



КонсультантПлюс

Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. от 30.12.2021 N 61-г/1

(ред. от 28.04.2022)

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Иваново" на 2022 год"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 16.11.2022

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 30 декабря 2021 г. N 61-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 2022 ГОД

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.01.2022 N 3-г/1, от 10.03.2022 N 10-г/1, от 28.04.2022 N 15-г/2)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", от 13.09.2021 N 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 N 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](#) настоящего постановления, действуют с 1.01.2022 по 31.12.2022.

6. С 1 января 2022 года признать утратившими силу:

[постановление](#) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 N 78-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 2021 год";

[постановление](#) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.01.2021 N 1-г/1 "О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 N 78-г/1";

[постановление](#) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.01.2021 N 2-г/1 "О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 N 78-г/1";

[постановление](#) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.03.2021 N 11-г/1 "О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 N 78-г/1";

[постановление](#) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.05.2021 N 19-г/1 "О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 N 78-г/1".

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

Начальник Департамента
Е.Н.МОРЕВА

Приложение 1
к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2021 N 61-г/1

Стандартизированные тарифные ставки [действуют](#) по 31.12.2022.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИВАНОВО"
(БЕЗ УЧЕТА НДС)**

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 19.01.2022 N 3-г/1, от 28.04.2022 N 15-г/2)

**I. Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие
расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода
i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа
прокладки, в расчете на одно подключение
(технологическое присоединение) (руб.)**

N п/п	Протяженность проектируемого газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации, руб.	
		на строительство наземным	на строительство

		способом прокладки газопровода диаметром		подземным способом прокладки газопровода диаметром	
		менее 100 мм	101 мм и более	менее 100 мм	101 мм и более
1	До 100 м	15653,19	3819,90	33951,53	52224,72
2	101 - 500 м	160058,65	43998,57	171665,31	285805,42
3	501 - 1000 м	x	x	51491,55	121568,31
4	1001 - 2000 м	x	x	x	x
5	2001 - 3000 м	x	x	x	x
6	3001 - 4000 м	x	x	x	x
7	4001 - 5000 м	x	x	x	x
8	5001 м и более	x	x	x	x

II. Стандартизированная тарифная ставка С₂ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)

N п/п	Диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода, руб./км	
		наземная (надземная) прокладка	подземная прокладка
1	50 мм и менее	1800069,29	2521585,32
(в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.01.2022 N 3-г/1)			
2	51 - 100 мм	2246772,89	3173124,09
(в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.01.2022 N 3-г/1)			
3	101 - 158 мм	2639936,42	4172602,95
4	159 - 218 мм	3654340,61	5179180,49
5	219 - 272 мм	8686968,33	9655283,76
(п. 5 в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.01.2022 N 3-г/1)			
6	273 - 324 мм	x	x
7	325 - 425 мм	x	x

8	426 - 529 мм	x	x
9	530 мм и выше	x	x

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

N п/п	Диаметр газопровода	Стандартизированная тарифная ставка на строительство полиэтиленового газопровода, руб./км
1	109 мм и менее	1910857,44
2	110 - 159 мм	2228525,81
3	160 - 224 мм	2945181,74
4	225 - 314 мм	4718788,34
5	315 - 399 мм	x
6	400 мм и выше	x

IV. Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км)

		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	x
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	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	
2.1.1	в грунтах I и II группы	4646027,96
2.1.2	в грунтах III группы	x
2.1.3	в грунтах IV группы	x
2.2	110 - 159 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	6063518,08
2.2.2	в грунтах III группы	x
2.2.3	в грунтах IV группы	x
2.3	160 - 219 мм	
2.3.1	в грунтах I и II группы	7416464,69
2.3.2	в грунтах III группы	x
2.3.3	в грунтах IV группы	x

V. Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3)

N п/п	Максимальный часовой расход газа	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, руб./ м^3
1	до 40 $\text{м}^3/\text{час}$	42401,10
2	40 - 99 $\text{м}^3/\text{час}$	12193,32

