



Государственная регистрация:
« 17 » декабря 2024 года
№ 240210201

ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 декабря 2024 года № 59-1
г. Курган

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее

подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом), кроме случаев технологического присоединения в пределах границ земельного участка Заявителя согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 12 декабря 2023 года № 57-2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2024 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Заместитель директора Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



Т.С. Киселева

Приложение 1 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 17 декабря 2024 года № 59-1
 «Об установлении
 стандартизированных тарифных
 ставок, используемых для
 определения величины платы за
 технологическое присоединение
 газоиспользующего оборудования к
 газораспределительным сетям
 Акционерного общества
 «Газпром газораспределение
 Курган» на территории
 Курганской области на 2025 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган»
 на 2025 год (без НДС)**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С ₁):		
1.1.	Диаметром менее 100 мм		
1.1.1.	наземная (надземная) прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.1.1.	до 100 м	руб.	16 687,48
1.1.1.2.	101 - 500 м		62 428,71
1.1.1.3.	501 - 1000 м		105 172,69
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		445 624,75
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		495 180,27
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		673 967,59
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		753 456,40
1.1.1.8.	5001 м и более		1 818 931,36
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб.	11 922,32
1.1.2.2.	101 - 500 м		16 274,04
1.1.2.3.	501 - 1000 м		43 734,00
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		742 770,40
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		825 258,79
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		1 123 279,32
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		1 255 698,17
1.1.2.8.	5001 м и более		3 031 573,09
1.2.	Диаметром 100 мм и выше		
1.2.1.	наземная (надземная) прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.1.1.	до 100 м	руб.	27 266,17
1.2.1.2.	101 - 500 м		69 927,65
1.2.1.3.	501 - 1000 м		116 858,54

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		495 180,27
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		550 172,52
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		748 832,05
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		837 132,12
1.2.1.8.	5001 м и более		2 021 090,39
1.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб.	11 726,50
1.2.2.2.	101 - 500 м		24 519,59
1.2.2.3.	501 - 1000 м		36 221,44
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		825 258,79
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		916 995,87
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		1 248 074,25
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 395 241,02
1.2.2.8.	5001 м и более		3 368 400,66
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	наземная (надземная) прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	3 940 448,68
2.1.2.	51 – 100 мм		3 940 448,68
2.1.3.	101 – 158 мм		6 758 126,05
2.1.4.	159 – 218 мм		7 633 482,67
2.1.5.	219 – 272 мм		9 006 049,11
2.1.6.	273 – 324 мм		10 687 733,77
2.1.7.	325 – 425 мм		13 985 495,83
2.1.8.	426 – 529 мм		16 924 449,79
2.1.9.	530 мм и выше		20 890 822,14
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 323 361,21
2.2.2.	51 – 100 мм		3 323 361,21
2.2.3.	101 – 158 мм		3 323 361,21
2.2.4.	159 – 218 мм		4 981 144,07
2.2.5.	219 – 272 мм		6 380 622,56
2.2.6.	273 – 324 мм		9 396 205,34
2.2.7.	325 – 425 мм		12 631 306,13
2.2.8.	426 – 529 мм		15 960 100,55
2.2.9.	530 мм и выше		19 639 187,86
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов (С ₃):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 650 397,23
3.2.	110 – 159 мм		4 334 120,19
3.3.	160 – 224 мм		8 000 984,36
3.4.	225 – 314 мм		16 304 860,10
3.5.	315 – 399 мм		30 306 787,23
3.6.	400 мм и выше		32 332 140,75
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
4.1.	стальные по диапазонам диаметров строящихся газопроводов, по типам и категориям грунтов		
4.1.1.	50 мм и менее		
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.1.2.	в грунтах III группы		-
4.1.1.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.1.2.	51 – 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.2.2.	в грунтах III группы		-
4.1.2.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.1.3.	101 - 158 мм		

