**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 36**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«30» декабря 2019 года**

 (место проведения)

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

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, Д.Ю. Лаврентьев, А.А. Магер,

Ю.И. Михалев.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (В.П. Богданов), представитель регулируемой организации согласно явочному листу от 30.12.2019 г.

**Эксперт:** М.Н. Ненашев.

**1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2020 год.**

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

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, М.Н. Ненашев.**

Стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга на 2020 год устанавливаются на основании заявления организации (вх. № 03/3614-19 от 23.09.2019) согласно Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и в соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19.

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

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

Для обоснования размера ставок 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, а так же локальные сметные расчеты с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Расчеты тарифных ставок выполнены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний согласно которого:

Фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19 допускается использовать данные о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Ставки установленные, ввиду отсутствия фактических затрат, на основе локальных сметных расчетов с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов:

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С₁).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С₂)

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С₃).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С₅).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С₆).

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С₇.₁).

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С₇.₂).

- Стандартизированные тарифные ставка за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Ставки установленные с использовать данных о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям (при наличие данных и отсутствии фактических затрат):

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С₄).

Предлагается комиссии установить размер стандартизированных тарифных ставок в соответствии с проектом приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2020 год, а именно:

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 АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2020 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 (вкл.) | руб. | 108774 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | 428183 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | 724599 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1204842 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1606650 |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2021250 |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 2411274 |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | 2411274 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 116580 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 458621 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. | 770832 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1270156 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1683757 |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2110154 |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 2510665 |
| 1.2.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 155611 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 610810 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | 1002014 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1596766 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 2069335 |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2554694 |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 3007619 |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 168621 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 661545 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | 1079074 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 1705635 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 2197856 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 2702868 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 3173264 |
| 1.4.8. | 5001 м 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 | 1954145 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 1954145 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 1954145 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 2346526 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 3459038 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 4541405 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | 5655516 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | 7862197 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | 11874456 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2819803 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 2819803 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 2819803 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 3903653 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 5098022 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 7954538 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км | 8244250 |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км | 11803034 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км | 14028523 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2344156 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 2795715 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | 5390692 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | 9460640 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | 18453178 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км | 27906062 |
| 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. | 50 мм и менее |   |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3321146 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3321146 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |   |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3321146 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3321146 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |   |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 5188403 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | 5188403 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |   |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 5578784 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 5578784 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |   |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 8827257 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 8827257 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV 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 | 29618 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | 8462 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | 2607 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | 1491 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 | 1011 |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 | 606 |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 | 697 |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 | 556 |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 | 870 |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 | 593 |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 | 377 |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 | 378 |
| 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 | 338 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 | 338 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 | 338 |
| 6.4. | свыше 3 кВт | руб./м3 | 338 |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 2432 |
| 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. | 2432 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 2432 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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. | 3065 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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. | 3065 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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. | 3065 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 15202 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16364 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 19500 |
| 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. | 26934 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28095 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30611 |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30804 |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31869 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 31869 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 15202 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16364 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 19500 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 33092 |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 38750 |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 46863 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 46863 |
| 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. | 26934 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28095 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30611 |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30804 |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31869 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 34706 |
| 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. | 11412 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12574 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14996 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16460 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17718 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 17910 |
| 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. | 11412 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12574 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14996 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16460 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17718 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 17910 |

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. | 25 м и менее | руб. | 4341 |
| 1.2. | 26 - 50 м | руб. | 8683 |
| 1.3. | 51 - 100 м | руб. | 17365 |
| 1.4. | 101 м и выше | руб. | 32532 |
| 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 | 1805680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1805680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1805680 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1912190 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1912190 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1597680 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1348840 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1580060 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1725230 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 30207 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 60415 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 90622 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 120830 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 4.1. | Без учета стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.1.1. | 25 мм и менее | руб. | 516 |
| 4.1.2. | 26 - 38 мм | руб. | 572 |
| 4.1.3. | 39 - 45 мм | руб. | 588 |
| 4.1.4. | 46 - 57 мм | руб. | 676 |
| 4.1.5. | 58 -76 мм | руб. | 1234 |
| 4.1.6. | 80 мм и более | руб. | 1457 |
| 4.2. | С учетом стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.2.1. | 25 мм и менее | руб. | 5977 |
| 4.2.2. | 26 - 38 мм | руб. | 9738 |
| 4.2.3. | 39 - 45 мм | руб. | 9754 |
| 4.2.4. | 46 - 57 мм | руб. | 11676 |
| 4.2.5. | 58 -76 мм | руб. | 12234 |
| 4.2.6. | 80 мм и более | руб. | 19657 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 1496690 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 1496690 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1606240 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 1699360 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 1803240 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 6.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 4471 |

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 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.12.2019
и экспертным заключением от 25.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2020 год.**

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

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, М.Н. Ненашев.**

Стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2020 год. устанавливаются на основании заявления ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (вх. № 03/3704-19 от 30.09.2019 г.) 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» и в соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19.

