



ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 55-г/1

от 27 декабря 2024 г.

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

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», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново», согласно приложению 1.
2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 1 настоящего постановления, определяется по формуле согласно приложению 2.
3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям

АО «Газпром газораспределение Иваново» внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению 3.

4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 3 настоящего постановления, определяется по формуле согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1, 3, действуют с 01.01.2025 по 31.12.2025.

6. С 01.01.2025 признать утратившими силу:  
постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2023 № 56-г/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2024 год»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 09.02.2024 № 2-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2023 № 56-г/1»;

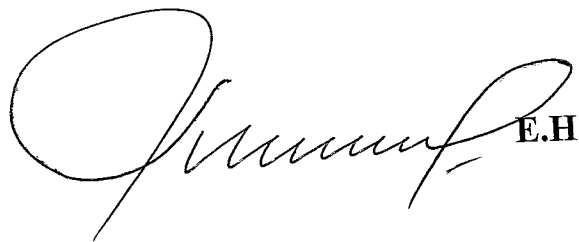
постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 13.06.2024 № 19-г/2 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2023 № 56-г/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2023 № 56-г/1»;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.11.2024 № 41-г/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2023 № 56-г/1».

7. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Член Правительства Ивановской  
области – директор Департамента



Е.Н. Морева

Приложение 1  
к постановлению Департамента  
энергетики и тарифов Ивановской области  
от 27.12.2024 № 55-г/1

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» (без учета НДС)**

I. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_0$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (руб.)

|  |          |
|--|----------|
| Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C_0$ ) | 1 949,31 |
|--|----------|

II. Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  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) (руб.)

| № п/п | Протяженность проектируемого газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации, руб. |                |  |                |
|-------|--|--|----------------|--|----------------|
|       |  | на строительство наземным способом прокладки газопровода диаметром:            |                | на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром: |                |
|       |  | менее 100 мм   | 101 мм и более | менее 100 мм   | 101 мм и более |
| 1     | До 100 м                                 | 1 708,80   | 1 459,15       | 5 475,53   | 9 410,75       |
| 2     | 101 – 500 м                              | 44 468,04  | 71 889,83      | 79 270,15  | 146 475,36     |
| 3     | 501 – 1000 м                             | 99 754,98  | 215 566,68     | 171 519,22   | 329 510,58     |
| 4     | 1001 – 2000 м                            | 199 458,56   | 431 081,95     | 297 377,45   | 289 392,68     |
| 5     | 2001 – 3000 м                            | 332 396,66   | 718 435,65     | 495 594,81   | 633 468,83     |
| 6     | 3001 – 4000 м                            | 465 334,76   | 1 005 789,35   | 693 812,17   | 754 435,01     |
| 7     | 4001 – 5000 м                            | 598 272,86   | 1 293 143,05   | 892 029,53   | 969 973,18     |
| 8     | 5001 м и более                           | 731 210,96   | 1 580 496,74   | 1 090 246,89   | 1 185 511,35   |

III. Стандартизированная тарифная ставка  $C_2$  на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)

| № п/п | Диаметр газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода, руб./км |                     |
|-------|---------------------|---|---------------------|
|       |                     | наземная (надземная) прокладка  | подземная прокладка |
| 1     | 50 мм и менее       | 3 599 495,21  | 3 715 769,26        |
| 2     | 51 – 100 мм         | 3 997 254,56  | 4 468 915,65        |
| 3     | 101 – 158 мм        | 4 655 361,77  | 6 140 014,51        |
| 4     | 159 – 218 мм        | 12 022 609,71   | 6 172 267,20        |
| 5     | 219 – 272 мм        | 8 298 787,39  | 7 767 418,14        |
| 6     | 273 – 324 мм        | 15 745 225,47   | 10 801 865,68       |
| 7     | 325 – 425 мм        | x   | x                   |
| 8     | 426 – 529 мм        | x   | x                   |
| 9     | 530 мм и выше       | x   | x                   |

