

**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

20.12.2023

№ 137-ТП

**Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок для расчета размера платы
за подключение (технологическое
присоединение) к сетям
газораспределения акционерного
общества «Газпром
газораспределение Пермь»
на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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 августа 2018 г. № 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», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края **ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки для расчета

размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» или к существующим сетям газораспределения, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании лицу, которое не оказывает услуги по транспортировке газа, и присоединенным к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» согласно приложениям 1-6 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 7 к настоящему постановлению.

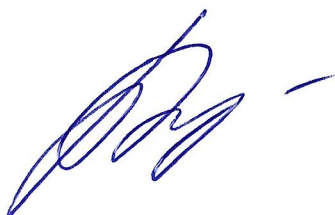
3. Размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, установленных пунктом 1 настоящего постановления, определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с пунктом 34 Приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

4. Размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, установленных пунктом 2 настоящего постановления, определяется на основании стандартизированных тарифных ставок в соответствии с пунктом 42 Приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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».

5. Признать утратившим силу постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 19 декабря 2022 г. № 125-тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2023 год».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 января 2024 года.

Министр



М.А. Козлова

Приложение 1
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 20.12.2023 № 137-тп

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; С₀ (руб./ на 1 договор) (без НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка, руб. (без учета НДС)
1.	Расходы на прием заявки о подключении, подготовку договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 275,43

Приложение 2
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 20.12.2023 № 137-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», 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.); С1 (руб./технологическое присоединение) (без учета НДС)

№ п/п	Протяженность проектируемого газопровода	Диаметр проектируемого газопровода	
		менее 100 мм	100 мм и выше
1	наземным (надземным)		
1.1	до 100 м	67 370,00	72 706,25
1.2	101 - 500 м;	71 635,24	73 614,86
1.3	501 - 1000 м	172 641,00	187 168,75
1.4	1001 - 2000 м;	232 126,65	253 263,93
1.5	2001 - 3000 м	X	X
1.6	3001 - 4000 м;	X	X
1.7	4001 - 5000 м	X	X
1.8	5001 м и более;	X	X
2	подземным		
2.1	до 100 м	70 289,96	86 264,59
2.2	101 - 500 м;	135 076,75	167 120,82
2.3	501 - 1000 м	259 807,51	265 586,33
2.4	1001 - 2000 м;	358 950,25	394 179,03
2.5	2001 - 3000 м	446 708,51	491 688,21
2.6	3001 - 4000 м;	513 740,06	566 167,71
2.7	4001 - 5000 м	577 049,46	636 511,48
2.8	5001 м и более;	X	X

Приложение 3
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 20.12.2023 № 137-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (тыс. руб./км) (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км
1.	Стальные газопроводы (С2)	
1.1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1.1	50 мм и менее	2 317,71
1.1.2	51 - 100 мм	3 549,89
1.1.3	101 - 158 мм	3 549,89
1.1.4	159 - 218 мм	3 549,89
1.1.5	219 - 272 мм	X
1.1.6	273 - 324 мм	X
1.1.7	325 - 425 мм	X
1.1.8	426 - 529 мм	X
1.1.9	530 мм и выше	X
1.2	Подземная прокладка	
1.2.1	50 мм и менее	3 175,10
1.2.2	51 - 100 мм	3 950,09
1.2.3	101 - 158 мм	3 950,09
1.2.4	159 - 218 мм	X
1.2.5	219 - 272 мм	X
1.2.6	273 - 324 мм	X
1.2.7	325 - 425 мм	X
1.2.8	426 - 529 мм	X
1.2.9	530 мм и выше	X
2.	Полиэтиленовые газопроводы (С3)	
2.1	109 мм и менее	4 191,73
2.2	110 - 159 мм	5 132,31
2.3	160 - 224 мм	9 483,90
2.4	225 - 314 мм	X
2.5	315 - 399 мм	X
2.6	400 мм и выше	X

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», 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 (тыс. руб./км); С4**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км (без учета НДС)
1.	стальные	
1.1.	50 мм и менее	8 391,53
1.2.	51 - 100 мм	9 147,38
1.3.	101 - 158 мм	15 389,62
2.	полиэтиленовые	
2.1.	109 мм и менее	8 226,65
2.2.	110 - 159 мм	8 226,65

Приложение 5
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 20.12.2023 № 137-ТП

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³) (без учета НДС); С5

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³);
1.	до 40 куб, метров в час	3 212,47
2.	40 - 99 куб, метров в час	2 414,43
3.	100 - 399 куб, метров в час	2 103,87
4.	400 - 999 куб, метров в час	1 497,22
5.	1000 - 1999 куб, метров в час	464,21
6.	2000 - 2999 куб, метров в час	X
7.	3000 - 3999 куб, метров в час	X
8.	4000 - 4999 куб, метров в час	X
9.	5000 - 9999 куб, метров в час	X
10.	10000 - 19999 куб, метров в час	X
11.	20000 - 29999 куб, метров в час	X
12.	30000 куб, метров в час и выше	X

