**П Р И К А З**

29 декабря 2020 г. №

г. Ульяновск

|  |
| --- |
| **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединениегазоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», на 2021 год** |

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ   
«О газоснабжении в Российской Федерации», по**с**тановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18   
«Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы   
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения   
об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области   
от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединениегазоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющиевеличину платы за технологическоеприсоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении  
к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис» согласно приложению № 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах  
1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря   
2021 года включительно.

Руководитель С.В.Ципровский

|  |  |
| --- | --- |
|  | ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  к приказу Агентства по регулированию цен и тарифовУльяновской области  от \_\_ декабря2020 г. № \_\_\_ |

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень стандартизированных  тарифных ставок | Стандартизированная  тарифная ставка  (без учёта НДС) | |
| единица измерения | размер стандартизи-рованной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | C1, ставка на покрытие расходов ГРО1, связанных с проектированием газораспределительной сети: |  |  |
| 1.1. | На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 1.1.1. | Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода: | руб. |  |
| 1.1.1.1. | до 100 м | 0,00 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 0,00 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 0,00 |
| 1.1.2. | 100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода: |  |
| 1.1.2.1. | до 100 м | 0,00 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 0,00 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 0,00 |
| 1.2. | На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 1.2.1. | Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода: |  |  |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. | 0,00 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м |  | 0,00 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 0,00 |
| 1.2.2. | 100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода: |  |
| 1.2.2.1. | до 100 м | 0,00 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 0,00 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 0,00 |
| 2. | С2, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода: |  |  |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром: |  |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 0,00 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | 0,00 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 0,00 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 0,00 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 0,00 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 0,00 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 0,00 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | 0,00 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка наружным диаметром: |  |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 0,00 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | 0,00 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 0,00 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 0,00 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 0,00 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 0,00 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 0,00 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 0,00 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 3. | С3, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 739 427,00 |
| 3.2. | 110-159 мм | 0,00 |
| 3.3. | 160-224 мм | 0,00 |
| 3.4. | 225-314 мм | 0,00 |
| 3.5. | 315-399 мм | 0,00 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 0,00 |
| 4. | С4, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом: |  |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром: | руб./км |  |
| 4.1.1. | 50 мм и менее | 0,00 |
| 4.1.2. | 51-100 мм | 0,00 |
| 4.1.3. | 101-158 мм | 0,00 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром: |  |
| 4.2.1. | 109 мм и менее | 0,00 |
| 4.2.2. | 110-159 мм | 0,00 |
| 5. | С5, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью: |  |  |
| 5.1. | до 40 м3 в час | руб./м3  в час | 0,00 |
| 5.2. | 40 - 99 м3 в час | 0,00 |
| 5.3. | 100 - 399 м3 в час | 0,00 |
| 5.4. | 400 - 999 м3 в час | 0,00 |
| 5.5. | 1 000 – 1 999 м3 в час | 0,00 |
| 6. | С6, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности: | руб./ м3  в час |  |
| 6.1. | до 1 кВт |  | 0,00 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт |  | 0,00 |
| 7. | С7.1, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий: |  |  |
| 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, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 1 666,00 |
| 7.1.1.1.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 7.1.1.1.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 7.1.1.1.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 7.1.1.1.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 7.1.1.1.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 7.1.1.1.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 7.1.1.1.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 7.1.1.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 0,00 |
| 7.1.1.2.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 7.1.1.2.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 7.1.1.2.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 7.1.1.2.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 7.1.1.2.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 7.1.1.2.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 7.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 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, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 0,00 |
| 7.1.2.1.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 7.1.2.1.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 7.1.2.1.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 7.1.2.1.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 7.1.2.1.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 7.1.2.1.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 7.1.2.1.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 7.1.2.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 0,00 |
| 7.1.2.2.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 7.1.2.2.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 7.1.2.2.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 7.1.2.2.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 7.1.2.2.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 7.1.2.2.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 7.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 7.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 7.2.1. | С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружнымдиаметром: |  |  |
| 7.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 0,00 |
| 7.2.1.2. | 110-159 мм | 0,00 |
| 7.2.1.3. | 160-224 мм | 0,00 |
| 7.2.1.4. | 225-314 мм | 0,00 |
| 7.2.1.5. | 315-399 мм | 0,00 |
| 7.2.1.6. | 400 мм и выше | 0,00 |
| 7.2.2. | С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 7.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 0,00 |
| 7.2.2.2. | 110-159 мм | 0,00 |
| 7.2.2.3. | 160-224 мм | 0,00 |
| 7.2.2.4. | 225-314 мм | 0,00 |
| 7.2.2.5. | 315-399 мм | 0,00 |
| 7.2.2.6. | 400 мм и выше | 0,00 |
| 8. | С7.2, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента: |  |  |
| 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, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 5 012,00 |
| 8.1.1.1.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 8.1.1.1.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 8.1.1.1.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 8.1.1.1.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 8.1.1.1.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 8.1.1.1.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 8.1.1.1.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 8.1.1.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 0,00 |
| 8.1.1.2.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 8.1.1.2.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 8.1.1.2.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 8.1.1.2.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 8.1.1.2.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 8.1.1.2.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 8.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 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, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 0,00 |
| 8.1.2.1.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 8.1.2.1.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 8.1.2.1.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 8.1.2.1.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 8.1.2.1.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 8.1.2.1.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 8.1.2.1.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 8.1.2.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 0,00 |
| 8.1.2.2.2. | 108-158 мм | 0,00 |
| 8.1.2.2.3. | 159-218 мм | 0,00 |
| 8.1.2.2.4. | 219-272 мм | 0,00 |
| 8.1.2.2.5. | 273-324 мм | 0,00 |
| 8.1.2.2.6. | 325-425 мм | 0,00 |
| 8.1.2.2.7. | 426-529 мм | 0,00 |
| 8.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 0,00 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 8.2.1. | С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. | 0,00 |
| 8.2.1.2. | 110-159 мм | 0,00 |
| 8.2.1.3. | 160-224 мм | 0,00 |
| 8.2.1.4. | 225-314 мм | 0,00 |
| 8.2.1.5. | 315-399 мм | 0,00 |
| 8.2.1.6. | 400 мм и выше | 0,00 |
| 8.2.2. | С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |
| 8.2.2.1. | 109 мм и менее | руб. | 0,00 |
| 8.2.2.2. | 110-159 мм | 0,00 |
| 8.2.2.3. | 160-224 мм | 0,00 |
| 8.2.2.4. | 225-314 мм | 0,00 |
| 8.2.2.5. | 315-399 мм | 0,00 |
| 8.2.2.6. | 400 мм и выше | 0,00 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1 Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»).