IV. Стандартизированная тарифная ставка  $C_3$  на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того наружного диаметра строящегося газопровода по диапазонам, в расчете на 1 км (руб./км)

| № п/п | Диаметр газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на строительство полиэтиленового газопровода, руб./км |
|-------|---------------------|---|
| 1     | 109 мм и менее      | 3 026 082,63  |
| 2     | 110 – 159 мм        | 3 374 119,98  |
| 3     | 160 – 224 мм        | 4 463 585,31  |
| 4     | 225 – 314 мм        | 7 025 114,26  |
| 5     | 315 – 399 мм        | 7 025 114,26  |
| 6     | 400 мм и выше       | x   |

V. Стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  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 (руб./км)

| № п/п | Материал, диаметр газопровода | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, руб./км |
|-------|-------------------------------|---|
| 1     | Стальные газопроводы          |   |
| 1.1   | 50 мм и менее                 |   |
| 1.1.1 | в грунтах I и II группы       | x   |
| 1.1.2 | в грунтах III группы          | x   |
| 1.1.3 | в грунтах IV группы           | x   |
| 1.2   | 51 – 100 мм                   |   |

|       |                            |               |
|-------|----------------------------|---------------|
| 1.2.1 | в грунтах I и II группы    | x             |
| 1.2.2 | в грунтах III группы       | x             |
| 1.2.3 | в грунтах IV группы        | x             |
| 1.3   | 101 – 158 мм               | 8 837 005,12  |
| 1.3.1 | в грунтах I и II группы    | x             |
| 1.3.2 | в грунтах III группы       | x             |
| 1.3.3 | в грунтах IV группы        | x             |
| 1.4.  | 159-219 мм                 | 11 046 391,11 |
| 1.4.1 | в грунтах I и II группы    | x             |
| 1.4.2 | в грунтах III группы       | x             |
| 1.4.3 | в грунтах IV группы и выше | x             |
| 2     | Полиэтиленовые газопроводы |               |
| 2.1   | 109 мм и менее             | 4 067 263,22  |
| 2.1.1 | в грунтах I и II группы    | x             |
| 2.1.2 | в грунтах III группы       | x             |
| 2.1.3 | в грунтах IV группы        | x             |
| 2.2   | 110 – 159 мм               | 6 485 474,84  |
| 2.2.1 | в грунтах I и II группы    | x             |
| 2.2.2 | в грунтах III группы       | x             |
| 2.2.3 | в грунтах IV группы        | x             |
| 2.3   | 160 – 219 мм               | 7 266 622,47  |
| 2.3.1 | в грунтах I и II группы    | x             |
| 2.3.2 | в грунтах III группы       | x             |
| 2.3.3 | в грунтах IV группы        | x             |

VI. Стандартизированная тарифная ставка  $C_5$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа различного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  (руб./ $\text{м}^3$ )

| № п/п | Максимальный часовой расход газа       | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа руб./ $\text{м}^3$ |
|-------|--|---|
| 1     | до $40 \text{ м}^3/\text{час}$         | 29 776,94   |
| 2     | $40 - 99 \text{ м}^3/\text{час}$       | 4 752,20  |
| 3     | $100 - 399 \text{ м}^3/\text{час}$     | 2 269,84  |
| 4     | $400 - 999 \text{ м}^3/\text{час}$     | x   |
| 5     | $1000 - 1999 \text{ м}^3/\text{час}$   | 376,59  |
| 6     | $2000 - 2999 \text{ м}^3/\text{час}$   | x   |
| 7     | $3000 - 3999 \text{ м}^3/\text{час}$   | x   |
| 8     | $4000 - 4999 \text{ м}^3/\text{час}$   | x   |
| 9     | $5000 - 9999 \text{ м}^3/\text{час}$   | x   |
| 10    | $10000 - 19999 \text{ м}^3/\text{час}$ | x   |
| 11    | $20000 - 29999 \text{ м}^3/\text{час}$ | x   |
| 12    | $30000 \text{ м}^3/\text{час}$ и выше  | x   |

