



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 3 декабря 2024 года

№ 155-г/п

г. Оренбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 3 декабря 2024 года № 44), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», рассчитанные в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Установить размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Оренбург», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему C_0 – 3 052,55 рублей (без учета НДС).

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:

$C 7.1_{30}$ – при замене оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 2 855,42 руб. (без учета НДС);

$C 7.1_{y0}$ – при установке дополнительного оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 4 563,28 руб. (без учета НДС).

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1,2 и 3 настоящего приказа действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

5. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном разделом V и положениями пункта 10 Методических указаний.

6. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 3 декабря 2024 года № 155-г/п

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург»

Таблица 1

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_1) на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей

| Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС | | | | |
|--|---|-----------|------------|------------|------------|
| | Протяженность проектируемого газопровода, м | | | | |
| | до 100 | 101-500 | 501-1000 | 1001-2000 | 2001-3000 |
| C1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство наземным (надземным) способом | | | | | |
| менее 100 мм | 1 831,32 | 11 026,90 | 183 689,16 | - | - |
| 101 мм и более | 2 084,52 | 12 633,99 | - | - | - |
| C1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство подземным способом | | | | | |
| менее 100 мм | 4 386,40 | 20 357,77 | 26 236,73 | 78 686,25 | - |
| 101 мм и более | 6 020,02 | 20 704,82 | 82 974,13 | 613 062,45 | 157 819,38 |

Таблица 2

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_2) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

| Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС |
|---|--|
| Наземная (надземная) прокладка | |
| 50 мм и менее | 2 243 233 |
| 51-100 мм | 2 459 595 |
| 101 - 158 мм | 3 739 309 |
| 159 - 218 мм | 7 682 863 |
| 219 - 272 мм | 6 961 811 |
| 273 - 324 мм | 8 225 374 |
| 325 - 425 мм | 10 076 609 |
| 426 - 529 мм | 16 320 199 |
| 530 мм и выше | 22 131 278 |
| Подземная прокладка | |

| | |
|---------------|------------|
| 50 мм и менее | 2 460 454 |
| 51-100 мм | 3 070 442 |
| 101-158 мм | 3 750 839 |
| 159 - 218 мм | 6 152 737 |
| 219 - 272 мм | 6 579 414 |
| 273 - 324 мм | 8 142 849 |
| 325 - 425 мм | 10 732 235 |
| 426 - 529 мм | 18 864 679 |
| 530 мм и выше | 26 283 285 |

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_3) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

| Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС |
|--|--|
| 109 мм и менее | 1 619 543 |
| 110 - 159 мм | 2 048 130 |
| 160 - 224 мм | 4 288 254 |
| 225 - 314 мм | 5 985 425 |

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_4) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом

| Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов, типы и категории грунтов | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/км без учета НДС |
|--|--|
| Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I и II группы | |
| 109 и менее | 7 370 477 |
| 110-159 мм | 7 542 375 |
| 160 - 219 мм | 10 203 714 |

Таблица 5

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_5) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

| Диапазоны максимального часового расхода газа | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/м ³ без учета НДС |
|---|--|
| до 40 м ³ в час | 11 301 |
| 40 – 99 м ³ в час | 7 228 |
| 100 – 399 м ³ в час | 4 063 |
| 400 – 999 м ³ в час | 2 039 |

| | |
|---------------------------------|--------|
| 1000- 1999 м3 в час | 1 272 |
| 2000– 2999 м ³ в час | 744 |
| 3000 -3999 м3 в час | 887 |
| 4000- 4999 м3 в час | 801 |
| 5000- 9999 м3 в час | 477,81 |
| 10000-19999 м3 в час | 380,59 |

Таблица 6

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.1}) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

| Тип материалов, тип прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС |
|--|---|
| Стальные газопроводы | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | |
| до 100 мм | 9 313,77 |
| 108-158 мм | 9 313,77 |
| 159 - 218 мм | 9 313,77 |
| 219 - 272 мм | 9 313,77 |
| 273 - 324 мм | 9 313,77 |
| 325 - 425 мм | 9 313,77 |
| 426 - 529 мм | 9 313,77 |
| 530 мм и выше | 9 313,77 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| до 100 мм | 9 313,77 |
| 108-158 мм | 9 313,77 |
| 159 - 218 мм | 9 313,77 |
| 219 - 272 мм | 9 313,77 |
| 273 - 324 мм | 9 313,77 |
| 325 - 425 мм | 9 313,77 |
| 426 - 529 мм | 9 313,77 |
| 530 мм и выше | 9 313,77 |
| Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |

