#

# **ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

# **«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ» РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

## П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 23 декабря 2024 г. № 333

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Рязанская область»

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 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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», на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области», главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области постановляет:

1. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Рязанская область» согласно приложению № 1.

2. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Рязанская область» внутри границ земельных участков заявителей, согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Начальник главного управления

«Региональная энергетическая комиссия»

Рязанской области Н.В. Зайцева

Приложение № 1

к постановлению ГУ РЭК Рязанской области

от 23 декабря 2024 г. № 333

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Рязанская область»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Размер тарифной ставки без НДС |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C0 | руб. за один договор о подключении | 3 760 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, С1: |  |  |
|  | Наземная (надземная) прокладка: |  |  |
|  | диаметр менее 100 мм: |  |  |
|  | протяженность до 100 м | руб. за 1 присоединение | 21 201  |
|  | диаметр 100 мм и выше: |  |  |
|  | протяженность до 100 м | руб. за 1 присоединение | 23 415  |
|  | Подземная прокладка: |  |  |
|  | диаметр менее 100 мм: |  |  |
|  | протяженность до 100 м | руб. за 1 присоединение | 37 879 |
|  | протяженность от 101 до 500 м | руб. за 1 присоединение | 261 777 |
|  | протяженность от 501 до 1000 м | руб. за 1 присоединение | 327 761 |
|  | протяженность от 1001 до 2000 м | руб. за 1 присоединение | 630 305  |
|  | протяженность от 2001 до 3000 м | руб. за 1 присоединение | 492 482 |
|  | диаметр 100 мм и выше: |  |  |
|  | протяженность до 100 м | руб. за 1 присоединение | 140 681  |
|  | протяженность от 101 до 500 м | руб. за 1 присоединение | 278 853  |
|  | протяженность от 501 до 1000 м | руб. за 1 присоединение | 330 318  |
|  | протяженность от 1001 до 2000 м | руб. за 1 присоединение | 427 407  |
|  | протяженность от 2001 до 3000 м | руб. за 1 присоединение | 531 294 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, C2: |  |  |
|  | Наземная (надземная) прокладка |  |  |
|  | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 2 254 437 |
|  | 51-100 мм  | руб. за 1 км | 2 634 151 |
|  | 101-158 мм  | руб. за 1 км | 3 058 631 |
|  | Подземная прокладка |  |  |
|  | 50 мм и менее | руб. за 1 км | 2 320 087 |
|  | 51-100 мм | руб. за 1 км | 2 651 163 |
|  | 101-158 мм  | руб. за 1 км | 4 043 836 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С3: |  |  |
|  | 109 мм и менее | руб. за 1 км  | 1 552 056 |
|  | 110-159 мм | руб. за 1 км | 2 588 703 |
|  | 160-224 мм | руб. за 1 км | 3 203 063 |
|  | 225-314 мм | руб. за 1 км | 4 421 306 |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, С4: |  |  |
|  | **Полиэтиленовые газопроводы:** |  |  |
|  | в грунтах I и II группы: |  |  |
|  | 109 мм и менее | руб. за 1 км  | 10 456 817 |
|  | 110-159 мм | руб. за 1 км  | 17 274 289 |
|  | 160-219 мм | руб. за 1 км  | 31 649 180 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, С5: |  |  |
|  | до 40 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 25 436 |
|  | 40-99 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 9 073 |
|  | 100-399 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 2 279 |
|  | 400-999 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 919 |
|  | 1000-1999 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 714 |
|  | 2000-2999 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 416 |
|  | 3000-3999 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 294 |
|  | 4000-4999 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 227 |
|  | 5000-9999 куб. метров в час | руб./(м3/час) | 223 |
| 7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, С6 | руб./(м3/час) |  |
| 8 | 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, С7: |  |  |
|  | с разбивкой по следующим ставкам: |  |  |
|  | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1 | руб. за 1 присоединение | 6 838 |
|  | стандартизированная тарифная ставка, связанная 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, С7.2: |  |  |
|  | **Стальные газопроводы:** |  |  |
|  | Наземная (надземная) прокладка: |  |  |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |
|  | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 7 695 |
|  | 101-158 мм | руб. за 1 присоединение | 25 440 |
|  | 159-218 мм | руб. за 1 присоединение | 35 069 |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |
|  | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 7 252 |
|  | 101-158 мм | руб. за 1 присоединение | 25 995 |
|  | 159-218 мм | руб. за 1 присоединение | 31 922 |
|  | Подземная прокладка: |  |  |
|  | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |
|  | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 176 |
|  | 101-158 мм | руб. за 1 присоединение | 112 642 |
|  | 159-218 мм | руб. за 1 присоединение | 125 440 |
|  | 219-272 мм | руб. за 1 присоединение | 134 924 |
|  | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |
|  | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 176 |
|  | 101-158 мм | руб. за 1 присоединение | 100 364 |
|  | 159-218 мм | руб. за 1 присоединение | 125 440 |
|  | 219-272 мм | руб. за 1 присоединение | 134 924 |
|  | **Полиэтиленовые газопроводы:** |  |  |
|  | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |
|  | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 10 046 |
|  | 110-159 мм | руб. за 1 присоединение | 25 746 |
|  | 160-224 мм | руб. за 1 присоединение | 130 077 |
|  | 225-314 мм | руб. за 1 присоединение | 83 515 |
|  | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: |  |  |
|  | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 16 546 |
|  | 110-159 мм | руб. за 1 присоединение | 38 828 |
|  | 160-224 мм | руб. за 1 присоединение | 73 844 |
|  | 225-314 мм | руб. за 1 присоединение | 83 515 |