VII. Стандартизированная тарифная ставка  $C_6$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  (руб./ $\text{м}^3$ )

| № п/п | Выходная мощность устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб./ $\text{м}^3$ |
|-------|---|---|
| 1     | до 1 кВт  | х   |
| 2     | от 1 кВт до 2 кВт   | х   |
| 3     | от 2 кВт до 3 кВт   | х   |
| 4     | свыше 3 кВт   | х   |

VIII. Стандартизированная тарифная ставка  $C_7$  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

| № п/п     | Наименование стандартизированной тарифной ставки   | Размер ставки, руб. |
|-----------|--|---------------------|
| $C_{7.1}$ | размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий   | 2 633,96            |
| $C_{7.2}$ | 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): |                     |
| 1.        | Стальные газопроводы   |                     |
| 1.1       | Наземная (наземная) прокладка, в том числе:  |                     |
| 1.1.1     | с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:  | 14 263,48           |
| 1.1.1.1   | до 100 мм  | 33 228,50           |
| 1.1.1.2   | 101 – 158 мм   | 39 969,70           |
| 1.1.1.3   | 159 – 218 мм   | 39 969,70           |
| 1.1.1.4   | 219 – 272 мм   | 39 969,70           |
| 1.1.1.5   | 273 – 324 мм   | 39 969,70           |
| 1.1.1.6   | 325 – 425 мм   | 39 969,70           |
| 1.1.1.7   | 426 – 529 мм   | 39 969,70           |
| 1.1.1.8   | 530 мм и выше  |                     |
| 1.1.2     | с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:   | 49 477,71           |
| 1.1.2.1   | до 100 мм  | 49 477,71           |
| 1.1.2.2   | 101 – 158 мм   |                     |

|         |   |            |
|---------|---|------------|
| 1.1.2.3 | 159 – 218 мм  | 49 477,71  |
| 1.1.2.4 | 219 – 272 мм  | 49 477,71  |
| 1.1.2.5 | 273 – 324 мм  | 49 477,71  |
| 1.1.2.6 | 325 – 425 мм  | 49 477,71  |
| 1.1.2.7 | 426 – 529 мм  | 49 477,71  |
| 1.1.2.8 | 530 мм и выше   |            |
| 1.2     | Подземная (наземная) прокладка, в том числе:  |            |
| 1.2.1   | с давления до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:                             |            |
| 1.2.1.1 | до 100 мм   | 36 633,34  |
| 1.2.1.2 | 101 – 158 мм  | 51 697,57  |
| 1.2.1.3 | 159 – 218 мм  | 74 445,29  |
| 1.2.1.4 | 219 – 272 мм  | 157 676,16 |
| 1.2.1.5 | 273 – 324 мм  | 157 676,16 |
| 1.2.1.6 | 325 – 425 мм  | 179 650,16 |
| 1.2.1.7 | 426 – 529 мм  | 179 650,16 |
| 1.2.1.8 | 530 мм и выше   | 179 650,16 |
| 1.2.2   | с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:                    |            |
| 1.2.2.1 | до 100 мм   | 183 677,36 |
| 1.2.2.2 | 101 – 158 мм  | 183 677,36 |
| 1.2.2.3 | 159 – 218 мм  | 183 677,36 |
| 1.2.2.4 | 219 – 272 мм  | 183 677,36 |
| 1.2.2.5 | 273 – 324 мм  | 183 677,36 |
| 1.2.2.6 | 325 – 425 мм  | 183 677,36 |
| 1.2.2.7 | 426 – 529 мм  | 183 677,36 |
| 1.2.2.8 | 530 мм и выше   | 183 677,36 |
| 2       | Полиэтиленовые газопроводы  |            |
| 2.1     | с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:               |            |
| 2.1.1   | 109 мм и менее  | 48 797,25  |
| 2.1.2   | 110 – 159 мм  | 48 797,25  |
| 2.1.3   | 160 – 224 мм  | 96 836,95  |
| 2.1.4   | 225 – 314 мм  | 254 537,86 |
| 2.1.5   | 315 – 399 мм  | 294 731,92 |
| 2.1.6   | 400 мм и выше   | 294 731,92 |
| 2.2     | с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |            |
| 2.2.1   | 109 мм и менее  | 115 475,60 |
| 2.2.2   | 110 – 159 мм  | 115 475,60 |
| 2.2.3   | 160 – 224 мм  | 115 475,60 |
| 2.2.4   | 225 – 314 мм  | 115 475,60 |
| 2.2.5   | 315 – 399 мм  | 115 475,60 |
| 2.2.6   | 400 мм и выше   | 115 475,60 |