3	100 - 399 м ³ /час	3847,66
4	400 - 999 м ³ /час	2260,18
(п. 4 в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.04.2022 N 15-г/2)		
5	1000 - 1999 м ³ /час	1031,27
(п. 5 в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.04.2022 N 15-г/2)		
6	2000 - 2999 м ³ /час	x
7	3000 - 3999 м ³ /час	x
8	4000 - 4999 м ³ /час	x
9	5000 - 9999 м ³ /час	x
10	10000 - 19999 м ³ /час	x
11	20000 - 29999 м ³ /час	x
12	30000 м ³ /час и выше	x

VI. Стандартизированная тарифная ставка С₆ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³)

N п/п	Выходная мощность устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб./м ³
1	до 1 кВт	x
2	от 1 кВт до 2 кВт	x
3	от 2 кВт до 3 кВт	x
4	свыше 3 кВт	x

VII. Стандартизированная тарифная ставка С₇ 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-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО,

а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, с разбивкой по следующим ставкам:

№ п/п	Показатели	Руб.
С7.1	- размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	4690,08
С7.2	- 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) г-м способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-м 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	9994,37
1.1.1.2	101 - 158 мм	9994,37
1.1.1.3	159 - 218 мм	9994,37
1.1.1.4	219 - 272 мм	9994,37
1.1.1.5	273 - 324 мм	9994,37
1.1.1.6	325 - 425 мм	9994,37
1.1.1.7	426 - 529 мм	9994,37
1.1.1.8	530 мм и выше	9994,37
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	21889,82
1.1.2.2	101 - 158 мм	21889,82
1.1.2.3	159 - 218 мм	21889,82
1.1.2.4	219 - 272 мм	21889,82
1.1.2.5	273 - 324 мм	21889,82
1.1.2.6	325 - 425 мм	21889,82

1.1.2.7	426 - 529 мм	21889,82
1.1.2.8	530 мм и выше	21889,82
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	67901,75
1.2.1.2	101 - 158 мм	67901,75
1.2.1.3	159 - 218 мм	67901,75
1.2.1.4	219 - 272 мм	67901,75
1.2.1.5	273 - 324 мм	67901,75
1.2.1.6	325 - 425 мм	67901,75
1.2.1.7	426 - 529 мм	67901,75
1.2.1.8	530 мм и выше	67901,75
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	168971,13
1.2.2.2	101 - 158 мм	168971,13
1.2.2.3	159 - 218 мм	168971,13
1.2.2.4	219 - 272 мм	168971,13
1.2.2.5	273 - 324 мм	168971,13
1.2.2.6	325 - 425 мм	168971,13
1.2.2.7	426 - 529 мм	168971,13
1.2.2.8	530 мм и выше	168971,13
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	49547,16
2.1.2	110 - 159 мм	49547,16
2.1.3	160 - 224 мм	49547,16
2.1.4	225 - 314 мм	49547,16
2.1.5	315 - 399 мм	49547,16

2.1.6	400 мм и выше	49547,16
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	33705,84
2.2.2	110 - 159 мм	33705,84
2.2.3	160 - 224 мм	33705,84
2.2.4	225 - 314 мм	33705,84
2.2.5	315 - 399 мм	33705,84
2.2.6	400 мм и выше	33705,84

Приложение 2
к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2021 N 61-г/1

**ФОРМУЛА
ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО 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 N 1151/18 (далее - Методические указания).

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

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

где:

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

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

$l_{2нб}$ - 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), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), 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, 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 и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/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.

