



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

18.12.2024

№ 168-ТП

**Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок для расчета размера платы
за подключение (технологическое
присоединение) к сетям
газораспределения акционерного
общества «Газпром
газораспределение Пермь»
на 2025 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 **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 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 2025 года по 31 декабря 2025 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 20 декабря 2023 г. № 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».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 января 2025 года.

Министр



М.А. Козлова

Приложение 1
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 18.12.2024 № 168-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	1 339,84

Приложение 2
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 18.12.2024 № 168-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	60 316,66	69 942,49
1.2.	101 - 500 м;	75 252,82	77 332,41
1.3.	501 - 1000 м	181 359,37	196 620,77
1.4.	1001 - 2000 м;	243 849,05	266 053,75
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	65 343,11	74 032,33
2.2.	101 - 500 м;	182 849,05	242 268,27
2.3.	501 - 1000 м	272 927,79	278 998,44
2.4.	1001 - 2000 м;	377 077,24	414 085,07
2.5.	2001 - 3000 м	469 267,29	516 518,46
2.6.	3001 - 4000 м;	539 683,94	594 759,18
2.7.	4001 - 5000 м	606 190,46	668 655,31
2.8.	5001 м и более;	X	X

Приложение 3
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 18.12.2024 № 168-гп

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	2 434,75
1.1.2.	51 - 100 мм	3 956,78
1.1.3.	101 - 158 мм	3 956,78
1.1.4.	159 - 218 мм	3 956,78
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	4 214,80
1.2.2.	51 - 100 мм	5 210,69
1.2.3.	101 - 158 мм	7 010,94
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	3 118,92
2.2.	110 - 159 мм	3 720,33
2.3.	160 - 224 мм	4 599,24
2.4.	225 - 314 мм	6 241,55
2.5.	315 - 399 мм	X
2.6.	400 мм и выше	X

Приложение 4
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 18.12.2024 № 168-тп

**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	8 815,30
1.2.	51 - 100 мм	9 609,33
1.3.	101 - 158 мм	16 166,79
2.	полиэтиленовые	
2.1.	109 мм и менее	11 859,31
2.2.	110 - 159 мм	12 146,81

Приложение 5
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 18.12.2024 № 168-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	3 687,16
2.	40 - 99 куб, метров в час	2 771,21
3.	100 - 399 куб, метров в час	2 210,11
4.	400 - 999 куб, метров в час	1 503,65
5.	1000 - 1999 куб, метров в час	922,69
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

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	736,50	4 129,55
1.1.1.2.	108 – 158 мм	736,50	4 830,15
1.1.1.3.	159 – 218 мм	736,50	4 830,15
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	736,50	2 598,48
1.1.2.2.	108 – 158 мм	736,50	3 985,96
1.1.2.3.	159 – 218 мм	736,50	3 985,96
1.1.2.4.	219 – 272 мм	736,50	3 985,96
1.1.2.5.	273 – 324 мм	736,50	3 985,96
1.1.2.6.	325 – 425 мм	736,50	3 985,96
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	736,50	1 101,93
1.2.1.2.	108 – 158 мм	736,50	4 740,55
1.2.1.3.	159 – 218 мм	736,50	4 916,44
1.2.1.4.	219 – 272 мм	736,50	4 916,44
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	736,50	1 124,92

1.2.2.2.	108 – 158 мм	736,50	5 885,75
1.2.2.3.	159 – 218 мм	736,50	8 131,36
1.2.2.4.	219 – 272 мм	736,50	8 131,36
1.2.2.5.	273 – 324 мм	736,50	8 131,36
1.2.2.6.	325 – 425 мм	736,50	8 131,36
1.2.2.7.	426 – 529 мм	736,50	8 131,36
1.2.2.8.	530 мм и выше	736,50	8 131,36
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	736,50	5 793,14
2.1.2.	110 – 159 мм	736,50	6 871,82
2.1.3.	160 – 224 мм	736,50	6 871,82
2.1.4.	225 – 314 мм	736,50	6 871,82
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	736,50	5 461,15
2.2.2.	110 – 159 мм	736,50	10 895,50
2.2.3.	160 – 224 мм	736,50	13 037,68
2.2.4.	225 – 314 мм	736,50	13 037,68
2.2.5.	315 – 399 мм	736,50	13 037,68
2.2.6.	400 мм и выше	736,50	13 037,68

Приложение 7
к постановлению Министерства
по тарифам Пермского края
от 18.12.2024 № 168-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 наземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	тыс. руб./км	1 752,78
2.1.2.	26 - 38 мм		1 865,47
2.1.3.	39 - 45 мм		1 865,47
2.1.4.	46 - 57 мм		1 996,05
2.1.5.	58 - 76 мм		2 080,53
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	тыс. руб./км	1 892,60
2.2.2.	26 - 38 мм		1 980,50
2.2.3.	39 - 45 мм		1 995,23
2.2.4.	46 - 57 мм		2 133,63
2.2.5.	58 - 76 мм		2 202,65
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	тыс. руб./км	1 626,46
2.3.2.	33 - 63 мм		1 938,88
2.3.3.	64 - 90 мм		2 267,12
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.	21 205,76
3.2.	11 - 20 м ³ в час		28 681,82
3.3.	21 - 31 м ³ в час		31 273,05
3.4.	32 - 49 м ³ в час		32 148,47
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС)		
4.1.	при давлении до 0,005 МПа (включительно)	руб./шт.	2 013,60
4.2.	при давлении свыше 0,005 МПа		3 474,52
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгокс) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС)		
5.1.	32 мм и менее	тыс. руб./км	2 487,71
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без оборудования) (без НДС)	руб./шт.	1 270,43
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.	997,58
7.1.2.	трех и четырехкомфорочной (и более)		1 099,13
7.2.	установка котла (без оборудования):		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	1 507,31
7.2.2.	напольный		1 507,31