

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

ПРОЕКТ

РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

КАМЧАТСКОГО КРАЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [Дата регистрации] | № | [Номер документа] |

г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2021 год |

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 30.01.2018 № 82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры», приказом ФАС России 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 ее величину», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) согласно приложению 1.
2. Определить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 430 016,03 рублей.
3. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, для случаев технологического присоединения 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 за границами земельного участка согласно приложению 2.
4. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м3/час согласно приложению 3.
5. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Руководитель | [горизонтальный штамп подписи 1] | И.В. Лагуткина |

Приложение 1

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 №ххх

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний

Восток» на территории Камчатского края на 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Плата за технологическое присоединение** | **Размер платы, руб. \*** |
| 1. | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) | 70 681,70 |
| 2. | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) | 70 681,70 |

\*Размер платы установлен с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях применяется без налога на добавленную стоимость.

Приложение 2

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 № ххх

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2021 год, для случаев технологического присоединения 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

за границами земельного участка

(без учета НДС)

| **Обозначение** | **Наименование стандартизированных**  **тарифных ставок** | | | | **Единица измерения** | **Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **С1** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и**  **к-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <\*>** | | | | | |
| **Наземная (надземная) прокладка** | | | | | |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров  **менее 100 мм**, при протяженности строящихся газораспределительной сети: | | | до 100 м | руб. | 129 771,55 |
| 101-500 м | 254 112,16 |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров  **100 мм и выше**, при протяженности строящихся газораспределительной сети: | | | до 100 м | руб. | 132 853,83 |
| 101-500 м | 264 837,16 |
| **Подземная прокладка** | | | | | |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров  **менее 100 мм**, при протяженности строящихся газораспределительной сети: | | | до 100 м | руб. | 187 210,55 |
| 101-500 м | 359 513,05 |
| 501-1000 м | 695 162,28 |
| 1001-2000 м | 1 103 503,04 |
| 2001-3000 м | 1 605 572,82 |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров  **100 мм и выше**, при протяженности строящихся газораспределительной сети: | | | до 100 м | руб. | 192 057,54 |
| 101-500 м | 376 376,86 |
| 501-1000 м | 734 842,67 |
| 1001-2000 м | 1 161 234,96 |
| 2001-3000 м | 1 679 284,33 |
| **С1ГННБ**<\*\*\*> | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки**  **газопровода <\*>** | | | | руб./м | 3 012,81 |
| **С2** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к-того типа**  **прокладки, в расчете на 1 км <\*\*>** | | | | | |
| **наземного (надземного) типа** прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | | | 50 мм и менее | руб./км | 228 052,02 |
| 51-100 мм | 293 491,91 |
| 101-158 мм | 381 173,32 |
| **подземного типа** прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <\*\*\*\*> | | | 50 мм и менее | руб./км | 366 745,24 |
| 51-100 мм | 437 573,77 |
| 101-158 мм | 556 035,98 |
| **С3** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <\*\*>** | | | | | |
