



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 декабря 2018 года № 45-1
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 2019 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 2019 года:

постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 26 декабря 2017 года № 46-4 «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 2018 год»;

постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 16 января 2018 года № 1-4 «О внесении изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 26 декабря 2017 года № 46-4 «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 2018 год»;

постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 24 июля 2018 года № 23-1 «О внесении изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 26 декабря 2017 года № 46-4 «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 2018 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

Временно исполняющий обязанности директора
Департамента государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



И.В. Гагарина

Приложение 1 к постановлению
 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»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган»
 на 2019 год (без НДС)**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица 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.	28 448,47
1.1.1.2	101 - 500 м		108 786,44
1.1.1.3	501 - 1000 м		144 640,77
1.1.1.4	1001 - 2000 м		430 217,44
1.1.1.5	2001 - 3000 м		471 785,41
1.1.1.6	3001 - 4000 м		621 755,10
1.1.1.7	4001 - 5000 м		688 431,59
1.1.1.8	5001 м и более		1 582 169,15
1.1.2	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1	до 100 м	руб.	37 045,12
1.1.2.2	101 - 500 м		144 431,10
1.1.2.3	501 - 1000 м		203 402,05
1.1.2.4	1001 - 2000 м		679 468,01
1.1.2.5	2001 - 3000 м		748 660,59
1.1.2.6	3001 - 4000 м		998 645,01
1.1.2.7	4001 - 5000 м		1 109 720,08
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.	29 863,77
1.2.1.2	101 - 500 м		115 076,67
1.2.1.3	501 - 1000 м		154 443,06

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
1.2.1.4	1001 - 2000 м		471 785,41
1.2.1.5	2001 - 3000 м		517 913,80
1.2.1.6	3001 - 4000 м		684 552,61
1.2.1.7	4001 - 5000 м		758 620,13
1.2.1.8	5001 м и более		1 751 743,40
1.2.2	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1	до 100 м	руб.	39 403,96
1.2.2.2	101 - 500 м		154 180,96
1.2.2.3	501 - 1000 м		219 756,66
1.2.2.4	1001 - 2000 м		748 660,59
1.2.2.5	2001 - 3000 м		825 611,13
1.2.2.6	3001 - 4000 м		1 103 325,01
1.2.2.7	4001 - 5000 м		1 226 770,87
1.2.2.8	5001 м и более		2 881 888,95
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	1 205 437,74
2.1.2	51 - 100 мм		1 205 437,74
2.1.3	101 - 158 мм		1 205 437,74
2.1.4	159 - 218 мм		1 866 294,24
2.1.5	219 - 272 мм		2 180 051,42
2.1.6	273 - 324 мм		2 503 344,44
2.1.7	325 - 425 мм		4 507 553,70
2.1.8	426 - 529 мм		6 350 896,89
2.1.9	530 мм и выше		8 617 756,91
2.2	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 455 848,79
2.2.2	51 - 100 мм		1 455 848,79
2.2.3	101 - 158 мм		1 455 848,79
2.2.4	159 - 218 мм		1 894 121,08
2.2.5	219 - 272 мм		2 799 343,13
2.2.6	273 - 324 мм		3 303 418,72
2.2.7	325 - 425 мм		8 283 023,48
2.2.8	426 - 529 мм		9 422 292,53
2.2.9	530 мм и выше		13 076 352,25
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	955 764,88
3.2	110 - 159 мм		955 764,88
3.3	160 - 224 мм		2 347 975,72
3.4	225 - 314 мм		4 214 940,74
3.5	315 - 399 мм		6 504 426,89
3.6	400 мм и выше		9 968 259,94
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	
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	
4.1.2	51 - 100 мм	руб./км	
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	
4.1.3	101 - 158 мм		

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица 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	2 534,72
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	2 737,57
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	7 649,921
5.2	40 - 99 м ³ /час		2 480,368
5.3	100 - 399 м ³ /час		624,493
5.4	400 - 999 м ³ /час		350,424
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		207,597
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		183,219
5.7	3000 - 3999 м ³ /час		129,355
5.8	4000 - 4999 м ³ /час		108,575
5.9	5000 - 9999 м ³ /час		62,967
5.10	10000 - 19999 м ³ /час		32,796
5.11	20000 - 29999 м ³ /час		23,101
5.12	30000 м ³ /час и выше		18,053
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	623,24
6.2	от 1 кВт до 2 кВт		155,20
6.3	от 2 кВт до 3 кВт		40,31
6.4	свыше 3 кВт		17,37
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.	1 402,36
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 284,11
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		5 284,11
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 284,11
7.1.1.1.5	273 - 324 мм		5 284,11
7.1.1.1.6	325 - 425 мм		5 284,11
7.1.1.1.7	426 - 529 мм		5 284,11
7.1.1.1.8	530 мм и выше		5 284,11
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.	8 256,41
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		8 256,41
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		8 256,41
7.1.1.2.4	219 - 272 мм		8 256,41
7.1.1.2.5	273 - 324 мм		8 256,41
7.1.1.2.6	325 - 425 мм		8 256,41
7.1.1.2.7	426 - 529 мм		8 256,41
7.1.1.2.8	530 мм и выше		8 256,41