| | |
|---|----------|
| до 100 мм | 9 313,77 |
| 108-158 мм | 9 313,77 |
| 159 - 218 мм | 9 313,77 |
| 219 - 272 мм | 9 313,77 |
| 273 - 324 мм | 9 313,77 |
| 325 - 425 мм | 9 313,77 |
| 426 - 529 мм | 9 313,77 |
| 530 мм и выше | 9 313,77 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| до 100 мм | 9 313,77 |
| 108-158 мм | 9 313,77 |
| 159 - 218 мм | 9 313,77 |
| 219 - 272 мм | 9 313,77 |
| 273 - 324 мм | 9 313,77 |
| 325 - 425 мм | 9 313,77 |
| 426 - 529 мм | 9 313,77 |
| 530 мм и выше | 9 313,77 |
| Полиэтиленовые газопроводы | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 109 мм и менее | 9 313,77 |
| 110 -159 мм | 9 313,77 |
| 160 – 224 мм | 9 313,77 |
| 225 – 314 мм | 9 313,77 |
| 315 – 399 мм | 9 313,77 |
| 400 мм и выше | 9 313,77 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| 109 мм и менее | 9 313,77 |
| 110 -159 мм | 9 313,77 |
| 160 – 224 мм | 9 313,77 |
| 225 – 314 мм | 9 313,77 |
| 315 – 399 мм | 9 313,77 |
| 400 мм и выше | 9 313,77 |

**Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.2})
на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения
к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети
газораспределения и (или) газопотребления основного абонента**

| Тип материалов, тип прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов | Стандартизированные тарифные ставки, рублей/ед. без учета НДС | |
|--|---|---|
| | Ставка 7.2.1 (во вновь построенный газопровод) | Ставка 7.2.2 (в существующий газопровод) |
| Стальные газопроводы | | |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 108-158 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 159 - 218 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 219 - 272 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 273 - 324 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 325 - 425 мм | 8 439,03 | 31 766,40 |
| 426 - 529 мм | 8 439,03 | 31 766,40 |
| 530 мм и выше | 8 439,03 | 31 766,40 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 108-158 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 159 - 218 мм | 8 439,03 | 19 482,87 |
| 219 - 272 мм | 8 439,03 | 19 482,87 |
| 273 - 324 мм | 8 439,03 | 21 723,21 |
| 325 - 425 мм | 8 439,03 | 31 766,40 |
| 426 - 529 мм | 8 439,03 | 31 766,40 |
| 530 мм и выше | 8 439,03 | 31 766,40 |
| Подземная прокладка, в том числе: | | |
| с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 108-158 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |

| | | |
|---|----------|-----------|
| 159 - 218 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 219 - 272 мм | 8 439,03 | 22 468,84 |
| 273 - 324 мм | 8 439,03 | 22 468,84 |
| 325 - 425 мм | 8 439,03 | 34 137,25 |
| 426 - 529 мм | 8 439,03 | 40 402,02 |
| 530 мм и выше | 8 439,03 | 48 259,89 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| до 100 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 108-158 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 159 - 218 мм | 8 439,03 | 19 777,79 |
| 219 - 272 мм | 8 439,03 | 22 468,84 |
| 273 - 324 мм | 8 439,03 | 22 468,84 |
| 325 - 425 мм | 8 439,03 | 34 137,25 |
| 426 - 529 мм | 8 439,03 | 40 402,02 |
| 530 мм и выше | 8 439,03 | 48 259,89 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | |
| с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 109 мм и менее | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 110 -159 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 160 – 224 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 225 – 314 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 315 – 399 мм | 8 439,03 | 18 636,76 |
| 400 мм и выше | 8 439,03 | 18 636,76 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| 109 мм и менее | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 110 -159 мм | 8 439,03 | 8 439,03 |
| 160 – 224 мм | 8 439,03 | 16 419,34 |
| 225 – 314 мм | 8 439,03 | 16 419,34 |
| 315 – 399 мм | 8 439,03 | 18 636,76 |
| 400 мм и выше | 8 439,03 | 18 636,76 |