| в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | | | 109 мм и менее | руб./км | 362 782,19 |
| 110-159 мм | 518 078,75 |
| 160-224 мм | 857 789,29 |
| 225-314 мм | 1 377 070,08 |
| **С4** <\*\*\*> | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности**  **бестраншейным способом, в расчете на 1 м <\*\*>** | | | | | |
| **стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)** | | | | | |
| в грунтах I и II группы | | | 50 мм и менее | руб./м | 1 273,12 |
| 51-100 мм | 1 710,16 |
| 101-158 мм | 1 744,30 |
| **полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)** | | | | | |
| в грунтах I и II группы | | 63 мм и менее | | руб./м | 1 053,62 |
| 64-109 мм | | 1 272,67 |
| 110-159 мм | | 1 951,03 |
| **С5** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого**  **диапазона максимального часового расхода газа,**  **в расчете на 1 мЗ <\*\*>** | | | | | |
| пропускной способностью: | | до 5 м3/ч включительно | | руб./м3 | 715,87 |
| 5,1-40 м3/ч | | 1 019,78 |
| 40-99 м3/ч | | 795,02 |
| 100-399 м3/ч | | 282,55 |
| 400-999 м3/ч | | 103,20 |
| **С6** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 мЗ <\*\*>** | | | | | |
| выходной мощностью: | | до 1 кВт | | руб./м3 | 227,17 |
| **С7** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством**  **осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и**  **существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно**  **подключение <\*>** | | | | | |
| **Стальные газопроводы** | | | | | |
| **Наземная (надземная) прокладка** | | | | | |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | 32 мм и менее. Подключение «от крана» <\*\*\*\*\*> | | руб. | 22 286,04 |
| до 100 мм | | 28 230,00 |
| 108-158 мм | | 31 873,56 |
| 159-218 мм | | 34 978,02 |
| 219-272 мм | | 39 389,61 |
| 273-324 мм | | 75 748,33 |
| 325-425 мм | | 85 858,16 |
| 426-529 мм | | 97 799,24 |
| 530 мм и выше | | 117 344,92 |
| с давлением **от** **0,005 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | 32 мм и менее. Подключение «от крана» <\*\*\*\*\*> | | руб. | 22 288,76 |
| до 100 мм | | 39 098,27 |
| 108-158 мм | | 52 511,18 |
| 159-218 мм | | 78 732,34 |
| 219-272 мм | | 103 809,00 |
| 273-324 мм | | 205 493,86 |
| 325-425 мм | | 224 693,86 |
| 426-529 мм | | 238 060,93 |
| 530 мм и выше | | 253 120,00 |
| Подземная прокладка | | | | | |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | до 100 мм | | руб. | 33 346,81 |
| 108-158 мм | | 36 989,33 |
| 159-218 мм | | 40 345,54 |
| 219-272 мм | | 44 757,12 |
| 273-324 мм | | 104 331,31 |
| 325-425 мм | | 123 728,11 |
| 426-529 мм | | 144 917,55 |
| 530 мм и выше | | 170 734,14 |
| с давлением **от**  **0,005 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | до 100 мм | | руб. | 47 681,76 |
| 108-158 мм | | 61 648,12 |
| 159-218 мм | | 88 205,96 |
| 219-272 мм | | 113 933,63 |
| 273-324 мм | | 214 828,67 |
| 325-425 мм | | 231 140,89 |
| 426-529 мм | | 244 506,93 |
| 530 мм и выше | | 256 177,23 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** | | | | | |
| с давлением **до 0,6 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка,  диаметром: | | 109 мм и менее | | руб. | 41 705,08 |
| 110-159 мм | | 49 406,74 |
| 160-224 мм | | 54 100,84 |
| 225-314 мм | | 123 091,87 |
| 315-399 мм | | 80 800,99 |
| 409 мм и выше | | 85 004,15 |
| с давлением **свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | 109 мм и менее | | руб. | 35 710,10 |
| 110-159 мм | | 38 173,61 |
| 160-224 мм | | 44 293,01 |
| 225-314 мм | | 84 906,83 |
| 315-399 мм | | 80 911,93 |
| 409 мм и выше | | 85 172,45 |
| **С7.1.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.**  **в расчете на одно подключение <\*>** | | | | | |
| **Стальные газопроводы** | | | | | |
| **Наземная (надземная) прокладка** | | | | | |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | 32 мм и менее. Подключение «от крана» <\*\*\*\*\*> | | руб. | 6 156,23 |
| до 100 мм | | 9 213,30 |
| 108-158 мм | | 9 213,30 |
| 159-218 мм | | 9 213,30 |
