

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

|  |
| --- |
| [Дата регистрации] № [Номер документа] |
| г. Петропавловск-Камчатский |
|  |

|  |
| --- |
| **О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «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 2025 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 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.07.2025 № ххх, на основании заявлений АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 07.07.2025 № ХБ68-04-16Э/7294

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения 2 и 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2024 № 266-Н «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 2025 год» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Руководитель | [горизонтальный штамп подписи 1] | М.В. Лопатникова |

Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

от 30.07.2025 № xxx

«Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

от 11.12.2024 № 266-Н

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 2025 год,

за границами земельного участка

(без учета НДС)

| **Обозначение** | **Наименование стандартизированных тарифных ставок** | | | **Единица измерения** | | **Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль )** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **C0** | размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему | | | руб./шт. | | 4 651,57 | |
| **С1** | размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) | | | | | | |
| Надземная прокладка | | | | | | |
| **до 100 м** | | | | | | |
| менее 100 мм | | | руб. | | 203 134,40 | |
| 100 мм и выше | | | 207 959,14 | |
| Подземная прокладка | | | | | | |
| **до 100 м** | | | | | | |
| менее 100 мм | | | руб. | | 287 577,70 | |
| **101-500 м** | | | | | | |
| менее 100 мм | | | руб. | | 552 254,91 | |
| **501-1000 м** | | | | | | |
| 100 мм и выше | | | руб. | | 415 025,24 | |
| **1001-2000 м** | | | | | | |
| менее 100 мм | | | руб | | 3 747 769,31 | |
|  | **2001-3000 м** | | | | | | |
|  | менее 100 мм | | | руб. | | 684 823,04 | |
| **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 | | | | | | |
| Наземная (надземная) прокладка | | | | | | |
| 50 мм и менее | | | руб./км | | 6 050 366,63 | |
| 51-100 мм | | | 7 786 528,88 | |
| **С3** | размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км | | | | | | |
| 109 мм и менее | | | руб./км | | 5 508 267,72 | |
| 110 - 159 мм | | | 9 628 385,26 | |
| 160 - 224 мм | | | 18 641 124,11 | |
| **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 | | | | | | |
| **Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы)** | | | | | | |
| 109 мм и менее | руб./км | | | 74 945 422,68 | | |
| 160-224 мм | руб./км | | | 2 232 086,73 | | |
| **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 | | | | | | |
| до 40 м3/час | | | руб./м3 | | 14 682,05 | |
| **C7** | Стандартизированная тарифная ставка 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, 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, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам | | | | | | |
| **С7.1.** | размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | | | руб. | | 7 483,77 | |
| **С7.2.** | стандартизированная тарифная 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) | | | | | | |
| **Стальной газопровод (Надземная прокладка)** | | | | | | |
| **с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** | | | | | | |
| до 100 мм | руб. | | | 11 152,56 | | |
|  | | | | | | |
| **с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** | | | | | | |
| до 100 мм | руб. | | | | | 11 152,56 |
| 159-218 мм | 42 401,02 |
| 273-324 мм | 75 573,31 |
| **Полиэтиленовые газопроводы** | | | | | | |
| **с давлением до 0,6 Мпа** **в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** | | | | | | |
| 109 мм и менее | | руб. | | | 20 669,57 | |
| 110-159 мм | | 24 301,33 | |
| 160-224 мм | | 30 102,24 | |
| **с давлением от 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:** | | | | | | |
| 109 мм и менее | | | руб. | | 20 669,57 | |
| 110-159 мм | | | 24 301,33 | |
| 160-224 мм | | | 30 102,24 | |
| <\*> Стандартизированные тарифные ставки (С1,С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2.) | | | | | | | |

»

Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

от 30.07.2025 № xxx

«Приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края   
от 11.12.2024 № 266-Н

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2025 год, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя 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 | 37 211,78 | |
| **Сг** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии** | | | | |
| **Стальные газопроводы по диапазонам наружных диаметров** | | | | |
| наземная (надземная) прокладка | 25 мм и менее | руб./км | 4 216 180 | |
| 26-38 мм | руб./км | 5 061 889 | |
| 46-57 мм | руб./км | 7 786 528 | |
| **Полиэтиленовые**  **газопроводы по диапазонам наружных диаметров** | | | | |
| наземная (надземная) прокладка | 64-90 мм | руб./км | 4 946 400 | |
| **Спрг** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа**  **(без учета оборудования)** | | | | |
| пропускной способностью: | до 10 куб. метров в час | руб./шт. | 20 143,21 | |
| 11-20 куб. метров в час | 20 143,21 | |
| 21-31 куб. м в час | 20 143,21 | |
| 32-49 куб. метров в час | 20 143,21 | |
| **Соу** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств** | | руб./шт | 2 691,97 | |
| **Сгокс** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя** | | | | |
| Стальные газопроводы  по диапазонам диаметров | 21-25 мм | руб./км | 3 025 183 | |
| **Спу** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа** | | руб./шт. | 1 363,40 | |
| **Сгио** | **Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования** | | | | |
| установка плиты газовой до 2-х конфорок | | руб./шт. | | 5 426,98 |
| установка плиты газовой до 4-х конфорок | | 6 033,75 |
| установка газового котла настенного | | 16 778,31 |
| установка газового котла напольного | | 23 633,52 |

»