

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

 КАМЧАТСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

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

 г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.11.2021 № 190 «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 2022 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 12.11.2021 № 56, и в целях приведения в соответствие с требованиями действующего законодательства

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 12.11.2021 № 190 «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 2022 год» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 – 2 к настоящему постановлению.

1. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Временно исполняющий обязанности руководителя | [горизонтальный штамп подписи 1] | В.А. Губинский |

Приложение 1

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от 27.05.2022 № ХХХ

«Приложение 1

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

от 12.11.2021 № 190

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 2022 год,

за границами земельного участка (без учета НДС)

| **Обозначение** | **Наименование стандартизированных****тарифных ставок** | **Единица измерения** | **Размер стандартизированных тарифных ставок в текущих ценах, руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| **С1** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и к-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)** |
| **Надземная прокладка** |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров **менее 100 мм**, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. | 162 214,44 |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров **100 мм и выше**, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб**.** | 166 067,28 |
| **Подземная прокладка** |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров **менее 100 мм**, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. | 234 013,18 |
| 101-500 м | 449 391,32 |
| 501-1000 м | 868 952,85 |
| строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров **100 мм и выше**, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | до 100 м | руб. | 240 071,92 |
| 101-500 м | 470 471,08 |
| **С2** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км** |
| **наземного (надземного) типа** прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | 50 мм и менее | руб./км | 4 831 564,13 |
| 51-100 мм | 6 217 989,08 |
| 101-158 мм | 8 075 628,14 |
| **С3** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, 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 | 4 398 667,11 |
| 110-159 мм | 7 688 816,84 |
| 160-224 мм | 14 886 004,78 |
| **С4**  | **Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км**  |
| **полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)** |
| в грунтах I и II группы | до 109 мм | руб./км | 26 963 110,00 |
| 110-159 мм | 41 335 070,00 |
| **С5** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3** |
| пропускной способностью: | до 40 м3/ч включительно | руб./куб.м | 11 724,45 |
| **С7.1.** | **Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий** **(**идентичен для всех видов прокладки газопровода, типов врезки (давление в газопроводе), диапазонам наружных диаметров стальных и полиэтиленовых газопроводов) | руб. | 6 332,46 |
| **С7.2.** | **Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)** |
| **Стальные газопроводы**  |
| **Наземная (надземная) прокладка** |
| с давлением **до 0,005 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм |  | 18 355,89 |
| 101-158 мм | 21 872,84 |
| с давлением **0,005Мпа** **до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | до 100 мм | руб. | 28 846,50 |
| 101-158 мм | 41 793,32 |
| 219-272 мм | 91 308,59 |
| **Подземная прокладка** |
| с давлением **0,005 Мпа до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 426-529 мм | руб. | 227 117,40 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** |
| с давлением **свыше 0,6 Мпа** **до 1,2 МПа** (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | 109 мм и менее | руб. | 17 489,74 |
| 225-314 мм | 73 063,25 |
| 315-399 мм | 69 257,57 |

».

Приложение 2

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от 27.05.2022 № ххх

«Приложение 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края
от 12.11.2021 № 190

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2022 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 в текущих ценах, руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Спр** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления** | руб./объект | 32 299,39 |
| **Сг** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии** |
| **Стальные газопроводы** по диапазонам наружных диаметров: | 46-57 мм  | руб./км | 2 677 090,00 |
| 58-76 мм | 3 451 560,00 |
| **Полиэтиленовые** **газопроводы** по диапазонам наружных диаметров: | 64-90 мм  | 4 293 420,00 |
| **Спрг** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа** (с учетом стоимости оборудования)  |
| пропускной способностью: | до 10 куб. метров в час | руб./шт. | 23 385,81 |
| 11-20 куб. метров в час | 23 385,81 |
| 21-31 куб. м в час | 23 385,81 |
| 32-49 куб. метров в час | 27 604,15 |
| **Соу** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств** | руб./шт | 13 269,07 |
| **Сгокс** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя** |
| **Стальные газопроводы** по диапазонам диаметров: | 11-15 мм | руб./км | 1 267 580,00 |
| 16-20 мм | 1 315 370,00 |
| 21-25 мм | 1 329 920,00 |
| 26-32 мм | 1 367 320,00 |
| **Спу** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа** (без учета стоимости прибора учета газа) | руб./шт. | 1 183,42 |

».