| 219-272 мм | | 9 213,30 |
| 273-324 мм | | 9 213,30 |
| 325-425 мм | | 9 213,30 |
| 426-529 мм | | 9 213,30 |
| 530 мм и выше | | 9 213,30 |
| с давлением **от** **0,005 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | 32 мм и менее. Подключение «от крана» <\*\*\*\*\*> | | руб. | 6 156,23 |
| до 100 мм | | 9 213,30 |
| 108-158 мм | | 9 213,30 |
| 159-218 мм | | 9 213,30 |
| 219-272 мм | | 9 213,30 |
| 273-324 мм | | 9 213,30 |
| 325-425 мм | | 9 213,30 |
| 426-529 мм | | 9 213,30 |
| 530 мм и выше | | 9 213,30 |
| **Подземная прокладка** | | | | | |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | | | руб. | 9 213,30 |
| 108-158 мм | | | 9 213,30 |
| 159-218 мм | | | 9 213,30 |
| 219-272 мм | | | 9 213,30 |
| 273-324 мм | | | 9 213,30 |
| 325-425 мм | | | 9 213,30 |
| 426-529 мм | | | 9 213,30 |
| 530 мм и выше | | | 9 213,30 |
| с давлением **от**  **0,005 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | | | руб. | 9 213,30 |
| 108-158 мм | | | 9 213,30 |
| 159-218 мм | | | 9 213,30 |
| 219-272 мм | | | 9 213,30 |
| 273-324 мм | | | 9 213,30 |
| 325-425 мм | | | 9 213,30 |
| 426-529 мм | | | 9 213,30 |
| 530 мм и выше | | | 9 213,30 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** | | | | | |
| с давлением **до 0,6 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка,  диаметром: | 109 мм и менее | | | руб. | 9 213,30 |
| 110-159 мм | | | 9 213,30 |
| 160-224 мм | | | 9 213,30 |
| 225-314 мм | | | 9 213,30 |
| 315-399 мм | | | 9 213,30 |
| 409 мм и выше | | | 9 213,30 |
| с давлением **свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | | | руб. | 9 213,30 |
| 110-159 мм | | | 9 213,30 |
| 160-224 мм | | | 9 213,30 |
| 225-314 мм | | | 9 213,30 |
| 315-399 мм | | | 9 213,30 |
| 409 мм и выше | | |  |
| **С7.2.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <\*>** | | | | | |
| **Стальные газопроводы** | | | | | |
| **Наземная (надземная) прокладка** | | | | | |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 32 мм и менее. Подключение «от крана» <\*\*\*\*\*> | | | руб. | 16 129,82 |
| до 100 мм | | | 19 016,70 |
| 108-158 мм | | | 22 660,26 |
| 159-218 мм | | | 25 764,72 |
| 219-272 мм | | | 30 176,31 |
| 273-324 мм | | | 66 535,03 |
| 325-425 мм | | | 76 644,86 |
| 426-529 мм | | | 88 585,94 |
| 530 мм и выше | | | 108 131,62 |
| с давлением **от** **0,005 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 32 мм и менее. Подключение «от крана» <\*\*\*\*\*> | | | руб. | 16 132,53 |
| до 100 мм | | | 29 884,97 |
| 108-158 мм | | | 43 297,88 |
| 159-218 мм | | | 69 519,04 |
| 219-272 мм | | | 94 595,70 |
| 273-324 мм | | | 196 280,56 |
| 325-425 мм | | | 215 480,56 |
| 426-529 мм | | | 228 847,63 |
| 530 мм и выше | | | 243 906,70 |
| **Подземная прокладка** | | | | | |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | | | руб. | 24 133,51 |
| 108-158 мм | | | 27 776,03 |
| 159-218 мм | | | 31 132,24 |
| 219-272 мм | | | 35 543,82 |
| 273-324 мм | | | 95 118,01 |
| 325-425 мм | | | 114 514,81 |
| 426-529 мм | | | 135 704,25 |
| 530 мм и выше | | | 161 520,84 |
| с давлением **от** **0,005 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | | | руб. | 38 468,46 |
| 108-158 мм | | | 52 434,82 |
| 159-218 мм | | | 78 992,66 |
| 219-272 мм | | | 104 720,33 |
| 273-324 мм | | | 205 615,37 |
| 325-425 мм | | | 221 927,59 |
| 426-529 мм | | | 235 293,63 |
| 530 мм и выше | | | 246 963,93 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** | | | | | |
| с давлением **до 0,6 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка,  диаметром: | 109 мм и менее | | | руб. | 32 491,78 |
| 110-159 мм | | | 40 193,44 |
| 160-224 мм | | | 44 887,54 |
| 225-314 мм | | | 113 878,57 |
| 315-399 мм | | | 71 587,69 |
| 409 мм и выше | | | 75 790,85 |
| с давлением **свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | | | руб. | 26 496,80 |
| 110-159 мм | | | 28 960,31 |
| 160-224 мм | | | 35 079,71 |
| 225-314 мм | | | 75 693,53 |
| 315-399 мм | | | 71 698,63 |
| 409 мм и выше | | | 75 959,15 |

