



ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2025 г.

№ 70-г/2

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2026 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 01.01.2026 по 31.12.2026.

6. С 01.01.2026 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2024 № 55-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 2025 год».

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 29.12.2025 № 70-г/2

**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 ( $C_0$ )	2 600,56
--	----------

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	1 770,12	2 255,17	2 912,99	4 526,98
2	101 – 500 м	51 664,20	111 657,00	60 471,22	122 585,00
3	501 – 1000 м	103 328,40	223 314,00	284 229,62	195 319,98
4	1001 – 2000 м	206 656,80	446 628,00	449 148,00	593 224,80
5	2001 – 3000 м	309 985,20	669 942,00	738 435,60	593 224,80
6	3001 – 4000 м	413 313,60	893 256,00	738 435,60	593 224,80
7	4001 – 5000 м	516 642,00	1 116 570,00	738 435,60	593 224,80
8	5001 м и более	516 745,33	1 116 793,31	738 435,60	593 224,80

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	3 671 161,33	4 050 359,49

2	51 – 100 мм	4 391 277,52	4 898 079,20
3	101 – 158 мм	4 487 093,65	7 521 077,92
4	159 – 218 мм	12 825 635,71	8 015 475,69
5	219 – 272 мм	9 327 650,40	8 460 882,10
6	273 – 324 мм	10 149 691,84	8 281 327,51
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	3 696 430,69
2	110 – 159 мм	3 164 937,44
3	160 – 224 мм	6 170 321,43
4	225 – 314 мм	7 850 920,90
5	315 – 399 мм	6 190 403,79
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	
1.3.1	в грунтах I и II группы	
1.3.2	в грунтах III группы	x
1.3.3	в грунтах IV группы	x

1.4.	159-219 мм	
1.4.1	в грунтах I и II группы	21 634 644,16
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	
2.1.1	в грунтах I и II группы	4 685 031,13
2.1.2	в грунтах III группы	4 685 031,13
2.1.3	в грунтах IV группы	x
2.2	110 – 159 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	6 535 010,09
2.2.2	в грунтах III группы	6 535 010,09
2.2.3	в грунтах IV группы	x
2.3	160 – 219 мм	
2.3.1	в грунтах I и II группы	11 482 569,44
2.3.2	в грунтах III группы	11 482 569,44
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 т-ного 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 $40 \text{ м}^3/\text{час}$	31 169,82
2	$40 - 99 \text{ м}^3/\text{час}$	7 667,79
3	$100 - 399 \text{ м}^3/\text{час}$	2 233,13
4	$400 - 999 \text{ м}^3/\text{час}$	x
5	$1000 - 1999 \text{ м}^3/\text{час}$	423,28
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./ $\text{м}^3$ )

№	Выходная мощность устройств	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие
---	-----------------------------	---

п/п	электрохимической (катодной) защиты от коррозии	расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб./м <sup>3</sup>
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.
С <sub>7.1</sub> – размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		2 974,51
С <sub>7.2</sub> – 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 давления до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.1.1.1	до 100 мм	17 692,02
1.1.1.2	101 – 158 мм	65 165,36
1.1.1.3	159 – 218 мм	134 925,63
1.1.1.4	219 – 272 мм	134 925,63
1.1.1.5	273 – 324 мм	134 925,63
1.1.1.6	325 – 425 мм	134 925,63
1.1.1.7	426 – 529 мм	134 925,63
1.1.1.8	530 мм и выше	134 925,63
1.1.2	с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.1.2.1	до 100 мм	38 924,14
1.1.2.2	101 – 158 мм	38 924,14
1.1.2.3	159 – 218 мм	38 924,14
1.1.2.4	219 – 272 мм	38 924,14
1.1.2.5	273 – 324 мм	38 924,14
1.1.2.6	325 – 425 мм	38 924,14
1.1.2.7	426 – 529 мм	38 924,14

1.1.2.8	530 мм и выше	38 924,14
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	43 400,33
1.2.1.2	101 – 158 мм	46 889,90
1.2.1.3	159 – 218 мм	52 973,08
1.2.1.4	219 – 272 мм	50 733,60
1.2.1.5	273 – 324 мм	50 733,60
1.2.1.6	325 – 425 мм	50 733,60
1.2.1.7	426 – 529 мм	50 733,60
1.2.1.8	530 мм и выше	50 733,60
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	191 770,97
1.2.2.2	101 – 158 мм	191 770,97
1.2.2.3	159 – 218 мм	191 770,97
1.2.2.4	219 – 272 мм	191 770,97
1.2.2.5	273 – 324 мм	191 770,97
1.2.2.6	325 – 425 мм	191 770,97
1.2.2.7	426 – 529 мм	191 770,97
1.2.2.8	530 мм и выше	191 770,97
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	73 147,95
2.1.2	110 – 159 мм	73 147,95
2.1.3	160 – 224 мм	79 627,33
2.1.4	225 – 314 мм	79 627,33
2.1.5	315 – 399 мм	79 627,33
2.1.6	400 мм и выше	79 627,33
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	110 909,37
2.2.2	110 – 159 мм	110 909,37
2.2.3	160 – 224 мм	110 909,37
2.2.4	225 – 314 мм	110 909,37
2.2.5	315 – 399 мм	110 909,37
2.2.6	400 мм и выше	110 909,37

