



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2019 года № 47-3
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 2020 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

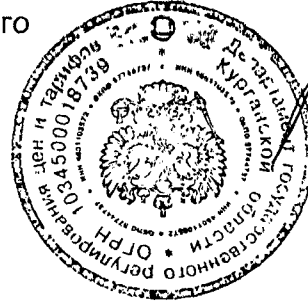
редуцирования газа и необходимости проведения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), кроме случаев технологического присоединения в пределах границ земельного участка Заявителя согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

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 2020 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 21 декабря 2018 года № 45-1 «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 2019 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

Директор Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области



И.В. Гагарина

Приложение 1 к постановлению
 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»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган»
 на 2020 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.	9 727,69
1.1.1.2.	101 - 500 м		50 075,00
1.1.1.3.	501 - 1000 м		84 360,59
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		357 442,27
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		397 191,49
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		540 599,47
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		604 358,63
1.1.1.8.	5001 м и более		1 458 992,01
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб.	5 710,75
1.1.2.2.	101 - 500 м		74 028,96
1.1.2.3.	501 - 1000 м		140 550,85
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		595 787,24
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		661 952,40
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		900 999,12
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		1 007 214,26
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.	5 913,08
1.2.1.2.	101 – 500 м		56 090,01
1.2.1.3.	501 - 1000 м		93 733,98

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		397 191,49
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		441 301,60
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		600 649,37
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		671 476,17
1.2.1.8.	5001 м и более		1 621 146,79
1.2.2	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб	22 806,93
1.2.2.2.	101 - 500 м		93 483,36
1.2.2.3.	501 - 1000 м		156 189,89
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		661 952,40
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		735 536,08
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		1 001 099,00
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 119 143,67
1.2.2.8.	5001 м и более		2 701 844,49
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C ₂)		
2.1	наземная (надземная) прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.1.1.	50 мм и менее	руб /км	790 801,72
2.1.2.	51 – 100 мм		790 801,72
2.1.3.	101 – 158 мм		817 717,63
2.1.4.	159 – 218 мм		1 954 532,27
2.1.5.	219 – 272 мм		2 282 399,97
2.1.6.	273 – 324 мм		2 620 232,35
2.1.7.	325 – 425 мм		4 714 576,34
2.1.8.	426 – 529 мм		6 640 819,68
2.1.9.	530 мм и выше		9 011 377,30
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1.	50 мм и менее	руб /км	1 525 424,61
2.2.2.	51 – 100 мм		1 525 424,61
2.2.3.	101 – 158 мм		1 525 424,61
2.2.4.	159 – 218 мм		1 983 407,19
2.2.5.	219 – 272 мм		2 929 339,53
2.2.6.	273 – 324 мм		3 456 084,77
2.2.7.	325 – 425 мм		8 659 635,87
2.2.8.	426 – 529 мм		9 850 140,94
2.2.9.	530 мм и выше		13 668 533,64
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов (C ₃):		
3.1.	109 мм и менее	руб /км	666 585,81
3.2.	110 – 159 мм		1 002 850,57
3.3.	160 – 224 мм		2 457 672,91
3.4.	225 – 314 мм		4 408 600,41
3.5.	315 – 399 мм		6 801 050,96
3.6.	400 мм и выше		10 420 661,98
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (C 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		
4.1.1.2.	в грунтах III группы		
4.1.1.3.	в грунтах VI группы и выше	0	
4.1.2.	51 – 100 мм	руб /км	0
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		
4.1.2.2.	в грунтах III группы		
4.1.2.3.	в грунтах VI группы и выше	0	
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	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	2 265 504,01
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	2 990 232,55
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	39 897,515
5.2.	40 - 99 м ³ /час		2 207,931
5.3.	100 -399 м ³ /час		547,831
5 4.	400 – 999 м ³ /час		305,321
5.5	1000 – 1999 м ³ /час		139,003
5.6	2000 – 2999 м ³ /час		112,920
5 7.	3000 – 3999 м ³ /час		76,273
5.8.	4000 – 4999 м ³ /час		61,015
5.9	5000 – 9999 м ³ /час		31,478
5.10.	10000 – 19999 м ³ /час		25,443
5.11.	20000 - 29999 м ³ /час		16,968
5.12	30000 м3/час и выше		14,561
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	651,519
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		162,243
6 3	от 2 кВт до 3 кВт		42,135
6 4.	свыше 3 кВт		18,155
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.	1 498,27
7.1.1.1.2.	108 – 158 мм		5 647,33
7 1.1.1.3.	159 – 218 мм		5 647,33
7 1.1.1.4.	219 – 272 мм		5 647,33
7.1.1.1.5.	273 – 324 мм		5 647,33
7 1.1 1 6.	325 – 425 мм		5 647,33
7 1.1.1.7.	426 – 529 мм		5 647,33
7.1.1.1 8.	530 мм и выше		5 647,33
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	8 823,88
7 1 1 2.2	108 – 158 мм		8 823,88
7.1.1 2.3.	159 – 218 мм		8 823,88
7 1.1.2 4	219 – 272 мм		8 823,88
7 1 1 2 5	273 – 324 мм		8 823,88
7 1.1.2 6.	325 – 425 мм		8 823,88
7 1 1 2 7	426 – 529 мм		8 823,88
7 1 1 2 8	530 мм и выше		8 823,88