**Формула определения размера платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Иваново»  
по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

1. Плата за технологическое присоединение рассчитывается газораспределительной организацией на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок самостоятельно в соответствии с требованиями раздела V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания).

2. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{ТП}}$ ) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3\text{ik}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГНБ}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z \\ & + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

$l_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{ГНБ}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;



- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

3. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе: протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

4. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, осуществлением фактического присоединения и покрытием расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний и установленных постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.12.2024 № 48-г/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2025 год 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), и 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)».

5. 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 и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение 3  
к постановлению Департамента  
энергетики и тарифов Ивановской области  
от 27.12.2024 № 55-г/1

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново»**  
(без учета НДС)

| № п/п   | Наименование стандартизированной тарифной ставки  | Ед. изм. | Размер стандартизированной тарифной ставки |               |
|---|---|----------|--|---------------|
|   |   |          | Для бытовых нужд                           | Для иных нужд |
| <b>Подключаемая нагрузка не более 42 м3/час</b> |   |          |  |               |
| 1   | На проектирование сети газопотребления (Спр)  | руб./шт. | 6 876,74                                   | 14 428,79     |
| 2   | На строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг): |          |  |               |
| 2.1   | стального наземного газопровода наружного диаметра:   |          |  |               |
|   | 25 мм и менее   | руб./км  | 1 364 487,62                               | 1 364 487,62  |
|   | 26-38 мм  | руб./км  | 1 364 487,62                               | 1 364 487,62  |
|   | 39-45 мм  | руб./км  | 1 364 487,62                               | 1 364 487,62  |
|   | 46-57 мм  | руб./км  | 1 364 487,62                               | 1 364 487,62  |
|   | 58-76 мм  | руб./км  | 1 364 487,62                               | 1 364 487,62  |
| 2.2   | стального подземного газопровода наружного диаметра:  |          |  |               |
|   | 25 мм и менее   | руб./км  | 2 263 142,17                               | 2 263 142,17  |
|   | 26-38 мм  | руб./км  | 2 263 142,17                               | 2 263 142,17  |
|   | 39-45 мм  | руб./км  | 2 263 142,17                               | 2 263 142,17  |
|   | 46-57 мм  | руб./км  | 2 263 142,17                               | 2 263 142,17  |
|   | 58-76 мм  | руб./км  | 2 263 142,17                               | 2 263 142,17  |
| 2.3   | полиэтиленового газопровода наружного диаметра:   |          |  |               |
|   | 32 мм и менее   | руб./км  | 1 856 737,76                               | 1 856 737,76  |
|   | 33-63 мм  | руб./км  | 1 898 524,21                               | 1 898 524,21  |
|   | 64-90 мм  | руб./км  | 1 898 524,21                               | 1 898 524,21  |
| 3   | на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (Спрг):                      |          |  |               |
|   | до 10 м3/час  | руб./шт  | 37 927,30                                  | 37 927,30     |
|   | 11-20 м3/час  | руб./шт  | 37 927,30                                  | 37 927,30     |
|   | 21-31 м3/час  | руб./шт  | 37 927,30                                  | 37 927,30     |
|   | 32-49 м3/час  | руб./шт  | 37 927,30                                  | 37 927,30     |
| 4   | на установку отключающих устройств (Соу):   | руб./шт. | 2 842,85                                   | 2 842,85      |
| 5   | на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс)  |          |  |               |
| 5.1   | стального газопровода диаметром:  |          |  |               |
|   | до 10 мм  | руб./км  | 479 455,32                                 | 479 455,32    |
|   | 11-15 мм  | руб./км  | 495 041,11                                 | 495 041,11    |
|   | 16-20 мм  | руб./км  | 603 808,12                                 | 603 808,12    |

