



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2020 года № 58-4
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 2021 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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-вводов (без устройства пунктов

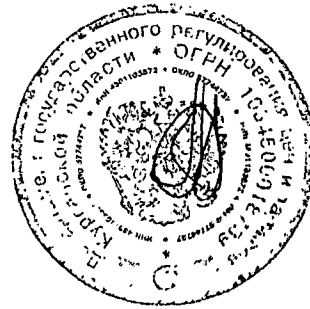
редуцирования газа и необходимости проведения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), кроме случаев технологического присоединения в пределах границ земельного участка Заявителя согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

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 2021 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 30 декабря 2019 года № 47-3 «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 2020 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Заместитель директора Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



А.В. Белова

Приложение 1 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 25 декабря 2020 года 58-4
 «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 2021 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган»
 на 2021 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.	10 433,67
1.1.1.2.	101 - 500 м		42 370,89
1.1.1.3.	501 - 1000 м		71 381,58
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		302 449,24
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		336 082,99
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		457 427,44
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		511 377,16
1.1.1.8.	5001 м и более		1 234 523,92
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб.	17 389,45
1.1.2.2.	101 - 500 м		71 211,93
1.1.2.3.	501 - 1000 м		118 926,89
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		504 124,48
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		560 110,04
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		762 379,07
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		852 252,85
1.1.2.8.	5001 м и более		-
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.	11 578,83
1.2.1.2.	101 - 500 м		47 460,48
1.2.1.3.	501 - 1000 м		79 312,87

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		336 082,99
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		373 406,69
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		508 238,57
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		568 168,57
1.2.1.8.	5001 м и более		1 371 730,95
1.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб.	19 298,05
1.2.2.2.	101 - 500 м		79 100,80
1.2.2.3.	501 - 1000 м		132 159,84
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		560 110,04
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		622 372,76
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		847 078,43
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		946 961,75
1.2.2.8.	5001 м и более		2 286 161,70
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	1 704 782,72
2.1.2.	51 – 100 мм		1 704 782,72
2.1.3.	101 – 158 мм		1 995 923,67
2.1.4.	159 – 218 мм		2 142 115,90
2.1.5.	219 – 272 мм		2 815 122,21
2.1.6.	273 – 324 мм		3 570 955,73
2.1.7.	325 – 425 мм		4 460 334,79
2.1.8.	426 – 529 мм		5 286 752,12
2.1.9.	530 мм и выше		5 966 406,90
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 305 346,60
2.2.2.	51 – 100 мм		1 305 346,60
2.2.3.	101 – 158 мм		1 305 346,60
2.2.4.	159 – 218 мм		1 935 686,48
2.2.5.	219 – 272 мм		2 467 277,68
2.2.6.	273 – 324 мм		3 613 320,43
2.2.7.	325 – 425 мм		4 288 815,41
2.2.8.	426 – 529 мм		6 107 994,90
2.2.9.	530 мм и выше		7 499 583,32
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	1 272 679,79
3.2.	110 – 159 мм		1 433 602,19
3.3.	160 – 224 мм		1 947 755,89
3.4.	225 – 314 мм		3 493 591,09
3.5.	315 – 399 мм		5 389 271,11
3.6.	400 мм и выше		8 257 302,92
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	руб./км	0
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		0
4.1.1.2.	в грунтах III группы		0
4.1.1.3.	в грунтах VI группы и выше	0	0
4.1.2.	51 – 100 мм	руб./км	0
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		0
4.1.2.2.	в грунтах III группы		0
4.1.2.3.	в грунтах VI группы и выше	0	0
4.1.3.	101 - 158 мм		0