Приложение 6
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 20.12.2023 № 137-ТП

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26 (20) Основных положений, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	С7.1 (руб.)	С7.2 (руб.)
1.	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	904,20	3 953,35
1.1.1.2	108 – 158 мм	904,20	4 469,92
1.1.1.3	159 – 218 мм	904,20	4 469,92
1.1.1.4	219 – 272 мм	X	X
1.1.1.5	273 – 324 мм	X	X
1.1.1.6	325 – 425 мм	X	X
1.1.1.7	426 – 529 мм	X	X
1.1.1.8	530 мм и выше	X	X
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	904,20	2 487,60
1.1.2.2	108 – 158 мм	904,20	4 088,91
1.1.2.3	159 – 218 мм	904,20	4 088,91
1.1.2.4	219 – 272 мм	904,20	4 088,91
1.1.2.5	273 – 324 мм	X	X
1.1.2.6	325 – 425 мм	X	X
1.1.2.7	426 – 529 мм	X	X
1.1.2.8	530 мм и выше	X	X
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	904,20	1 054,91
1.2.1.2	108 – 158 мм	904,20	4 538,28
1.2.1.3	159 – 218 мм	904,20	4 629,16
1.2.1.4	219 – 272 мм	904,20	4 629,16
1.2.1.5	273 – 324 мм	X	X
1.2.1.6	325 – 425 мм	X	X
1.2.1.7	426 – 529 мм	X	X
1.2.1.8	530 мм и выше	X	X
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

1.2.2.1	до 100 мм	904,20	1 076,92
1.2.2.2	108 – 158 мм	904,20	5 634,62
1.2.2.3	159 – 218 мм	904,20	6 840,49
1.2.2.4	219 – 272 мм	904,20	6 840,49
1.2.2.5	273 – 324 мм	904,20	6 840,49
1.2.2.6	325 – 425 мм	904,20	6 840,49
1.2.2.7	426 – 529 мм	X	X
1.2.2.8	530 мм и выше	X	X
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	904,20	5 545,96
2.1.2	110 – 159 мм	904,20	9 241,67
2.1.3	160 – 224 мм	904,20	9 241,67
2.1.4	225 – 314 мм	904,20	9 241,67
2.1.5	315 – 399 мм	X	X
2.1.6	400 мм и выше	X	X
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	904,20	5 228,13
2.2.2	110 – 159 мм	904,20	10 430,61
2.2.3	160 – 224 мм	904,20	10 430,61
2.2.4	225 – 314 мм	904,20	10 430,61
2.2.5	315 – 399 мм	X	X
2.2.6	400 мм и выше	X	X

Приложение 7
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 20.12.2023 № 137-тп

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (без НДС)	тыс. руб.	8,24
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сг) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС):		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	тыс. руб./км	1 469,19
2.1.2.	26 - 38 мм		1 565,91
2.1.3.	39 - 45 мм		1 565,91
2.1.4.	46 - 57 мм		1 611,61
2.1.5.	58 - 76 мм		1 685,58
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	тыс. руб./км	1 550,89
2.2.2.	26 - 38 мм		1 550,89
2.2.3.	39 - 45 мм		1 550,89
2.2.4.	46 - 57 мм		1 550,89
2.2.5.	58 - 76 мм		2 088,07
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	тыс. руб./км	1 728,32
2.3.2.	33 - 63 мм		2 259,01
2.3.3.	64 - 90 мм		2 508,22
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС):		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб./шт.	18 244,69
3.2.	11 - 20 м ³ в час		23 064,53
3.3.	21 - 31 м ³ в час		24 992,46
3.4.	32 - 49 м ³ в час		30 951,53
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС)		

4.1.	при давлении до 0,005 МПа (включительно)	руб./шт.	1 568,17
4.2.	при давлении свыше 0,005 МПа		4 443,65
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Стокс) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС)		
5.1.	32 мм и менее	тыс. руб./км	3 796,91
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без оборудования) (без НДС)	руб./шт.	1 232,13
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без НДС)		
7.1.	установка плиты газовой (без оборудования):		
7.1.1.	двухкомфорочной (и менее)	руб./шт.	834,23
7.1.2	трех и четырехкомфорочной (и более)		1 070,51
7.2.	установка котла (без оборудования):		
7.2.1	настенный	руб./шт.	1 361,98
7.2.2.	напольный		1 361,98