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (**С1, С1ГННБ, С7.1., С7.2.**)установлены в текущих ценах.

<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки (**С2, С3, С4, С5, С6**) установлены в ценах 2001 года.

<\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<\*\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

Приложение 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.10.2020 № 226

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м3/час

(без учета НДС)

| **Обозначение** | | **Наименование стандартизированных**  **тарифных ставок** | | **Единица измерения** | | **Размер стандартизированных тарифных**  **ставок, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Спр.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с**  **проектированием сети газопотребления <\*>** | | | | | |
| **Для физических лиц** | | | | | |
| Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка | | | | руб./м | 223,94 |
| Наружный газопровод  подземная прокладка | | без учета изысканий | | руб./м | 373,24 |
| с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия) | | руб./объект | 31 087,00 |
| Внутреннее газооборудование | | | | руб./объект | 16 261,00 |
| **Для юридических лиц** | | | | | |
| Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка | | | | руб./м | 223,94 |
| Наружный газопровод  подземная прокладка | | без учета изысканий | | руб./м | 373,24 |
| с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия) | | руб./объект | 31 087,00 |
| Газоснабжение  (внутренние устройства) | | газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт | | руб./объект | 17 431,00 |
| газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт | | 17 431,00 |
| газооборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт | | 17 431,00 |
| газооборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт | | 37 286,00 |
| **Сг.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <\*>** | | | | | |
| **Стальные газопроводы** | | диаметр 57 мм и менее | | руб./м | 2 576,60 |
| 58-76 мм | | 3 322,00 |
| **Полиэтиленовые**  **газопроводы** | | диаметр 90 мм и менее | | 4 132,26 |
| **Спрг** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <\*>** | | | | | |
| пропускной способностью: | | до 10 куб. метров в час | | руб./шт. | 22 508,00 |
| 11-20 куб. метров в час | | 22 508,00 |
| 21-31 куб. м в час | | 22 508,00 |
| 32-42 куб. метров в час | | 26 568,00 |
| **С соу (ввод).** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <\*>** | | | | | |
| номинальный диаметр вводного газопровода | | 15 мм | | руб./ввод | 12 771,00 |
| 20 мм | | 13 558,00 |
| 25 мм | | 16 140,00 |
| 32 мм | | 17 124,00 |
| 50 мм | | 25 669,00 |
| 65 мм | | 29 935,00 |
| **Свнутр.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <\*>** | | | | | |
| **Стальные газопроводы** | | 15 мм | | руб./м | 1 220,00 |
| 20 мм | | 1 266,00 |
| 25 мм | | 1 280,00 |
| 32 мм | | 1 316,00 |
| 50 мм | | 1 524,00 |
| **Спу** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <\*>** | | | | | |
| пропускной способностью: | | до 10 куб. метров в час | | руб./шт. | 1 139,00 |
| 11-20 куб. метров в час | | 1 141,00 |
| 21-31 куб. м в час | | 1 181,00 |
| 32-42 куб. метров в час | | 4 545,00 |
| **Спго** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <\*>** | | | | | |
| номинальный диаметр газопровода | | 15 мм | | руб./ед. | 4 975,00 |
| 20 мм | | 5 589,00 |
| 25 мм | | 7 142,00 |
| 32 мм | | 7 424,00 |
| 50 мм | | 11 699,00 |

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (**Спр., Сг., Спрг, Сввод., Свнутр., Спу, Спго**)установлены в текущих ценах.

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края \_\_\_\_\_\_\_\_\_/Т.В. Яковлева/

Начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам

Камчатского края \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/И.Н. Шишкова/