



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

14.12.2023

№ 8-577/9(375)

город Томск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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 её величину», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2023 № 37

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), на территории Томской области согласно приложению к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, установленные в пункте 1 настоящего приказа, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена

| |
|-----------------------------|
| Государственная регистрация |
| Дата: <u>19.12.2023</u> |
| Номер: <u>1435-53/2023</u> |

приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2023 № 8-577/9(374).

3. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Начальник департамента



В.Ю. Трапезников

Приложение к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области от 14.12.2023 № 8-577/9(375)

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск»

без учета НДС

| № п/п | Наименование | размер тарифной ставки |
|----------|--|------------------------|
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ик), руб. | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, протяженностью | |
| 1.1.1 | до 100 м | 178 985,49 |
| 1.1.2 | 101-500 м | 490 513,93 |
| 1.2 | Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и выше, протяженностью | |
| 1.2.1 | до 100м | 197 860,48 |
| 1.2.2 | 101-500 м | 561 940,28 |
| 1.3 | Подземная прокладка диаметром менее 100 мм, протяженностью | |
| 1.3.1 | до 100 м | 109 007,84 |
| 1.3.2 | 101-500 м | 148 954,53 |
| 1.3.3 | 501-1000 м | 939 519,25 |
| 1.3.4 | 1001-2000 м | 1 697 285,00 |
| 1.3.5 | 2001-3000 м | 2 153 509,76 |
| 1.3.6 | 3001-4000 м | 2 673 922,30 |
| 1.3.7 | 4001-5000 м | 3 442 338,64 |
| 1.4 | Подземная прокладка диаметром 100 мм и выше, протяженностью | |
| 1.4.1 | до 100 м | 122 394,39 |
| 1.4.2 | 101-500 м | 218 433,71 |
| 1.4.3 | 501-1000 м | 676 114,03 |
| 1.4.4 | 1001-2000 м | 1 686 388,78 |
| 1.4.5 | 2001-3000 м | 2 270 385,18 |
| 1.4.6 | 3001-4000 м | 2 804 615,85 |
| 1.4.7 | 4001-5000 м | 3 483 977,94 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ик), руб./км | |
| 2.1 | Наземная (надземная) прокладка, диаметром | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | 4 117 161,25 |
| 2.1.2 | 51-100 мм | 4 598 433,61 |

| № п/п | Наименование | размер тарифной ставки |
|--------|--|------------------------|
| 2.1.3 | 101 - 158 мм | 4 818 288,24 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | 6 473 044,75 |
| 2.1.5 | 219 - 272 мм | 9 132 143,66 |
| 2.2 | Подземная прокладка, диаметром | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | 3 570 463,51 |
| 2.2.2 | 51-100 мм | 4 317 506,18 |
| 2.2.3 | 101 - 158 мм | 4 793 223,93 |
| 2.2.4 | 159 - 218 мм | 6 480 718,70 |
| 2.2.5 | 219 - 272 мм | 9 046 503,21 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром | |
| 3.1 | 109 мм и менее | 2 260 597,25 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | 3 151 600,77 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | 3 917 021,27 |
| 3.4 | 225 - 314 мм | 8 105 493,61 |
| 3.5 | 315 - 399 мм | 11 557 106,84 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км | |
| 4.1 | стальные газопроводы, диаметром | |
| | 50 мм и менее | |
| 4.1.1 | в грунтах I и II группы | 9 299 018,19 |
| | 51 - 100 мм | |
| 4.1.2 | в грунтах I и II группы | 9 809 181,79 |
| | 101 - 158 мм | |
| 4.1.3 | в грунтах I и II группы | 9 991 729,11 |
| | 159 - 219 мм | |
| 4.1.4 | в грунтах I и II группы | |
| 4.2 | полиэтиленовые газопроводы, диаметром | |
| | 109 мм и менее | |
| 4.2.1 | в грунтах I и II группы | 9 546 845,91 |
| | 110 - 159 мм | |
| 4.2.2 | в грунтах I и II группы | 10 992 715,17 |
| | 160 - 219 мм | |
| 4.2.3. | в грунтах I и II группы | 21 513 930,28 |