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 ставок 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, а так же локальные сметные расчеты с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Расчеты тарифных ставок выполнены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний согласно которого:

Фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19 допускается использовать данные о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Ставки, установленные на основе фактических расходов, используемых для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяемых по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении):

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С₃) в диапазоне: 109мм и менее, 110-159 мм.

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С₇.₂) в диапазоне 109 мм и менее, 110 -159 мм, 160 – 224 мм, 225 – 314 мм.

Ставки установленные, ввиду отсутствия фактических затрат, на основе локальных сметных расчетов с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов:

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С₁).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С₂) в диапазоне: 50 мм и менее, 51-100 мм, 101 - 158 мм, 159 - 218 мм

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С₄) (сметы подрядной организации уменьшенные на 30 % в рамках коммерческого предложения).

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С₇.₁).

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С₇.₂).

- Стандартизированные тарифные ставка за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Ставки установленные с использовать данных о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям (при наличие данных и отсутствии фактических затрат):

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов(С₂) в части строительства наземным (надземным) способом газопровода.

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С₃) в диапазоне: 160-224 мм, 225-314 мм, 315-399 мм, 399 мм и выше.

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С₅)

- Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)

- Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу).

Согласно заявлению организации, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С₆) не устанавливалась.

Предлагается комиссии установить размер стандартизированных тарифных ставок в соответствии с проектом приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2020 год, а именно:

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 2020 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 (вкл.) | руб. | 51843 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | 245562 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | 421647 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 722669 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 993902 |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 1265136 |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 1531020 |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. | 2660426 |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | руб. |  |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. |  |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. |  |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. |  |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 68431 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 328487 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | 547597 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 900619 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1203977 |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 1507336 |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 1801770 |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. | 3073963 |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 73043 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 351512 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | 582585 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 950044 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1262327 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 1574611 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 1876982 |
| 1.4.8. | 5001 м и более | руб. | 3188838 |
| 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 | 1954145 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 1954145 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 1954145 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 2346526 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 3459038 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 4541405 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км | 5655516 |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км | 7862197 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км | 11874456 |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2245976 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 2819803 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 2819803 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 3903653 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 5098022 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км | 7954538 |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км |  |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км |  |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1714920 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 1935797 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | 5390692 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | 9460641 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | 16208877 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км |  |
| 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. | 50 мм и менее |   |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |   |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |   |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |   |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3850000 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |   |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 5872500 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV 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 | 29618 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | 8462 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | 2607 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | 1491 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 | 1011 |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 | 606 |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 | 697 |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 | 556 |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 | 867 |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 | 593 |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 | 377 |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 | 378 |
| 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 |  |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 |  |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 |  |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 17024 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 17024 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 17024 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 17024 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 17024 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17024 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 27484 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 30053 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 32508 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 35109 |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 45417 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 46842 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 51014 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 55095 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 38467 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 41619 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 44849 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 48396 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 54806 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 56231 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 60402 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 63495 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 37286 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 45150 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 53585 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 65022 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 70224 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 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. |  |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. |  |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. |  |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. |  |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. |  |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. |  |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № 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. | 25 м и менее | руб. | 9315 |
| 1.2. | 26 - 50 м | руб. | 11976 |
| 1.3. | 51 - 100 м | руб. | 14194 |
| 1.4. | 101 м и выше | руб. | 28053 |
| 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 | 1805680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1805680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 2142119 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2142119 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 2300667 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2100254 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 2100254 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 2100254 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2100254 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 2242387 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1460339 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1636540 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1714920 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 30207 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 60415 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 90622 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 120830 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 4.1. | Без учета стоимости отключающих устройств в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.1.1. | 25 мм и менее | руб. | 516 |
| 4.1.2. | 26 - 38 мм | руб. | 572 |
| 4.1.3. | 39 - 45 мм | руб. | 588 |
| 4.1.4. | 46 - 57 мм | руб. | 676 |
| 4.1.5. | 58 -76 мм | руб. | 1234 |
| 4.1.6. | 80 мм и более | руб. | 1457 |
| 4.2. | С учетом стоимости отключающих устройств в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.2.1. | 25 мм и менее | руб. | 5977 |
| 4.2.2. | 26 - 38 мм | руб. | 9738 |
| 4.2.3. | 39 - 45 мм | руб. | 9754 |
| 4.2.4. | 46 - 57 мм | руб. | 11676 |
| 4.2.5. | 58 -76 мм | руб. | 12234 |
| 4.2.6. | 80 мм и более | руб. | 19657 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 2031859 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 2031859 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 2076185 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 2159486 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 2218724 |
| 5.1.6. | 33-57мм | руб./км | 3285499 |
| 5.1.7. | 58-89мм | руб./км | 5218877 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 6.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 4471 |

Тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № 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 (вкл.) | руб. | 51843 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | 245562 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. | 421647 |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 722669 |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 993902 |
| 1.2. | Строительство подземным способом газопровода, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 68431 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 328487 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. | 547597 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 900619 |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 1203977 |
| 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 | 1805680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1805680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 2142119 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2142119 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 2300667 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 2100254 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 2100254 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 2100254 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 2100254 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 2242387 |
| 2.2.6. | 77-100мм | руб./км | 2242387 |
| 2.2.7. | 101-158мм | руб./км | 3164632 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1460339 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1636540 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1714920 |
| 2.3.4. | 91-110мм | руб./км | 1714920 |
| 2.3.5. | 110-160мм | руб./км | 5368768 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1. | 40-99м³/час | руб. | 592340 |
| 3.2. | 100-399м³/час | руб. | 651750 |
| 3.3. | 400-999м³/час | руб. | 1043700 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 4.1. | Без учета стоимости отключающих устройств в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.1.1. | 25 мм и менее | руб. | 516 |
| 4.1.2. | 26 - 38 мм | руб. | 572 |
| 4.1.3. | 39 - 45 мм | руб. | 588 |
| 4.1.4. | 46 - 57 мм | руб. | 676 |
| 4.1.5. | 58 -76 мм | руб. | 1234 |
| 4.1.6. | 80 мм и более | руб. | 1457 |
| 4.2. | С учетом стоимости отключающих устройств в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.2.1. | 25 мм и менее | руб. | 5977 |
| 4.2.2. | 26 - 38 мм | руб. | 9738 |
| 4.2.3. | 39 - 45 мм | руб. | 9754 |
| 4.2.4. | 46 - 57 мм | руб. | 11676 |
| 4.2.5. | 58 -76 мм | руб. | 12234 |
| 4.2.6. | 80 мм и более | руб. | 19657 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 2031859 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 2031859 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 2076185 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 2159486 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 2218724 |
| 5.1.6. | 33-57мм | руб./км | 3285499 |
| 5.1.7. | 58-89мм | руб./км | 5218877 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 6.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 4471 |

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 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.12.2019 и экспертным заключением от 23.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2020 год.**

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

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, М.Н. Ненашев.**

Стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 к сетям газораспределения АОР «НП «Жуковмежрайгаз» на 2020 год. устанавливаются на основании заявления АОР «НП «Жуковмежрайгаз» (от 30.09.2019 № 03/3700-19) 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» и в соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19.

Ответственность за достоверность представленных данных несёт АОР «НП «Жуковмежрайгаз».

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

Для обоснования размера ставок 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, а так же локальные сметные расчеты с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Расчеты тарифных ставок выполнены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний согласно которого:

Фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19 допускается использовать данные о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Ставки, установленные на основе фактических расходов, используемых для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяемых по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении):

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С₇.₁).

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С₇.₂).

Ставки, установленные, ввиду отсутствия фактических затрат, на основе локальных сметных расчетов с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов:

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С₁).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С₄).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С₅)

- Стандартизированные тарифные ставка за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Ставки, установленные с использовать данных о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям (при наличие данных и отсутствии фактических затрат):

- Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2) и полиэтиленовых газопроводов (С3) рассчитаны с использованием укрупненных сметных нормативов цен строительства в соответствии с приказом Минстроя России от 21.07.2017 г. № 1012/пр. и Методическими рекомендациями по применению государственных сметных нормативов - укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства.