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
|  | ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  к приказу Агентства по регулированию цен и тарифовУльяновской области  от \_\_декабря2020 г. № \_\_\_\_ |

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,**

**определяющиевеличину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя,при технологическом присоединении к газораспределительным сетям**

**Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень стандартизированных  тарифных ставок | Стандартизированная  тарифная ставка  (без учёта НДС) | | |
| единица измерения | | размер стандартизи-рованной тарифной ставки |
| 1 | 2 | 4 | | 5 |
| 1. | Cпр, стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления : | | | |
| 1.1. | На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода протяжённостью проектируемого газопровода: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м | руб./ подключение | 0,00 | |
| 1.1.2. | 100-500 м | 0,00 | |
| 1.2. | На строительство подземным способом прокладки газопровода протяжённостью проектируемого газопровода: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м | руб./ подключение | 0,00 | |
| 1.2.2. | 100-500 м | 0,00 | |
| 2. | Сг, стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./м | 0,00 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 0,00 | |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 0,00 | |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 0,00 | |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 0,00 | |
| 2.2. | Стальные газопроводы, подземная прокладка: | | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | руб./м | 0,00 | |
| 2.2.2. | 26-38 мм | 0,00 | |
| 2.2.3. | 39-45 мм | 0,00 | |
| 2.2.4. | 46-57 мм | 0,00 | |
| 2.2.5. | 58-76 мм | 0,00 | |
| 2.3. | Полиэтиленовые газопроводы: | | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./м | 0,00 | |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 0,00 | |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 0,00 | |
| 3. | Спрг, стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | до 10 м3/час | руб./м3 | 0,00 | |
| 3.2. | 11-20 м3/час | 0,00 | |
| 3.3. | 21-31 м3/час | 0,00 | |
| 3.4. | 32-49 м3/час | 0,00 | |
| 4. | Соу, стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств: | | | |
| 4.1. | до 15 мм | руб./шт. | 0,00 | |
| 4.2. | 16-20 мм | 0,00 | |
| 4.3. | 21-25 мм | 0,00 | |
| 4.4. | 26-32 мм | 0,00 | |
| 4.5. | 33-40 мм | 0,00 | |
| 4.6. | 41-50 мм | 0,00 | |
| 4.7. | 51-65 мм | 0,00 | |
| 4.8. | 66-80 мм | 0,00 | |
| 4.9. | 81-100 мм | 0,00 | |
| 5. | Сгокс, стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладке: | | | |
| 5.1. | до 10 мм | руб./м | 0,00 | |
| 5.2. | 11-15 мм | 0,00 | |
| 5.3. | 16-20 мм | 0,00 | |
| 5.4. | 21-25 мм | 0,00 | |
| 5.5. | 26-32 мм | 0,00 | |
| 6. | Спу, стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта) | руб. | 0,00 | |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_