ПРОЕКТ

**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

7 мая 2024 г. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

|  |
| --- |
| **О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен** **и тарифов Ульяновской области от 28.12.2023 № 344-П** |

П р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменение в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 28.12.2024 № 344-П «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», на 2024 год», изложив таблицу приложения № 1 к приказу
в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| « | № п/п | Перечень стандартизированныхтарифных ставок | Стандартизированнаятарифная ставка(без учёта НДС) |  |
|  | единица измерения | размер стандартизи-рованной тарифной ставки |  |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 |  |
|  | 1. | С0, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему | руб. | 6 325,35 |  |
|  | 2. | C1, ставка на покрытие расходов ГРО1, связанных с проектированием газораспределительной сети: |  |
|  | 2.1. | На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 2.1.1. | Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода: | руб. |  |  |
|  | 2.1.1.1. | до 100 м | 113 561,74 |  |
|  | 2.1.1.2. | 101-500 м | 453 852,63 |  |
|  | 2.1.1.3. | 501-1000 м | 734 670,29 |  |
|  | 2.1.2. | 100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода: |  |  |
|  | 2.1.2.1. | до 100 м | 123 812,19 |  |
|  | 2.1.2.2. | 101-500 м | 493 824,54 |  |
|  | 2.1.2.3. | 501-1000 м | 795 388,00 |  |
|  | 2.2. | На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 2.2.1. | Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода: |  |  |  |
|  | 2.2.1.1. | до 100 м | руб. | 175 064,29 |  |
|  | 2.2.1.2. | 101-500 м | 693 684,09 |  |
|  | 2.2.1.3. | 501-1000 м | 1 098 976,61 |  |
|  | 2.2.2. | 100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода: |  |  |
|  | 2.2.2.1. | до 100 м | 192 148,35 |  |
|  | 2.2.2.2. | 101-500 м | 760 303,93 |  |
|  | 2.2.2.3. | 501-1000 м | 1 200 172,83 |  |
|  | 3. | С2, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода: |  |
|  | 3.1. | Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 3.1.1. | 50 мм и менее | руб./км | 1 740 178,89 |  |
|  | 3.1.2. | 51-100 мм | 2 781 835,40 |  |
|  | 3.1.3. | 101-158 мм | 3 656 135,61 |  |
|  | 3.2. | Подземная прокладка наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 3.2.1. | 50 мм и менее | руб./км | 2 747 621,27 |  |
|  | 3.2.2. | 51-100 мм | 3 841 739,93 |  |
|  | 3.2.3. | 101-158 мм | 4 175 803,08 |  |
|  | 4. | С3, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром: |  |
|  | 4.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 293 277,74 |  |
|  | 4.2. | 110-159 мм | 2 728 841,21 |  |
|  | 4.3. | 160-224 мм | 4 289 576,31 |  |
|  | 5. | С4, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом: |  |
|  | 5.1. | Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром: | руб./км |  |  |
|  | 5.1.1. | 50 мм и менее  | 12 181 549,09 |  |
|  | 5.1.2. | 51-100 мм | 12 181 549,09 |  |
|  | 5.1.3. | 101-158 мм | 18 376 659,73 |  |
|  | 5.2. | Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром: |  |  |
|  | 5.2.1. | 109 мм и менее | 11 633 376,81 |  |
|  | 5.2.2. | 110-159 мм | 17 445 689,33 |  |
|  | 6. | С5, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью: |  |
|  | 6.1. | до 40 м3 в час | руб./м3в час | 32 279,96 |  |
|  | 6.2. | 40 - 99 м3 в час | 38 661,98 |  |
|  | 6.3. | 100 - 399 м3 в час | 9 665,49 |  |
|  | 6.4. | 400 - 999 м3 в час | 3 866,20 |  |
|  | 7. | С6, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности: |  |
|  | 7.1. | до 1 кВт | руб./ м3в час | 0,00 |  |
|  | 7.2. | от 1 кВт до 2 кВт | 0,00 |  |
|  | 8. | С7.1, ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:  |  |
|  | 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. | 3 961,46 |  |
|  | 8.1.1.1.2. | 108-158 мм | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.1.1.3. | 159-218 мм | 4 394,00 |  |
|  | 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. | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.1.2.2. | 108-158 мм | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.1.2.3. | 159-218 мм | 4 394,00 |  |
|  | 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. | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.2.1.2. | 108-158 мм | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.2.1.3. | 159-218 мм | 4 394,00 |  |
|  | 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. | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.2.2.2. | 108-158 мм | 4 394,00 |  |
|  | 8.1.2.2.3. | 159-218 мм | 4 394,00 |  |
|  | 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. | 4 394,00 |  |
|  | 8.2.1.2. | 110-159 мм | 4 394,00 |  |
|  | 8.2.1.3. | 160-224 мм | 4 394,00 |  |
|  | 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. | 4 394,00 |  |
|  | 8.2.2.2. | 110-159 мм | 4 394,00 |  |
|  | 8.2.2.3. | 160-224 мм | 4 394,00 |  |
|  | 9. | 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:  |  |
|  | 9.1. | Стальные газопроводы: |  |  |  |
|  | 9.1.1. | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |  |  |
|  | 9.1.1.1. | С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 9.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. | 11 494,85 |  |
|  | 9.1.1.1.2. | 108-158 мм | 10 741,84 |  |
|  | 9.1.1.1.3. | 159-218 мм | 12 405,14 |  |
|  | 9.1.1.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 9.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. | 14 919,73 |  |
|  | 9.1.1.2.2. | 108-158 мм | 16 109,67 |  |
|  | 9.1.1.2.3. | 159-218 мм | 17 917,47 |  |
|  | 9.1.2. | Подземная (надземная) прокладка, в том числе: |  |  |  |
|  | 9.1.2.1. | С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 9.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. | 19 035,54 |  |
|  | 9.1.2.1.2. | 108-158 мм | 20 234,84 |  |
|  | 9.1.2.1.3. | 159-218 мм | 22 084,24 |  |
|  | 9.1.2.2. | С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 9.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. | 26 441,53 |  |
|  | 9.1.2.2.2. | 108-158 мм | 27 779,47 |  |
|  | 9.1.2.2.3. | 159-218 мм | 29 807,03 |  |
|  | 9.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |  |
|  | 9.2.1. | С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 9.2.1.1. | 63 мм и менее | руб. | 12 418,39 |  |
|  | 9.2.1.2. | 64-109 мм | 37 120,39 |  |
|  | 9.2.1.3. | 110-159 мм | 47 656,27 |  |
|  | 9.2.1.4. | 160-224 мм | 63 954,78 |  |
|  | 9.2.2. | С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |  |  |  |
|  | 9.2.2.1. | 63 мм и менее | руб. | 12 418,39 |  |
|  | 9.2.2.2. | 64-109 мм | 37 120,39 |  |
|  | 9.2.2.3. | 110-159 мм | 47 656,27 |  |
|  | 9.2.2.4. | 160-224 мм | 63 954,78 | ». |

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности

руководителя Г.А.Добровольская