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 30.12.2021 N 61-г/1

Стандартизированные тарифные ставки [действуют](#) по 31.12.2022.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ВНУТРИ ГРАНИЦ
ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИВАНОВО"**

Список изменяющих документов
(в ред. [Постановления](#) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 10.03.2022 N 10-г/1)

(без учета НДС)

N п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	На проектирование сети газопотребления (Спр)	руб./шт.	6018,84
2	На строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):	руб./км	
2.1	стального наземного газопровода наружного диаметра:		
	25 мм и менее	руб./км	888480,55
	26 - 38 мм	руб./км	888480,55
	39 - 45 мм	руб./км	888480,55
	46 - 57 мм	руб./км	888480,55
	58 - 76 мм	руб./км	888480,55
2.2	стального подземного газопровода наружного диаметра:		
	25 мм и менее	руб./км	1460779,04
	26 - 38 мм	руб./км	1460779,04

	39 - 45 мм	руб./км	1460779,04
	46 - 57 мм	руб./км	1460779,04
	58 - 76 мм	руб./км	1460779,04
2.3	полиэтиленового газопровода наружного диаметра:		
	32 мм и менее	руб./км	1306487,44
	33 - 63 мм	руб./км	1306487,44
	64 - 90 мм	руб./км	1306487,44
3	на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (Спрг) (без учета стоимости пункта редуцирования):		
	до 10 м3/час	руб./м3	1530,18
	11 - 20 м3/час	руб./м3	1530,18
	21 - 31 м3/час	руб./м3	1530,18
	32 - 49 м3/час	руб./м3	1530,18
4	на установку отключающих устройств (Соу):		руб./шт. 1267,88
5	на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс)		
5.1	стального газопровода диаметром:		
	до 10 мм	руб./км	1169340,23
	11 - 15 мм	руб./км	1169340,23
	16 - 20 мм	руб./км	1169340,23
	21 - 25 мм	руб./км	1169340,23
	26 - 32 мм	руб./км	1169340,23
5.2	металлопластикового газопровода диаметром:		
	до 10 мм	руб./км	x
	11 - 15 мм	руб./км	x
	16 - 20 мм	руб./км	x
	21 - 25 мм	руб./км	x
	26 - 32 мм	руб./км	x
5.3	медного газопровода диаметром:		
	до 10 мм	руб./км	x

	11 - 15 мм	руб./км	x
	16 - 20 мм	руб./км	x
	21 - 25 мм	руб./км	x
	26 - 32 мм	руб./км	x
5.4	газопровод из нержавеющей стали диаметром:		
	до 10 мм	руб./км	x
	11 - 15 мм	руб./км	x
	16 - 20 мм	руб./км	x
	21 - 25 мм	руб./км	x
	26 - 32 мм	руб./км	x
6	На установку прибора учета газа (Спу)	руб./шт.	3617,75
7	На установку газоиспользующего оборудования (Сгио)	руб./шт.	
7.1	на установку плиты газовой 2-конфорочной	руб./шт.	1887,96
7.2	на установку варочной поверхности 2-конфорочной	руб./шт.	1887,96
7.3	на установку духового шкафа	руб./шт.	1887,96
7.4	на установку плиты газовой 4-конфорочной	руб./шт.	2057,51
7.5	на установку варочной поверхности 4-конфорочной	руб./шт.	2057,51
7.6	на установку газового котла	руб./шт.	5528,23
7.7	на установку проточного водонагревателя	руб./шт.	4459,84
7.8	на установку емкостного водонагревателя	руб./шт.	5528,23
7.9	на установку газового конвектора	руб./шт.	7748,34
(п. 7 в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.03.2022 N 10-г/1)			

Приложение 4
к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2021 N 61-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**

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.03.2022 N 10-г/1)

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

$$P_{ТП}^3 = C^{ПП} + C^Г \times l^Г + C^{ППГ} + C^{оу} \times n + C_{ОКС}^Г \times l_{ОКС}^Г + C^{ПВ} + C^{ГНО},$$

где:

$l^Г$ - 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.;

$l_{ОКС}^Г$ - 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.

При расчете расходов на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГНО}$) установленные стандартизированные тарифные ставки для каждого вида газоиспользующего оборудования суммируются в зависимости от набора устанавливаемого газоиспользующего оборудования.

(абзац введен Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.03.2022 N 10-г/1)