 100 м до 500 м - по строительству газопроводов по адресу:

газопровод Детчино ул. Московская, 40 КС-2 – 57596 руб.

от 501 до 1000 п.м. по строительству газопроводов по адресу:

газопровод д. Величково, ул. Лесная 31 КС-2 – 410847 руб.

Инженерно геодезические, геологические изыскания

Смета на топографо-геодезические изыскания составлена на основании Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства 9утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 года № 213) составлена на газопроводы протяженностью до 1 км.

 Геодезические изыскания за 1,8 га 166786,22 рубля.

Экспертиза ПИР

На проектирование строящихся газопроводов высокого и среднего давления, включенных в перечень опасных производственных объектов производится негосударственная экспертиза проектной документации, стоимость экспертизы составляет - 50000 рублей на 1 объект по ПИР. Приложение договор с ООО «Межрегиональный экспертный центр «Партнер».

 Расчет ставок по проектированию подземного газопровода диаметром 101 и более мм., произведен на основании актов выполненных работ по проектированию газопроводов за счет льготной платы по технологическому присоединению за 2017 год и объектов, простроенных за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа.

до 100 м - по строительству газопроводов по адресу:

газопровод Агрофирма Детчино, ул. Ленина КС-2 - 13944 руб;

 от 100 м до 500 м - по строительству газопроводов по адресу:

 - газопровод Детчино ул. Колхозная КС-2 - 235135руб;

 - газопровод Детчино ул. Полунина КС-2 - 116262руб;

от 1001 м до 2000 м - по строительству газопроводов по адресу:

- газопровод ул. Подольских курсантов к д. Терентьево КС-2 - 706641руб;

 от 5001 м и более - по строительству газопроводов по адресу:

- «Газопровод вблизи д. Воробьево ООО Малоярославецкий солепромысел»

 Смета на ПИР- 1282146 рублей.

Стандартизированные тарифные ставки на строительно-монтажные работы стальных и полиэтиленовых подземных и надземных газопроводов, ГРП, строительство газопроводов методом ГНБ.

Расчет ставок по строительству стальных газопроводов представлен в приложении таблица № 2.

Расчет ставок по строительству стального газопровода, произведен на основании актов выполненных работ по строительству газопроводов за счет платы по стандартизированным ставкам за 2017 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| наименование | характеристика | Материалы (руб) |  СМР (руб) | ИТОГО по КС-2 |
| Наземный газопровод низкого давления Малоярославец Ул. Калужская д 11 | стальной наземный газопровод d= 32 мм L=24,8 п.м. | 6957,0 | 44521,0 | 51478,0 |
| смета | стальной наземный газопровод d=100 мм L=1000 п.м. | 995996 | 1890814 | 2886810 |

Расчет ставок по строительству полиэтиленовых газопроводов представлен в приложении таблица №3.

В виду включения в расчеты ставки расходов по объекту прошедшему по индивидуальной плате, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода пункта 1.1 приложения таблицы №3 принята экспертами в размере 1542145 руб. за 1 км с учетом средней стоимости работ по региону.

Расчет ставок по строительству полиэтиленового газопровода, произведен на основании актов выполненных работ по строительству газопроводов за счет платы по стандартизированным ставкам, и за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа за 2017 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| наименование | характеристика | материалы | СМР | Тыс. руб. |
| ИТОГО по КС-2 |
| Газопровод высокого давления с заменой d-100 мм на d-150 мм от колодца ул. Старая Садовая до колодца на ул. Первомайская и к котельной техучилища в г. Малоярославце, Калужской области. | Высокое давление п/э d=160мм L=895п.м. ст. d=100мм L=24 п.м. п/э d=110мм L=143п.м ВСЕГО 1062 п.м. | 1497,70 | 2948,9 | 4446,6 |
| стандартизированные ставки  | 2017 год |  |  |  |
| наименование | характеристика | материалы |  СМР | ИТОГО по КС-2 |
| Балала Е. И.д Величково, ул Лесная, 31 | П/Э d=90 L=583,3п.м. | 309,175 | 150,484 | 459,659 |
| Боровский монастырьг Боровск, ул Рабочая, 50 | П/Э d=90 L=4,8п.м. | 42,360 | 6,226 | 48,586 |
| Дамонов Х. Х.д Михеево, ул Киевская, 17а | П/Э d=63 L=43,9п.м. | 56,544 | 10,462 | 67,006 |
| Ивакин С. М.п Детчино, ул Московская, 40 | П/Э d=90 L=112п.м. | 66,462 | 29,454 | 95,916 |
| Кирилкин Е. Н.д Величково, ул Лесная, 9 | П/Э d=63 L=81,9п.м. | 70,408 | 14,642 | 85,050 |
| ООО "АМ-Сервис"с Коллотай, ул Заречная, вл 3 | П/Э d=63 L=6,0п.м. | 64,408 | 7,896 | 72,304 |
| Шаповалова Т. В.д Афанасово, ул Березовая, 48 | П/Э d=90 L=61,8п.м. | 68,701 | 17,361 | 86,062 |
| Шепелева Е. Е.д Афанасово, ул Рабочая, 7 | П/Э d=63 L=82,8п.м. | 67,31 | 12,327 | 79,637 |
| Кенджаев Э. Ю.д Михеево, ул Киевская, 19а | П/Э d=110 L=88п.м. | 80,087 | 27,296 | 107,383 |
| И т.д. |  |  |  |  |