| | | |
|----------|---|------------|
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м3 | |
| 5.1 | 40 м ³ /час и менее | 46 298,52 |
| 5.2 | 40 – 99 м ³ /час | 22 561,33 |
| 5.3 | 100 – 399 м ³ /час | 17 915,95 |
| 5.4 | 400 – 999 м ³ /час | 10 600,27 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м3 | |
| 6.1 | до 1 кВт | 106 086,77 |
| 6.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 113 380,74 |
| 6.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 121 563,29 |
| 6.4 | свыше 3 кВт | 131 402,80 |
| 7.1 | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб. | 3 850,18 |
| 7.2 | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб. | |
| 7.2.1 | стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка: с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 7.2.1.1 | менее 100 мм | 17 545,92 |
| 7.2.1.2 | 101 - 158 мм | 54 426,21 |
| 7.2.1.3 | 159 - 218 мм | 64 675,07 |
| 7.2.1.4 | 219 - 272 мм | 95 222,12 |
| 7.2.1.5 | 273 - 324 мм | 152 546,36 |
| 7.2.1.6 | 325 - 425 мм | 152 552,31 |
| 7.2.1.7 | 426 - 529 мм | 152 559,62 |
| 7.2.1.8 | 530 мм и выше | 152 578,10 |
| | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 7.2.1.9 | менее 100 мм | 47 953,98 |
| 7.2.1.10 | 101 - 158 мм | 54 100,10 |
| 7.2.1.11 | 159 - 218 мм | 68 180,30 |
| 7.2.1.12 | 219 - 272 мм | 95 247,83 |
| 7.2.1.13 | 273 - 324 мм | 152 546,36 |
| 7.2.1.14 | 325 - 425 мм | 152 552,31 |
| 7.2.1.15 | 426 - 529 мм | 152 559,62 |
| 7.2.1.16 | 530 мм и выше | 152 578,10 |

| | | |
|----------|--|------------|
| 7.2.2 | стальной газопровод, подземная прокладка: | |
| | с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 7.2.2.1 | менее 100 мм | 20 682,98 |
| 7.2.2.2 | 101 - 158 мм | 57 343,42 |
| 7.2.2.3 | 159 - 218 мм | 67 216,29 |
| 7.2.2.4 | 219 - 272 мм | 104 681,53 |
| 7.2.2.5 | 273 - 324 мм | 155 885,33 |
| 7.2.2.6 | 325 - 425 мм | 155 891,27 |
| 7.2.2.7 | 426 - 529 мм | 155 898,57 |
| 7.2.2.8 | 530 мм и выше | 155 917,06 |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 7.2.2.9 | менее 100 мм | 54 360,97 |
| 7.2.2.10 | 101 - 158 мм | 57 344,89 |
| 7.2.2.11 | 159 - 218 мм | 67 218,62 |
| 7.2.2.12 | 219 - 272 мм | 98 390,09 |
| 7.2.2.13 | 273 - 324 мм | 155 895,18 |
| 7.2.2.14 | 325 - 425 мм | 155 906,66 |
| 7.2.2.15 | 426 - 529 мм | 155 902,34 |
| 7.2.2.17 | 530 мм и выше | 155 923,76 |
| 7.2.3 | полиэтиленовые газопроводы, подземная прокладка: | |
| | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 7.2.3.1 | 109 мм и менее | 17 922,63 |
| 7.2.3.2 | 110 - 159 мм | 41 232,70 |
| 7.2.3.3 | 160 - 224 мм | 41 804,92 |
| 7.2.3.4 | 225 - 314 мм | 42 379,38 |
| 7.2.3.5 | 315 - 399 мм | 45 115,38 |
| 7.2.3.6 | 400 мм и выше | 45 169,24 |

* размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической

** размер ставки не включает стоимость седелки полиэтиленовой

*** размер ставки не включает стоимость тройников полиэтиленовых, муфт полиэтиленовых (муфт электросварных), переходов