ПРОЕКТ



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ**

**РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**П Р И К А З**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

г. Махачкала

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики   
и тарифов Республики Дагестан от 28 декабря 2023 года   
№ 45-ОД-324/23 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы   
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ   
«О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства РФ, 1999, № 14, ст. 1667; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 12 декабря, № 0001202312120013), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021   
«О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги   
по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся   
и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства,   
и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа   
от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (Собрание законодательства РФ, 2001, № 2, ст. 175; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 17 апреля,   
№ 0001202404170020), Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018г. № 1151/18, (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2018, 6 декабря, № 0001201812060038; 2023, 26 октября,   
№ 0001202310260020), постановлением Правительства Республики Дагестан   
от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681; 2023, 7 марта,   
№ 05002010785),

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 декабря 2023 года № 45-ОД-324/23   
   «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2023, 29 декабря, № 05046012767; зарегистрирован в Минюсте РД 29.12.2023 № 6978) изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.
2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.e-dag.ru).
3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию   
   в Министерство юстиции Республики Дагестан.
4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

**Министр М. Шихалиев**

|  |
| --- |
| Приложение |
| к приказу Минэнерго РД |
| от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя  для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год** | | | |
|  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм** | **Размер стандартизированной тарифной ставки,  без учета НДС** |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении  и дополнительных соглашений к нему (С0) | руб. | 630,02 |
| 2. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1) | | |
| 2.1 | Надземный тип прокладки | | |
| 2.1.1 | наружным диаметром менее 100 мм | | |
| 2.1.1.1 | протяженностью до 100 метров | руб. | 2 613,05 |
| 2.1.1.2 | протяженностью 101 - 500 метров | руб. | 5 754,71 |
| 2.1.1.3 | протяженностью 501-1000 метров | руб. | 42 730,73 |
| 2.1.1.4 | протяженностью 1001-2000 метров | руб. | 85 376,16 |
| 2.1.1.5 | протяженностью 2001-3000 метров | руб. | 170 667,03 |
| 2.1.1.6 | протяженностью 3001-4000 метров | руб. | 255 957,90 |
| 2.1.1.7 | протяженностью 4001-5000 метров | руб. | 341 248,77 |
| 2.1.1.8 | протяженностью 5001 метров и более | руб. | 426 539,64 |
| 2.1.2 | наружным диаметром 100 мм и выше | | |
| 2.1.2.1 | протяженностью до 100 метров | руб. | 12 859,08 |
| 2.1.2.2 | протяженностью 101 - 500 метров | руб. | 5 067,63 |
| 2.1.2.3 | протяженностью 501-1000 метров | руб. | 65 074,73 |
| 2.1.2.4 | протяженностью 1001-2000 метров | руб. | 130 019,58 |
| 2.1.2.5 | протяженностью 2001-3000 метров | руб. | 259 909,27 |
| 2.1.2.6 | протяженностью 3001-4000 метров | руб. | 389 798,96 |
| 2.1.2.7 | протяженностью 4001-5000 метров | руб. | 519 688,65 |
| 2.1.2.8 | протяженностью 5001 метров и более | руб. | 649 578,34 |
| 2.2 | Подземный тип прокладки | | |
| 2.2.1 | наружным диаметром менее 100 мм | | |
| 2.2.1.1 | протяженностью до 100 метров | руб | 9 179,40 |
| 2.2.1.2 | протяженностью 101-500 метров | руб. | 9 364,84 |
| 2.2.1.3 | протяженностью 501-1000 метров | руб. | 46 453,34 |
| 2.2.1.4 | протяженностью 1001-2000 метров | руб. | 92 813,95 |
| 2.2.1.5 | протяженностью 2001-3000 метров | руб. | 185 535,18 |
| 2.2.1.6 | протяженностью 3001-4000 метров | руб. | 278 256,41 |
| 2.2.1.7 | протяженностью 4001-5000 метров | руб. | 370 977,64 |
| 2.2.1.8 | протяженностью 5001 метров и более | руб. | 463 698,87 |
| 2.2.2 | наружным диаметром 100 мм и выше | | |