Согласно заявлению организации, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С₆) не устанавливалась.

Предлагается комиссии установить размер стандартизированных тарифных ставок
в соответствии с проектом приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2020 год, а именно:

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» на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной 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 (вкл.) | руб. | 38184 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. | 157434 |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. |  |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. |  |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 41193 |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. | 169160 |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. | 282510 |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. |  |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 58805 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 219413 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. |  |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. |  |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 67238 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 164968 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | 387119 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 602212 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. | 772719 |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. | 943225 |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. | 1105713 |
| 1.4.8. | 5001 м 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 | 1349560 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 2105090 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 2794517 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 3582970 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км | 5345220 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км |  |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км |  |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км |  |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2173560 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 2771495 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 3913372 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км | 4960468 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км |  |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км |  |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км |  |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км |  |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С3): |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1664579 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | руб./км | 2073108 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | руб./км | 2795087 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | руб./км | 4526452 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км | 7938322 |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км |  |
| 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. | 50 мм и менее |   |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |   |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 3985375 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 3985375 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |   |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 6226084 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | 6226084 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |   |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 6694541 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 6694541 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |  |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 10592708 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 10592708 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV 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 | 7459 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 | 2419 |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 |  |
| 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 |  |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 |  |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 |  |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 2513 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16462 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 16462 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 16462 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 16462 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16462 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 16462 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 16462 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 25410 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 25410 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 19917 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 19917 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 19917 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 19917 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. |  |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 19917 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 19917 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 19917 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 19917 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. |  |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 23849 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 19914 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 25363 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 34039 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 36141 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 38137 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 51005 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 26084 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 26131 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 26533 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 26706 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 42310 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 42358 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 43008 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 43169 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. |  |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 25323 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 35290 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 21537 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 21616 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 24886 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. |  |
| 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. | 28089 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 30134 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 30134 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 31262 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 34532 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр): |
| 1.1. | 25 м и менее | руб. | 10037 |
| 1.2. | 26 - 50 м | руб. | 12595 |
| 1.3. | 51 - 100 м | руб. | 29560 |
| 1.4. | 101 м и выше | руб. |  |
| 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 | 2812250 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 3302250 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км |  |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 3396000 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км |  |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км |  |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км |  |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км |  |
| 2.2.5. | 58 - 76 мм | руб./км |  |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1696357 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1830813 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км |  |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 36248 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 72498 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 108746 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 144996 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 4.1. | Без учета стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.1.1. | 25 мм и менее | руб. | 1454 |
| 4.1.2. | 26 - 38 мм | руб. | 1454 |
| 4.1.3. | 39 - 45 мм | руб. |  |
| 4.1.4. | 46 - 57 мм | руб. |  |
| 4.1.5. | 58 -76 мм | руб. |  |
| 4.1.6. | 80 мм и более | руб. |  |
| 4.2. | С учетом стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.2.1. | 25 мм и менее | руб. | 4563 |
| 4.2.2. | 26 - 38 мм | руб. | 5086 |
| 4.2.3. | 39 - 45 мм | руб. |  |
| 4.2.4. | 46 - 57 мм | руб. |  |
| 4.2.5. | 58 -76 мм | руб. |  |
| 4.2.6. | 80 мм и более | руб. |  |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км |  |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 368500 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 999000 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 3578750 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 3828250 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу): |
| 6.1. | Установка счетчика без учета прибора: | руб. | 4508 |

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 работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.12.2019
и экспертным заключением от 23.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2020 год.**

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

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, М.Н. Ненашев.**

Стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Обнинск» на 2020 год. устанавливаются на основании заявления АО «Газпром газораспределение Обнинск» (вх. № 03/4361 от 12.11.2019 г.) 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» и в соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19.

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

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

Согласно представленному заявлению, организация предлагает установить стандартизированные тарифные ставки на 2020 год на уровне 2019 года с добавлением ставок по раннее не установленным наименованиям. При этом фактические экономически обоснованные расходы у организации отсутствуют.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В соответствии с указаниями ФАС России от 10.12.2019 № АГ/108146/19 допускается использовать данные о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Ставки, установленные на уровне 2019 года:

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С₁) в диапазоне: до 100 м (проектирование строительства подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм),101 м - 500 м (проектирование строительства подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С₃)

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С₄)

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С₅)

-Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С₆)

- Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)

- Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу).