|       |   |          |            |            |
|-------|---|----------|------------|------------|
|       | 21-25 мм  | руб./км  | 991 082,54 | 991 082,54 |
|       | 26-32 мм  | руб./км  | 991 082,54 | 991 082,54 |
| 5.2   | металлопластикового газопровода диаметром:                                  |          |            |            |
|       | до 10 мм  | руб./км  | 145 794,64 | 145 794,64 |
|       | 11-15 мм  | руб./км  | 145 794,64 | 145 794,64 |
|       | 16-20 мм  | руб./км  | 145 794,64 | 145 794,64 |
|       | 21-25 мм  | руб./км  | 145 794,64 | 145 794,64 |
|       | 26-32 мм  | руб./км  | 145 794,64 | 145 794,64 |
| 5.3   | медного газопровода диаметром:  |          |            |            |
|       | до 10 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 11-15 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 16-20 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 21-25 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 26-32 мм  | руб./км  |            |            |
| 5.4   | газопровод из нержавеющей стали диаметром:                                  |          |            |            |
|       | до 10 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 11-15 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 16-20 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 21-25 мм  | руб./км  |            |            |
|       | 26-32 мм  | руб./км  |            |            |
| 6     | На установку прибора учета газа (Спу)                                       | руб./шт. | 3 291,33   | 6 632,94   |
| 7     | На установку газоиспользующего оборудования (Сгио)                          |          |            |            |
| 7.1   | по видам работ:   |          |            |            |
| 7.1.2 | установка плиты газовой, и(или) варочной поверхности, и(или) духового шкафа | руб./шт. | 3 494,38   | 3 494,38   |
| 7.1.3 | установка газового котла (колонки)  | руб./шт. | 2 886,51   | 2 886,51   |
| 7.1.4 | установка газового конвектора   | руб./шт. |            |            |
| 7.1.5 | установка иного газового оборудования (вписать нужное)                      |          |            |            |
| 7.2   | установка плиты газовой по видам плит:                                      |          |            |            |
| 7.2.1 | 2-х комфорочная   | руб./шт. | 3 488,64   | 3 488,64   |
| 7.3   | установка котла по видам котлов:  |          |            |            |
| 7.3.1 | настенный   | руб./шт. | 2 918,78   | 6 528,26   |
| 7.3.2 | напольный   | руб./шт. | 2 825,09   | 4 116,70   |

Приложение 4  
к постановлению Департамента  
энергетики и тарифов Ивановской области  
от 27.12.2024 № 55-г/1

**Формула определения размера платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования, расположенного в границах земельного  
участка Заявителя, к газораспределительным сетям АО «Газпром  
газораспределение Иваново» по установленным стандартизированным  
тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{ТП}}^{\text{З}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$l^{\text{г}}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типа материала i-го диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\text{г}}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типа материала i-го диапазона диаметров, км.

Примечание:

Заявитель вправе обратиться к исполнителю (АО «Газпром газораспределение Иваново») с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, при этом Заявитель несет имущественную и эксплуатационную ответственность в границах земельного участка, исполнитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность до границ земельного участка.

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

Стандартизированная тарифная ставка  $C^{\text{гио}}$  применяется в зависимости от устанавливаемого оборудования.