| 2.2.2.1 | протяженностью до 100 метров | руб. | 14 386,13 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 101-500 метров | руб. | 14 676,75 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 501-1000 метров | руб. | 72 802,51 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 1001-2000 метров | руб. | 145 459,71 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 2001-3000 метров | руб. | 290 774,11 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 3001-4000 метров | руб. | 436 088,51 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 4001-5000 метров | руб. | 581 402,91 |
| 2.2.2.1 | протяженностью 5001 метров и более | руб. | 726 717,31 |
| 3 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2) | | |
| 3.1.1 | Надземный (наземный) тип прокладки | | |
| 3.1.1 | наружным диаметром 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 641 079,79 |
| 3.1.2 | наружным диаметром 101 – 158 мм | руб. за 1 км | 653 904,80 |
| 3.1.3 | наружным диаметром 159 - 218 мм | руб. за 1 км | 2 284 526 |
| 3.1.4 | наружным диаметром 219 - 272 мм | руб. за 1 км | 3 414 823 |
| 3.1.5 | наружным диаметром 273 - 324 мм | руб. за 1 км | 4 090 576 |
| 3.1.6 | наружным диаметром 325 - 425 мм | руб. за 1 км | 5 152 176 |
| 4 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных  со строительством полиэтиленового газопровода (С3) | | |
| 4.1 | наружным диаметром 109 мм и менее | руб. за 1 км | 1 233 881,25 |
| 4.2 | наружным диаметром 110 - 159 мм | руб. за 1 км | 1 586 731,72 |
| 4.3 | наружным диаметром 160 - 224 мм | руб. за 1 км | 2 189 973,66 |
| 4.4 | наружным диаметром 225 - 314 мм | руб. за 1 км | 3 253 506,41 |
| 4.5 | наружным диаметром 315 - 399 мм | руб. за 1 км | 5 408 402,44 |
| 4.6 | наружным диаметром 400 мм и выше | руб. за 1 км | 8 180 418,19 |
| 5 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С5): | | |
| 5.1 | 100 - 399 м3/час | руб./м3 | 2 277,71 |
| 5.2 | 400 - 999 м3/час | руб./м3 | 599,24 |
| 5.3 | 1000 - 1999 м3/час | руб./м3 | 253,09 |
| 5.4 | 2000 - 2999 м3/час | руб./м3 | 149,24 |
| 5.5 | 3000 - 3999 м3/час | руб./м3 | 114,62 |
| 5.6 | 4000 - 4999 м3/час | руб./м3 | 90,62 |
| 6 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7) | | |
| 6.1 | Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1) | руб. | 1 161,69 |
| 6.2 | Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.2) | | |
| 6.2.1 | Стальной газопровод | | |
| 6.2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| 6.2.1.1.1 | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно): | | |
| 6.2.1.1.1.1 | до 100 мм | руб. | 2 403,80 |
| 6.2.1.1.1.2 | 101 - 158 мм | руб. | 7 371 |
| 6.2.1.1.1.3 | 159 - 218 мм | руб. | 9 922 |
| 6.2.1.1.1.4 | 219 - 272 мм | руб. | 11 778 |
| 6.2.1.1.1.5 | 273 - 324 мм | руб. | 13 765 |
| 6.2.1.1.2 | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа  до 1,2 МПа (включительно): | | |
| 6.2.1.1.2.1 | до 100 мм | руб. | 6 447 |
| 6.2.1.1.2.2 | 101 - 158 мм | руб. | 10 205 |
| 6.2.1.1.2.3 | 159 - 218 мм | руб. | 13 199 |
| 6.2.1.1.2.4 | 219 - 272 мм | руб. | 15 733 |
| 6.2.1.1.2.5 | 273 - 324 мм | руб. | 17 720 |
| 6.2.1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | | |
| 6.2.1.2.1 | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно): | | |
| 6.2.1.2.1.1 | до 100 мм | руб. | 9 012 |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм | руб. | 11 219 |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | руб. | 13 770 |
| 6.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | руб. | 15 626 |
| 6.2.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | руб. | 17 613 |
| 6.2.1.2.1 | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа  до 1,2 МПа (включительно): | | |
| 6.2.1.2.1.1 | до 100 мм | руб. | 10 295 |
| 6.2.1.2.1.2 | 101 - 158 мм | руб. | 14 053 |
| 6.2.1.2.1.3 | 159 - 218 мм | руб. | 17 047 |
| 6.2.1.2.1.4 | 219 - 272 мм | руб. | 19 581 |
| 6.2.1.2.1.5 | 273 - 324 мм | руб. | 21 568 |
| 6.2.2 | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 6.2.2.1 | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) | | |
| 6.2.2.1.1 | 109 мм и менее | руб. | 10 018 |
| 6.2.2.1.2 | 110 - 159 мм | руб. | 10 285 |
| 6.2.2.1.3 | 160 - 224 мм | руб. | 11 407 |
| 6.2.2.1.4 | 225 - 314 мм | руб. | 12 571 |
| 6.2.2.1.5 | 315 - 399 мм | руб. | 14 282 |
| 6.2.2.2 | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа  до 1,2 МПа (включительно): | | |
| 6.2.2.2.1 | 109 мм и менее | руб. | 10 018 |
| 6.2.2.2.2 | 110 - 159 мм | руб. | 10 285 |
| 6.2.2.2.3 | 160 - 224 мм | руб. | 11 407 |
| 6.2.2.2.4 | 225 - 314 мм | руб. | 12 571 |
| 6.2.2.2.5 | 315 - 399 мм | руб. | 14 282 |