Расчет ставок по строительству полиэтиленовых газопроводов представлен в приложении таблица №4.

Расчет ставок по строительству полиэтиленовых газопроводов представлен в приложении таблица №5.

Обоснование 2 коммерческих предложения ООО «Рюмин» -175 тыс. рублей и ООО «Иновационные строительные системы» -180 тыс. рублей. А так же представлена смета на монтаж ШРП по адресу г. Балабаново ул. Лермонтова-186,637 тыс. рублей без сметной прибыли и НДС.

Выводы и предложения.

Экспертная группа предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год, в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 100 м | руб. | 37087 |
| 1.1.2. | 101-500 м | руб. | 213554 |
| 1.1.3. | 501-1000 м | руб. | 638182 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м | руб. | 44325 |
| 1.2.2. | 101-500 м | руб. | 230584 |
| 1.2.3. | 501-1000 м | руб. | 781885 |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м | руб. | 46335 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 283683 |
| 1.3.3. | 501-1000м | руб. | 838652 |
| 1.3.4. | 1001-2000м | руб. | 1104058 |
| 1.3.5. | 2001-3000м | руб. | 1115505 |
| 1.3.6. | 3001-4000м | руб. | 1487340 |
| 1.3.7. | 4001-5000м | руб. | 1859175 |
| 1.3.8. | 5001метр и более | руб. | 2231010 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2776630 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 3834081 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | руб./км |  |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб./км | 1542145 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб./км | 2747098 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | руб./км | 7213336 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С4): |
| 4.1 | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.1.1. | диаметром 109 мм и менее |  |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3192500 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3392500 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 4.1.2. | диаметром 110 - 158 мм |  |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3697500 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3947500 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км | 0 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5m): |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./м3 | 5832 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w): |
| 6.1. | до 1 кВт | руб./м3 | 0 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1): |
| 7.1 | Стальные газопроводы |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 16201 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 16201 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 7.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 16201 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 16201 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 16201 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16201 |
| 8. | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2): |
| 8.1 | Стальные газопроводы |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.1.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.2. | до 100 мм | руб. | 26189 |
| 8.1.1.1.3. | 108 - 158 мм | руб. | 28669 |
| 8.1.1.1.4. | 159 - 218 мм | руб. | 30661 |
| 8.1.1.2. | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 48303 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 49386 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 53519 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 26189 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28894 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 31224 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 32236 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы |
| 8.2.1. | с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 26469 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 32486 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 42533 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 59928 |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиестандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): |
| 1.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью: |
| 1.1.1. | до 50 м | руб. | 5011 |
| 1.1.2. | от 51 до 100 м | руб. | 7860 |
| 1.1.3. | от 101 до 200 м | руб. | 13557 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 50 м | руб. | 11052 |
|  | от 51 до 100 м | руб. | 13099 |
|  | от 101 до 200 м | руб. | 25889 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ): |
| 2.1. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром: |
| 2.1.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2249130 |
| 2.1.2. | 57 мм  | руб./км | 2439520 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода (стального) диаметром: |
| 2.2.1. | 57мм  | руб./км | 3599810 |
| 2.3. | Строительство подземным способом газопровода (полиэтиленового) диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2689530 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | руб./км | 2872840 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 3.1. | диаметром 50 мм  | руб. | 6902 |
| 3.2. | диаметром 80 мм | руб. | 10680 |
| 3.3. | диаметром 100 мм | руб. | 14062 |
| 3.4. | диаметром 150 мм | руб. | 30090 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 4.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 4.1.1. | 15-25 мм  | руб./км | 2926000 |
| 4.1.2. | 25-32 мм | руб./км | 3489000 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 5.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 5866 |
|  |  |  |  |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг):  |
| 6.1. | до 10 м³/час | руб. | 78786 |
| 6.2. | От 30 до 40 м³/час | руб. | 211207 |
|  |  |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 20.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам:**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Г.А. Кузина**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Н. Ненашев**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.В. Егорова**