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	0
4.1.3.2.	в грунтах III группы		0
4.1.3.3.	в грунтах VI группы и выше		0
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	2 167 301,38
4.2.1.2.	в грунтах III группы		0
4.2.1.3.	в грунтах VI группы и выше		0
4.2.2.	110 - 159 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	2 929 302,66
4.2.2.2.	в грунтах III группы		0
4.2.2.3.	в грунтах VI группы и выше		0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа по диапазонам максимального часового расхода газа (C_5):		
5.1.	До 40 м ³ /час	руб./м ³	12 090,20
5.2.	40 - 99 м ³ /час		3 448,23
5.3.	100 - 399 м ³ /час		1 550,02
5.4.	400 - 999 м ³ /час		250,65
5.5.	1000 - 1999 м ³ /час		114,11
5.6.	2000 - 2999 м ³ /час		92,70
5.7.	3000 - 3999 м ³ /час		62,62
5.8.	4000 - 4999 м ³ /час		50,09
5.9.	5000 - 9999 м ³ /час		25,84
5.10.	10000 - 19999 м ³ /час		20,89
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час		13,93
5.12.	30000 м ³ /час и выше		11,95
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по выходной мощности (C_6):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м ³	533,54
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		134,25
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		34,51
6.4.	свыше 3 кВт		14,87
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$):		
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.	2 260,30
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм		2 260,30
7.1.1.1.3.	159 - 218 мм		2 260,30
7.1.1.1.4.	219 - 272 мм		2 260,30
7.1.1.1.5.	273 - 324 мм		2 260,30
7.1.1.1.6.	325 - 425 мм		2 260,30
7.1.1.1.7.	426 - 529 мм		2 260,30
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		2 260,30
7.1.1.2.	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	2 260,30
7.1.1.2.2.	108 - 158 мм		2 260,30
7.1.1.2.3.	159 - 218 мм		2 260,30
7.1.1.2.4.	219 - 272 мм		2 260,30
7.1.1.2.5.	273 - 324 мм		2 260,30
7.1.1.2.6.	325 - 425 мм		2 260,30
7.1.1.2.7.	426 - 529 мм		2 260,30
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		2 260,30

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
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.	4 247,93
7.1.2.1.2.	108 – 158 мм		4 247,93
7.1.2.1.3.	159 – 218 мм		4 247,93
7.1.2.1.4.	219 – 272 мм		4 247,93
7.1.2.1.5.	273 – 324 мм		4 247,93
7.1.2.1.6.	325 – 425 мм		4 247,93
7.1.2.1.7.	426 – 529 мм		4 247,93
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 247,93
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.	4 247,93
7.1.2.2.2.	108 – 158 мм		4 247,93
7.1.2.2.3.	159 – 218 мм		4 247,93
7.1.2.2.4.	219 – 272 мм		4 247,93
7.1.2.2.5.	273 – 324 мм		4 247,93
7.1.2.2.6.	325 – 425 мм		4 247,93
7.1.2.2.7.	426 – 529 мм		4 247,93
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 247,93
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.	4 247,93
7.2.1.2.	110 – 159 мм		4 247,93
7.2.1.3.	160 – 224 мм		4 247,93
7.2.1.4.	225 – 314 мм		4 247,93
7.2.1.5.	315 – 399 мм		4 247,93
7.2.1.6.	400 мм и выше		4 247,93
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.	4 247,93
7.2.2.2.	110 – 159 мм		4 247,93
7.2.2.3.	160 – 224 мм		4 247,93
7.2.2.4.	225 – 314 мм		4 247,93
7.2.2.5.	315 – 399 мм		4 247,93
7.2.2.6.	400 мм и выше		4 247,93
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.	11 247,25
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		21 639,53
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		21 639,53
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		21 639,53
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		21 639,53
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		21 639,53
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		21 639,53
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		21 639,53
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.	11 247,25

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		21 639,53
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		21 639,53
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		21 639,53
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		21 639,53
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		21 639,53
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		21 639,53
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		21 639,53
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.	12 557,85
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		24 538,87
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		24 538,87
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		24 538,87
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		24 538,87
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		24 538,87
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		24 538,87
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		24 538,87
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.	12 557,85
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		24 538,87
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		24 538,87
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		24 538,87
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		24 538,87
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		24 538,87
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		24 538,87
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		24 538,87
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.	7 349,65
8.2.1.2.	110 – 159 мм		7 597,58
8.2.1.3.	160 – 224 мм		8 848,32
8.2.1.4.	225 – 314 мм		12 512,49
8.2.1.5.	315 – 399 мм		0,00
8.2.1.6.	400 мм и выше		0,00
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.	7 116,78
8.2.2.2.	110 – 159 мм		7 508,71
8.2.2.3.	160 – 224 мм		8 741,68
8.2.2.4.	225 – 314 мм		11 912,17
8.2.2.5.	315 – 399 мм		0,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		0,00

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 16.08.2018 г. № 1151/18.