Ставки установленные с использовать данных о стоимости объектов аналогичных по проектной мощности, природным и иным условиям (при наличие данных и отсутствии фактических затрат):

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С₁).

- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов(С₂)

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С₇.₁).

- Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С₇.₂).

- Стандартизированные тарифные ставка за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя (кроме Спу и Спрг).

Предлагается комиссии установить размер стандартизированных тарифных ставок в соответствии с проектом приказа об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2020 год, а именно:

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» на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной 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 (вкл.) | руб. | 37087 |
| 1.1.2. | 101 - 500 м | руб. |  |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м | руб. |  |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м | руб. |  |
| 1.1.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.1.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.1.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.2. | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.2.1. | до 100 м (вкл.) | руб. |  |
| 1.2.2. | 101 - 500 м | руб. |  |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м | руб. |  |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м | руб. |  |
| 1.2.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.2.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.2.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.3. | Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью: |
| 1.3.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 44325 |
| 1.3.2. | 101 - 500 м | руб. | 328487 |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м | руб. | 547597 |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 900619 |
| 1.3.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.3.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.3.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.3.8. | 5001 м и более | руб. |  |
| 1.4. | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более, протяженностью: |
| 1.4.1. | до 100 м (вкл.) | руб. | 46335 |
| 1.4.2. | 101 - 500 м | руб. | 283683 |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м | руб. | 582585 |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м | руб. | 950044 |
| 1.4.5. | 2001 - 3000 м | руб. |  |
| 1.4.6. | 3001 - 4000 м | руб. |  |
| 1.4.7. | 4001 - 5000 м | руб. |  |
| 1.4.8. | 5001 м 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 | 1954145 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 1954145 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | руб./км | 1954145 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | руб./км |  |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | руб./км |  |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | руб./км |  |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | руб./км |  |
| 2.1.8. | 426 - 529 мм | руб./км |  |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | руб./км |  |
| 2.2. | Строительство подземным способом газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2819803 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм  | руб./км | 2819803 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | руб./км |  |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | руб./км |  |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | руб./км |  |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | руб./км |  |
| 2.2.7. | 325 - 425 мм | руб./км |  |
| 2.2.8. | 426 - 529 мм | руб./км |  |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | руб./км |  |
| 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 |
| 3.5. | 315 - 399 мм | руб./км |  |
| 3.6. | 400 мм и выше | руб./км |  |
| 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. | 50 мм и менее |   |  |
| 4.1.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км |  |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | руб./км |  |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.2. | 51 - 100 мм |   |  |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 2703850 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.1.3. | 101 - 158 мм |   |  |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 4853088 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | руб./км | 4853088 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4. 2. | Полиэтиленовые газопроводы: |
| 4.2.1. | 109 мм и менее |   |  |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 5129042 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | руб./км | 5230082 |
| 4.2.1.3. | в грунтах IV группы | руб./км |  |
| 4.2.2. | 110 - 158 мм |   |  |
| 4.2.2.1. | в грунтах I и II группы | руб./км | 8091288 |
| 4.2.2.2. | в грунтах III группы | руб./км | 8216288 |
| 4.2.2.3. | в грунтах IV 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 | 5832 |
| 5.2. | 40 - 99 м³/час | руб./м3 | 10546 |
| 5.3. | 100 - 399 м³/час | руб./м3 | 4008 |
| 5.4. | 400 - 999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.5. | 1000 - 1999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.6. | 2000 - 2999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.7. | 3000 - 3999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.8. | 4000 - 4999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.9. | 5000 - 9999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.10. | 10000 - 19999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.11. | 20000 - 29999 м³/час | руб./м3 |  |
| 5.12. | 30000 м³/час и выше | руб./м3 |  |
| 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 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | руб./м3 |  |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | руб./м3 |  |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 2432 |
| 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. | 2432 |
| 7.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 2432 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 2432 |
| 7.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 7.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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. | 3065 |
| 7.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 3065 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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. | 3065 |
| 7.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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. | 3065 |
| 7.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 3065 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 3065 |
| 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 давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 15202 |
| 8.1.1.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16364 |
| 8.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 19500 |
| 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. | 26934 |
| 8.1.1.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28095 |
| 8.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30611 |
| 8.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30804 |
| 8.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31869 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 31869 |
| 8.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |
| 8.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 15202 |
| 8.1.2.1.2. | 108 - 158 мм | руб. | 16364 |
| 8.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | руб. | 19500 |
| 8.1.2.1.4. | 219 - 272 мм  | руб. | 19500 |
| 8.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | руб. | 33092 |
| 8.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | руб. | 38750 |
| 8.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | руб. | 46863 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | руб. | 46863 |
| 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. | 26934 |
| 8.1.2.2.2. | 108 - 158 мм | руб. | 28095 |
| 8.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | руб. | 29353 |
| 8.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | руб. | 30611 |
| 8.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | руб. | 30804 |
| 8.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | руб. | 31869 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | руб. | 34706 |
| 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. | 11412 |
| 8.2.1.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12574 |
| 8.2.1.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14996 |
| 8.2.1.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16460 |
| 8.2.1.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17718 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | руб. | 17910 |
| 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. | 11412 |
| 8.2.2.2. | 110 - 159 мм | руб. | 12574 |
| 8.2.2.3. | 160 - 224 мм | руб. | 14996 |
| 8.2.2.4. | 225 - 314 мм | руб. | 16460 |
| 8.2.2.5. | 315 - 399 мм | руб. | 17718 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | руб. | 17910 |