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.3.2.	в грунтах III группы		-
4.1.3.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.1.4.	159 - 219 мм		
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.4.2.	в грунтах III группы		-
4.1.4.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.2.	полиэтиленовые по диапазонам диаметров строящихся газопроводов, по типам и категориям грунтов		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	2 964 146,72
4.2.1.2.	в грунтах III группы		-
4.2.1.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.2.2.	101 - 158 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	5 051 879,53
4.2.2.2.	в грунтах III группы		-
4.2.2.3.	в грунтах VI группы и выше		-
4.2.3.	159 - 219 мм		
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	20 803 411,07
4.2.3.2.	в грунтах III группы		-
4.2.3.3.	в грунтах VI группы и выше		-
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа по диапазонам максимального часового расхода газа (С ₅):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	17 397,70
5.2.	40 - 99 м ³ /час		15 304,86
5.3.	100 - 399 м ³ /час		7 765,81
5.4.	400 - 999 м ³ /час		2 465,33
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час		1 126,43
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час		608,97
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час		406,05
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час		312,15
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час		268,21
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час		249,03
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час		126,72
5.12.	30000 м ³ /час и выше		84,48
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по выходной мощности (С ₆):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	1 415,84
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		356,25
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		91,58
6.4.	свыше 3 кВт		39,47
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1}):		
7.1.	Стальные газопроводы		
7.1.1.	наземная (надземная) прокладка		
7.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	4 673,84
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм		4 673,84
7.1.1.1.3.	159 - 218 мм		4 673,84
7.1.1.1.4.	219 - 272 мм		4 673,84
7.1.1.1.5.	273 - 324 мм		4 673,84
7.1.1.1.6.	325 - 425 мм		4 673,84
7.1.1.1.7.	426 - 529 мм		4 673,84
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		4 673,84
7.1.1.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка,		

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
	диаметром		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	4 673,84
7.1.1.2.2.	108 – 158 мм		4 673,84
7.1.1.2.3.	159 – 218 мм		4 673,84
7.1.1.2.4.	219 – 272 мм		4 673,84
7.1.1.2.5.	273 – 324 мм		4 673,84
7.1.1.2.6.	325 – 425 мм		4 673,84
7.1.1.2.7.	426 – 529 мм		4 673,84
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		4 673,84
7.1.2.	подземная прокладка		
7.1.2.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	3 888,63
7.1.2.1.2.	108 – 158 мм		3 888,63
7.1.2.1.3.	159 – 218 мм		3 888,63
7.1.2.1.4.	219 – 272 мм		3 888,63
7.1.2.1.5.	273 – 324 мм		3 888,63
7.1.2.1.6.	325 – 425 мм		3 888,63
7.1.2.1.7.	426 – 529 мм		3 888,63
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		3 888,63
7.1.2.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	3 888,63
7.1.2.2.2.	108 – 158 мм		3 888,63
7.1.2.2.3.	159 – 218 мм		3 888,63
7.1.2.2.4.	219 – 272 мм		3 888,63
7.1.2.2.5.	273 – 324 мм		3 888,63
7.1.2.2.6.	325 – 425 мм		3 888,63
7.1.2.2.7.	426 – 529 мм		3 888,63
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		3 888,63
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1.	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	3 888,63
7.2.1.2.	110 – 159 мм		3 888,63
7.2.1.3.	160 – 224 мм		3 888,63
7.2.1.4.	225 – 314 мм		3 888,63
7.2.1.5.	315 – 399 мм		3 888,63
7.2.1.6.	400 мм и выше		3 888,63
7.2.2.	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	3 888,63
7.2.2.2.	110 – 159 мм		3 888,63
7.2.2.3.	160 – 224 мм		3 888,63
7.2.2.4.	225 – 314 мм		3 888,63
7.2.2.5.	315 – 399 мм		3 888,63
7.2.2.6.	400 мм и выше		3 888,63
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, в зависимости от способа врезки, диаметра газопровода, типа прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С _{7.2}):		
8.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.	наземная (надземная) прокладка		
8.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	31 248,06

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		60 120,74
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		60 120,74
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		60 120,74
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		60 120,74
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		60 120,74
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		60 120,74
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		60 120,74
8.1.1.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	31 248,06
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		60 120,74
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		60 120,74
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		60 120,74
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		60 120,74
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		60 120,74
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		60 120,74
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		60 120,74
8.1.2.	подземная прокладка		
8.1.2.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	34 889,26
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		68 175,93
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		68 175,93
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		68 175,93
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		68 175,93
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		68 175,93
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		68 175,93
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		68 175,93
8.1.2.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	34 889,26
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		68 175,93
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		68 175,93
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		68 175,93
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		68 175,93
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		68 175,93
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		68 175,93
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		68 175,93
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1.	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	15 568,39
8.2.1.2.	110 – 159 мм		16 598,51
8.2.1.3.	160 – 224 мм		19 558,15
8.2.1.4.	225 – 314 мм		23 391,22
8.2.1.5.	315 – 399 мм		30 201,22
8.2.1.6.	400 мм и выше		409 379,96
8.2.2.	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	19 772,43
8.2.2.2.	110 – 159 мм		20 861,33
8.2.2.3.	160 – 224 мм		24 286,87
8.2.2.4.	225 – 314 мм		33 095,39
8.2.2.5.	315 – 399 мм		64 595,47
8.2.2.6.	400 мм и выше		408 419,04
9.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений нему (СО)	руб.	5 480,03

Примечание:

Величина платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с положениями 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 августа 2018 года № 1151/18.