Приложение 2 к постановлению
 Департамента государственного
 регулирования цен и тарифов
 Курганской области
 от 25 декабря 2020 года 58-4
 «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 2021 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на 2021 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.	1 990,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С')		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	863 298,81
2.1.1.2.	26 -38 мм		889 124,69
2.1.1.3.	39 -45 мм		925 471,32
2.1.1.4.	46 -57 мм		998 974,96
2.1.1.5.	58 -76 мм		1 177 293,20
2.1.2.	подземная прокладка		
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	0,00
2.1.2.2.	26 -38 мм		0,00
2.1.2.3.	39 -45 мм		0,00
2.1.2.4.	46 -57 мм		0,00
2.1.2.5.	58 -76 мм		0,00
2.2.	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	1 179 292,60
2.2.2.	33 – 63 мм		1 785 963,89
2.2.3.	64 – 90 мм		0,00

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки	
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:			
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	1 148,75	
3.2.	11 -20 м ³ в час		1 148,75	
3.3.	21 - 31 м ³ в час		1 148,75	
3.4.	32 - 49 м ³ в час		1 148,75	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)			
4.1	до 20 мм	руб./шт	485,73	
4.2	21-25 мм		662,46	
4.3	26-32 мм		1 137,29	
4.4	33-57 мм		2 139,61	
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{г\text{окс}}$)			
5.1.	стальные			
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	863 298,81	
5.1.2.	11 – 15 мм		863 298,81	
5.1.3.	16 – 20 мм		863 298,81	
5.1.4.	21 – 25 мм		863 298,81	
5.1.5.	26 – 32 мм		889 124,69	
5.1.6	33 - 57 мм		998 974,96	
5.2.	металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	0,00	
5.2.2.	11 – 15 мм		0,00	
5.2.3.	16 – 20 мм		0,00	
5.2.4.	21 – 25 мм		0,00	
5.2.5.	26 – 32 мм		0,00	
5.3.	медные			
5.3.1.	до 10 мм	руб./км	0,00	
5.3.2.	11 – 15 мм		0,00	
5.3.3.	16 – 20 мм		0,00	
5.3.4.	21 – 25 мм		0,00	
5.3.5.	26 – 32 мм		0,00	
5.4.	нержавеющей стали			
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	0,00	
5.4.2.	11 – 15 мм		0,00	
5.4.3.	16 – 20 мм		0,00	
5.4.4.	21 – 25 мм		0,00	
5.4.5.	26 – 32 мм		0,00	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$)		руб.	2 586,30
На иные нужды				
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$):		руб.	1 990,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^1)			
2.1.	стальные			
2.1.1.	наземная прокладка			
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	863 298,81	
2.1.1.2.	26 -38 мм		889 124,69	
2.1.1.3.	39 -45 мм		925 471,32	
2.1.1.4.	46 -57 мм		998 974,96	
2.1.1.5.	58 -76 мм		1 177 293,20	
2.1.2.	подземная прокладка			
2.1.2.1.	25 мм и менее	руб./км	0,00	

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки	
2.1.2.2.	26 -38 мм		0,00	
2.1.2.3.	39 -45 мм		0,00	
2.1.2.4.	46 -57 мм		0,00	
2.1.2.5.	58 -76 мм		0,00	
2.2.	полиэтиленовые			
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	1 179 292,60	
2.2.2.	33 – 63 мм		1 785 963,89	
2.2.3.	64 – 90 мм		0,00	
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:			
3.1.	до 10 м ³ в час	руб.	1 148,75	
3.2.	11 -20 м ³ в час		1 148,75	
3.3.	21 - 31 м ³ в час		1 148,75	
3.4.	32 - 49 м ³ в час		1 148,75	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)			
4.1	до 20 мм	руб./шт	485,73	
4.2	21-25 мм		662,46	
4.3	26-32 мм		1 137,29	
4.4	33-57 мм		2 139,61	
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{г\text{окс}}$)			
5.1.	стальные			
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	863 298,81	
5.1.2.	11 – 15 мм		863 298,81	
5.1.3.	16 – 20 мм		863 298,81	
5.1.4.	21 – 25 мм		863 298,81	
5.1.5.	26 – 32 мм		889 124,69	
5.1.6.	33 - 57 мм		998 974,96	
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	0	
5.3.2.	11 – 15 мм		0	
5.3.3.	16 – 20 мм		0	
5.3.4.	21 – 25 мм		0	
5.3.5.	26 – 32 мм		0	
5.4.	нержавеющей стали			
5.4.1.	до 10 мм	руб./км	0	
5.4.2.	11 – 15 мм		0	
5.4.3.	16 – 20 мм		0	
5.4.4.	21 – 25 мм		0	
5.4.5.	26 – 32 мм		0	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{у}$)		руб.	2 586,30

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 16.08.2018 г. № 1151/18.