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. | 25 м и менее | руб. | 4341 |
| 1.2. | 26 - 50 м | руб. | 8683 |
| 1.3. | 51 - 100 м | руб. | 17365 |
| 1.4. | 101 м и выше | руб. | 32532 |
| 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 | 1805680 |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1805680 |
| 2.1.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1805680 |
| 2.1.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1912190 |
| 2.1.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1912190 |
| 2.2. | Строительство подземным способом стального газопровода диаметром: |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1597680 |
| 2.2.2. | 26 - 38 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.2.3. | 39 - 45 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.2.4. | 46 - 57 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.2.5. | 58 -76 мм | руб./км | 1597680 |
| 2.3. | Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром: |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1348840 |
| 2.3.2. | 33 - 63 мм | руб./км | 1580060 |
| 2.3.3. | 64 - 90 мм | руб./км | 1725230 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг): |
| 3.1. | до 10 м³/час (вкл.) | руб. | 30207 |
| 3.2. | 11 - 20 м³/час | руб. | 60415 |
| 3.3. | 21 - 31 м³/час | руб. | 90622 |
| 3.4. | 32 - 49 м³/час | руб. | 120830 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу): |
| 4.1. | Без учета стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.1.1. | 25 мм и менее | руб. | 516 |
| 4.1.2. | 26 - 38 мм | руб. | 572 |
| 4.1.3. | 39 - 45 мм | руб. | 588 |
| 4.1.4. | 46 - 57 мм | руб. | 676 |
| 4.1.5. | 58 -76 мм | руб. | 1234 |
| 4.1.6. | 80 мм и более | руб. | 1457 |
| 4,2 | С учетом стоимости отключающих устройств, в том числе: клапана электромагнитного газового, клапана термозапорного, системы автоматического контроля загазованности, диаметром: |
| 4.2.1. | 25 мм и менее | руб. | 5977 |
| 4.2.2. | 26 - 38 мм | руб. | 9738 |
| 4.2.3. | 39 - 45 мм | руб. | 9754 |
| 4.2.4. | 46 - 57 мм | руб. | 11676 |
| 4.2.5. | 58 -76 мм | руб. | 12234 |
| 4.2.6. | 80 мм и более | руб. | 19657 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (): |
| 5.1 | Стальные газопроводы диаметром: |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | руб./км | 1496690 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | руб./км | 1496690 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | руб./км | 1606240 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | руб./км | 1699360 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | руб./км | 1803240 |
| 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 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» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.12.2019
и экспертным заключением от 21.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2020 год;**

**О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестиционного капитала»;**

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на
2020-2024 годы;**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2017 № 559-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018-2020 годы».**

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

**Доложил: Д.Ю. Лаврентьев.**

В связи с отсутствием решения Федеральной антимонопольной службы (далее - ФАС России) о согласовании проекта решения министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) об установлении тарифов потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне выше максимального, установленного приказом ФАС России «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» (заявление министерства от 23.12.2019 № НВ-03/2154-19), предлагается перенести рассмотрение вышеуказанных вопросов на 31.12.2019.

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

Перенести вышеуказанные вопросы для их рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 31.12.2019 путем включения в повестку заседания дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.12.2019
в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Викторова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ю.И. Михалев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.Ю. Агафонова**