Приложение 2  
к постановлению Департамента  
энергетики и тарифов Ивановской области  
от 29.12.2025 № 70-г/2

**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 ( $P_{\text{ТП}}$ ) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

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

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 (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов 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, диаметр, материал газопроводов, типы и способы их прокладки, максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которых 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 стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

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 15.12.2025 № 64-г/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново» на 2026 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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также 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 29.12.2025 № 70-г/2

**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
Подключаемая нагрузка не более 42 м3/час				
1	На проектирование сети газопотребления (Спр)	руб./шт.	5 169,49	6 868,56
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	1 447 721,36	1 447 721,36
	26-38 мм	руб./км	1 447 721,36	1 447 721,36
	39-45 мм	руб./км	1 447 721,36	1 447 721,36
	46-57 мм	руб./км	1 447 721,36	1 447 721,36
	58-76 мм	руб./км	1 447 721,36	1 447 721,36
2.2	стального подземного газопровода наружного диаметра:			
	25 мм и менее	руб./км	2 401 193,84	2 401 193,84
	26-38 мм	руб./км	2 401 193,84	2 401 193,84
	39-45 мм	руб./км	2 401 193,84	2 401 193,84
	46-57 мм	руб./км	2 401 193,84	2 401 193,84
	58-76 мм	руб./км	2 401 193,84	2 401 193,84
2.3	полиэтиленового газопровода наружного диаметра:			
	32 мм и менее	руб./км	1 969 998,76	1 969 998,76
	33-63 мм	руб./км	1 969 998,76	1 969 998,76
	64-90 мм	руб./км	1 969 998,76	1 969 998,76
3	на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (Спрг):			
	до 10 м3/час	руб./шт	311 698,20	311 698,20
	11-20 м3/час	руб./шт	623 396,40	623 396,40
	21-31 м3/час	руб./шт	966 264,42	966 264,42
	32-49 м3/час	руб./шт	1 527 321,18	1 527 321,18
4	на установку отключающих устройств (Соу):	руб./шт.	3 307,88	5 314,32
5	на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс)			
5.1	стального газопровода диаметром:			
	до 10 мм	руб./км	508 702,09	508 702,09
	11-15 мм	руб./км	525 238,62	525 238,62
	16-20 мм	руб./км	640 640,42	640 640,42

	21-25 мм	руб./км	1 051 538,57	1 051 538,57
	26-32 мм	руб./км	1 051 538,57	1 051 538,57
5.2	металлопластикового газопровода диаметром:			
	до 10 мм	руб./км	154 688,11	154 688,11
	11-15 мм	руб./км	154 688,11	154 688,11
	16-20 мм	руб./км	154 688,11	154 688,11
	21-25 мм	руб./км	154 688,11	154 688,11
	26-32 мм	руб./км	154 688,11	154 688,11
5.3	медного газопровода диаметром:			
	до 10 мм	руб./км	х	х
	11-15 мм	руб./км	х	х
	16-20 мм	руб./км	х	х
	21-25 мм	руб./км	х	х
	26-32 мм	руб./км	х	х
5.4	газопровод из нержавеющей стали диаметром:			
	до 10 мм	руб./км	х	х
	11-15 мм	руб./км	х	х
	16-20 мм	руб./км	х	х
	21-25 мм	руб./км	х	х
	26-32 мм	руб./км	х	х
6	На установку прибора учета газа (Спу)	руб./шт.	3 459,19	6 971,22
7	На установку газоиспользующего оборудования (Сгио)			
7.1.	установка плиты газовой, в т.ч. по видам:			
	2-х комфорочная	руб./шт	2 312,20	2 312,20
	4-х комфорочная	руб./шт	4 020,43	4 020,43
	установка варочной поверхности, и(или) духового шкафа	руб./шт	5 792,71	5 792,71
7.2.	установка газового котла (колонки), в том числе:	руб./шт	4 860,11	4 860,11
	настенный	руб./шт	4 589,67	4 589,67
	напольный	руб./шт	6 335,31	6 335,31
7.3.	установка газового конвектора	руб./шт	х	х

Приложение 4  
к постановлению Департамента  
энергетики и тарифов Ивановской области  
от 29.12.2025 № 70-г/2

**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:

$$П_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

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 и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по строительству газопровода от границ земельного участка до объекта капитального строительства, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа, 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.