Приложение № 2

к постановлению ГУ РЭК Рязанской области

от 23 декабря 2024 г. № 333

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Рязанская область» внутри границ земельных участков заявителей <1>

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Размер тарифной ставки без НДС (для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час) |
| для коммунально-бытовых нужд | для иных нужд |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, Спр  | руб. за 1 присоединение | 8 977 |  |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, СГ: |  |  |  |
|  | Стальной газопровод, диаметром: |  |  |  |
|  | наземная (надземная) прокладка: |  |  |  |
|  | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 1 824 278 | 1 824 278 |
|  | 26-38 мм | руб. за 1 км | 1 728 504 | 1 728 504 |
|  | 39-45 мм  | руб. за 1 км | 1 633 574 | 1 633 574 |
|  | 46-57 мм | руб. за 1 км | 1 261 972 | 1 261 972 |
|  | подземная прокладка: |  |  |  |
|  | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 1 907 942 | 1 907 942 |
|  | 26-38 мм | руб. за 1 км | 1 745 525 | 1 745 525 |
|  | 39-45 мм  | руб. за 1 км | 2 228 782 | 2 228 782 |
|  | 46-57 мм | руб. за 1 км | 1 791 893 | 1 791 893 |
|  | Полиэтиленовый газопровод, диаметром: |  |  |  |
|  | 32 мм и менее | руб. за 1 км | 1 480 655 | 1 480 655 |
|  | 33-63 мм | руб. за 1 км | 1 497 119 | 1 497 119 |
|  | 64-90 мм | руб. за 1 км | 1 550 709 | 1 550 709 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа, Спрг: |  |  |  |
|  | Пропускная способность: |  |  |  |
|  | до 10 м3/час  | руб. за 1 шт. | 10 093 | 10 093 |
|  | 11-20 м3/час  | руб. за 1 шт. | 10 093 | 10 093 |
|  | 21-31 м3/час  | руб. за 1 шт. | 10 093 | 10 093 |
|  | 32-49 м3/час | руб. за 1 шт. | 10 093 | 10 093 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, Соу | руб. за 1 шт. | 1 346 | 1 346 |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя,base_1_383439_32791: |  |  |  |
|  | Стальной газопровод диаметром: |  |  |  |
|  | 11-15 мм | руб. за 1 км | 1 798 452 | 1 798 452 |
|  | 16-20 мм | руб. за 1 км | 1 834 202 | 1 834 202 |
|  | 21-25 мм | руб. за 1 км | 1 859 817 | 1 859 817 |
|  | 26-32 мм | руб. за 1 км | 1 873 380  | 1 873 380 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу | руб. за 1 шт. | 2 558 | 2 754 |
| 7 | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, СГИО: |  |  |  |
|  | Установка плиты газовой  | руб. за 1 шт. | 1 315 | 1 315 |
|  | Установка газового котла (колонки): |  |  |  |
|  | настенного | руб. за 1 шт. | 6 790 | 6 790 |
|  | напольного | руб. за 1 шт. | 8 537 | 8 537 |

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности, а также стоимость газоиспользующего оборудования и технических устройств (пункта редуцирования газа, прибора учета газа, фильтра газового сетчатого, шкафа для прибора учета газа, системы контроля загазованности, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, подводки гибкой для присоединения газоиспользующего оборудования к внутренним газопроводам).