№ 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	1 498,27
7.1.2 1.2.	108 – 158 мм		5 647,33
7.1 2 1 3	159 – 218 мм		5 647,33
7 1 2 1.4	219 – 272 мм		5 647,33
7.1.2 1.5.	273 – 324 мм		5 647,33
7.1.2 1.6	325 – 425 мм		5 647,33
7.1.2.1.7.	426 – 529 мм		5 647,33
7 1 2 1 8	530 мм и выше		5 647,33
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.	8 823,88
7 1.2 2 2.	108 – 158 мм		8 823,88
7 1.2 2 3.	159 – 218 мм		8 823,88
7 1.2.2 4.	219 – 272 мм		8 823,88
7.1.2 2 5.	273 – 324 мм		8 823,88
7 1.2.2.6	325 – 425 мм		8 823,88
7 1.2.2.7.	426 – 529 мм		8 823,88
7.1 2.2 8.	530 мм и выше		8 823,88
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	4 675,92
7.2.1.2.	110 – 159 мм		4 675,92
7.2 1.3.	160 – 224 мм		4 675,92
7.2 1.4.	225 – 314 мм		4 675,92
7.2.1.5.	315 – 399 мм		4 675,92
7 2 1 6	400 мм и выше		4 675,92
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	8 823,88
7 2 2 2.	110 – 159 мм		8 823,88
7.2.2.3.	160 – 224 мм		8 823,88
7 2 2 4	225 – 314 мм		8 823,88
7 2 2.5	315 – 399 мм		8 823,88
7 2.2.6	400 мм и выше		8 823,88
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 ₇₂):		
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	10 956,78
8 1 1 1.2.	108 – 158 мм		21 080,67
8.1.1 1 3	159 – 218 мм		21 080,67
8.1 1 1.4	219 – 272 мм		21 080,67
8 1 1 1 5	273 – 324 мм		21 080,67
8.1 1 1.6.	325 – 425 мм		21 080,67
8.1 1 1 7	426 – 529 мм		21 080,67
8 1 1 1 8	530 мм и выше		21 080,67
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	18 524,83

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		18 524,83
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		18 524,83
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		18 524,83
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		18 524,83
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		18 524,83
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		18 524,83
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		18 524,83
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	12 233,53
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		23 905,13
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		23 905,13
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		23 905,13
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		23 905,13
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		23 905,13
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		23 905,13
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		23 905,13
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	19 801,51
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		21 374,52
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		21 374,52
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		21 374,52
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		21 374,52
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		21 374,52
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		21 374,52
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		21 374,52
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	7 159,84
8.2.1.2.	110 – 159 мм		7 401,37
8.2.1.3.	160 – 224 мм		8 619,80
8.2.1.4.	225 – 314 мм		12 189,35
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.	6 932,98
8.2.2.2.	110 – 159 мм		7 314,79
8.2.2.3.	160 – 224 мм		8 515,92
8.2.2.4.	225 – 314 мм		11 604,53
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 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»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на 2020 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	1 495,46
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	638 731,19
2.1.1.2.	26 -38 мм		663 261,11
2 1.1.3.	39 -45 мм		698 941,00
2 1.1.4.	46 -57 мм		748 000,84
2.1.1.5.	58 -76 мм		814 159,72
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	284 245,08
2 2.2	33 – 63 мм		617 681,56
2 2.3	64 – 90 мм		679 538,19

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
3.	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа (C^{np}) пропускной способности:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб	124 393,82
3.2.	11 -20 м ³ в час		133 554,45
3.3.	21 - 31 м ³ в час		133 554,45
3.4.	32 - 49 м ³ в час		133 554,45
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{oy})	руб /шт	19 308,78
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$)		
5.1	стальные		
5.1.1	до 10 мм	руб./км	339 032,10
5.1.2.	11 – 15 мм		339 032,10
5.1.3.	16 – 20 мм		339 108,14
5.1.4	21 – 25 мм		352 675,15
5.1.5.	26 – 32 мм		377 512,45
5.2	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб /км	422 517,46
5.2.2.	11 – 15 мм		422 517,46
5.2.3.	16 – 20 мм		458 302,15
5.2.4.	21 – 25 мм		505 849,08
5.2.5	26 – 32 мм		610 367,91
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^{ny})	руб.	26 599,83
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}):	руб.	1 495,46
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^i)		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб /км	638 731,19
2.1.1.2	26 -38 мм		663 261,11
2.1.1.3	39 -45 мм		698 941,00
2.1.1.4.	46 -57 мм		748 000,84
2.1.1.5	58 -76 мм		814 159,72
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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
2.2	полиэтиленовые		
2.2.1.	32 мм и менее	руб /км	284 245,08
2.2.2	33 – 63 мм		617 681,56
2.2.3.	64 – 90 мм		679 538,19
3	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) пропускной способности		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб	124 393,82
3.2.	11 -20 м ³ в час		133 554,45
3.3.	21 - 31 м ³ в час		133 554,45
3.4.	32 - 49 м ³ в час		133 554,45
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб./шт	25 216,26
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	339 108,14
5.1.2.	11 – 15 мм		339 108,14
5.1.3.	16 – 20 мм		339 108,14
5.1.4.	21 – 25 мм		352 675,15
5.1.5.	26 – 32 мм		377 512,45
5.2.	металлопластиковые		
5.2.1.	до 10 мм	руб./км	422 517,46
5.2.2.	11 – 15 мм		422 517,46
5.2.3.	16 – 20 мм		458 302,15
5.2.4.	21 – 25 мм		505 849,08
5.2.5.	26 – 32 мм		610 367,91
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 ($C^{ну}$)	руб.	35 385,67

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