Приложение 2 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 17 декабря 2024 года № 59-1
 «Об установлении
 стандартизированных тарифных
 ставок, используемых для
 определения величины платы за
 технологическое присоединение
 газоиспользующего оборудования к
 газораспределительным сетям
 Акционерного общества
 «Газпром газораспределение
 Курган» на территории
 Курганской области на 2025 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на 2025 год
 (без НДС) внутри границ земельного участка Заявителей, максимальный расход
 газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час и более
 42 м³/час, в зависимости от цели использования газа**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
На коммунально – бытовые нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):	руб.	2 828,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 733 847,63
2.1.1.2.	26 - 38 мм		1 937 156,39
2.1.1.3.	39 - 45 мм		2 033 670,26
2.1.1.4.	46 - 57 мм		2 221 914,58
2.1.1.5.	58 - 76 мм		2 669 562,24
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	-
2.1.2.2.	26 - 38 мм		-
2.1.2.3.	39 - 45 мм		-
2.1.2.4.	46 - 57 мм		-
2.1.2.5.	58 - 76 мм		-
2.2.	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	2 993 875,14
2.2.2.	33 – 63 мм		4 604 970,67
2.2.3.	64 – 90 мм		5 147 027,12

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	2 913,84
3.2.	11 - 20 м ³ в час		2 913,84
3.3.	21 - 31 м ³ в час		2 913,84
3.4.	32 - 49 м ³ в час		2 913,84
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C_{ou})	руб. шт.	1 719,21
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^г$)		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	1 733 847,63
5.1.2.	11 – 15 мм		1 733 847,63
5.1.3.	16 – 20 мм		1 733 847,63
5.1.4.	21 – 25 мм		1 733 847,63
5.1.5.	26 – 32 мм		1 937 156,39
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.2.2.	11 – 15 мм		-
5.2.3.	16 – 20 мм		-
5.2.4.	21 – 25 мм		-
5.2.5.	26 – 32 мм		-
5.3.	медные		
5.3.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.3.2.	11 – 15 мм		-
5.3.3.	16 – 20 мм		-
5.3.4.	21 – 25 мм		-
5.3.5.	26 – 32 мм		-
5.4.	нержавеющей стали		
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.4.2.	11 – 15 мм		-
5.4.3.	16 – 20 мм		-
5.4.4.	21 – 25 мм		-
5.4.5.	26 – 32 мм		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)	руб.	3 675,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C_{гио}$)		
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	1 280,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства		1 600,00
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)		2 843,00
7.4.	Установка газового конвектора		2 843,00
7.5.	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи		1 104,00
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{прп}$):	руб.	2 828,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C')		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 733 847,63
2.1.1.2.	26 - 38 мм		1 937 156,39
2.1.1.3.	39 - 45 мм		2 033 670,26
2.1.1.4.	46 - 57 мм		2 221 914,58

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
2.1.1.5.	58 - 76 мм		2 669 562,24
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	-
2.1.2.2.	26 - 38 мм		-
2.1.2.3.	39 - 45 мм		-
2.1.2.4.	46 - 57 мм		-
2.1.2.5.	58 - 76 мм		-
2.2.	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км.	2 993 875,14
2.2.2.	33 - 63 мм		4 604 970,67
2.2.3.	64 - 90 мм		5 147 027,12
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	2 913,84
3.2.	11 - 20 м ³ в час		2 913,84
3.3.	21 - 31 м ³ в час		2 913,84
3.4.	32 - 49 м ³ в час		2 913,84
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)	руб. шт.	1 719,21
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^г$)		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	1 733 847,63
5.1.2.	11 - 15 мм		1 733 847,63
5.1.3.	16 - 20 мм		1 733 847,63
5.1.4.	21 - 25 мм		1 733 847,63
5.1.5.	26 - 32 мм		1 937 156,39
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.2.2.	11 - 15 мм		-
5.2.3.	16 - 20 мм		-
5.2.4.	21 - 25 мм		-
5.2.5.	26 - 32 мм		-
5.3.	медные		
5.3.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.3.2.	11 - 15 мм		-
5.3.3.	16 - 20 мм		-
5.3.4.	21 - 25 мм		-
5.3.5.	26 - 32 мм		-
5.4.	нержавеющей стали		
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.4.2.	11 - 15 мм		-
5.4.3.	16 - 20 мм		-
5.4.4.	21 - 25 мм		-
5.4.5.	26 - 32 мм		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)	руб.	3 675,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C_{гпо}$)		
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	1 280,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства		1 600,00
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)		2 843,00
7.4.	Установка газового конвектора		2 843,00
7.5.	Установка газогорелочного устройства в отопительной печи		1 104,00

Примечание:

Величина платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с положениями раздела VI 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 августа 2018 года № 1151/18.