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица 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.	1 402,36
7.1.2.1.2	108 – 158 мм		5 284,11
7.1.2.1.3	159 – 218 мм		5 284,11
7.1.2.1.4	219 – 272 мм		5 284,11
7.1.2.1.5	273 – 324 мм		5 284,11
7.1.2.1.6	325 – 425 мм		5 284,11
7.1.2.1.7	426 – 529 мм		5 284,11
7.1.2.1.8	530 мм и выше		5 284,11
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.	8 256,41
7.1.2.2.2	108 – 158 мм		8 256,41
7.1.2.2.3	159 – 218 мм		8 256,41
7.1.2.2.4	219 – 272 мм		8 256,41
7.1.2.2.5	273 – 324 мм		8 256,41
7.1.2.2.6	325 – 425 мм		8 256,41
7.1.2.2.7	426 – 529 мм		8 256,41
7.1.2.2.8	530 мм и выше		8 256,41
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб.	4 374,66
7.2.1.2	110 – 159 мм		4 374,66
7.2.1.3	160 – 224 мм		4 374,66
7.2.1.4	225 – 314 мм		4 374,66
7.2.1.5	315 – 399 мм		4 374,66
7.2.1.6	400 мм и выше		4 374,66
7.2.2	с давлением 0,06 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб.	8 256,41
7.2.2.2	110 – 159 мм		8 256,41
7.2.2.3	160 – 224 мм		8 256,41
7.2.2.4	225 – 314 мм		8 256,41
7.2.2.5	315 – 399 мм		8 256,41
7.2.2.6	400 мм и выше		8 256,41
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.	10 251,70
8.1.1.1.2	108 – 158 мм		19 724,11
8.1.1.1.3	159 – 218 мм		19 724,11
8.1.1.1.4	219 – 272 мм		19 724,11
8.1.1.1.5	273 – 324 мм		19 724,11
8.1.1.1.6	325 – 425 мм		19 724,11
8.1.1.1.7	426 – 529 мм		19 724,11
8.1.1.1.8	530 мм и выше		19 724,11
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.	17 332,74

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		17 334,80
8.1.1.2.3	159 – 218 мм		17 334,80
8.1.1.2.4	219 – 272 мм		17 334,80
8.1.1.2.5	273 – 324 мм		17 334,80
8.1.1.2.6	325 – 425 мм		17 334,80
8.1.1.2.7	426 – 529 мм		17 334,80
8.1.1.2.8	530 мм и выше		17 334,80
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.	11 446,29
8.1.2.1.2	108 – 158 мм		22 366,82
8.1.2.1.3	159 – 218 мм		22 366,82
8.1.2.1.4	219 – 272 мм		22 366,82
8.1.2.1.5	273 – 324 мм		22 366,82
8.1.2.1.6	325 – 425 мм		22 366,82
8.1.2.1.7	426 – 529 мм		22 366,82
8.1.2.1.8	530 мм и выше		22 366,82
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.	18 527,26
8.1.2.2.2	108 – 158 мм		19 999,05
8.1.2.2.3	159 – 218 мм		19 999,05
8.1.2.2.4	219 – 272 мм		19 999,05
8.1.2.2.5	273 – 324 мм		19 999,05
8.1.2.2.6	325 – 425 мм		19 999,05
8.1.2.2.7	426 – 529 мм		19 999,05
8.1.2.2.8	530 мм и выше		19 999,05
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,06 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб.	6 699,09
8.2.1.2	110 – 159 мм		6 925,09
8.2.1.3	160 – 224 мм		8 065,11
8.2.1.4	225 – 314 мм		11 404,95
8.2.1.5	315 – 399 мм		0,00
8.2.1.6	400 мм и выше		0,00
8.2.2	с давлением 0,06 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб.	6 486,84
8.2.2.2	110 – 159 мм		6 844,08
8.2.2.3	160 – 224 мм		7 967,92
8.2.2.4	225 – 314 мм		10 857,77
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 № 1151/18.

Приложение 2 к постановлению
 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»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на 2019 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	Единица измерения	Величина ставки
На коммунально – бытовые нужды			
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):	руб.	1 563,89
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	611 010,09
2.1.1.2	26 -38 мм		634 475,41
2.1.1.3	39 -45 мм		668 606,78
2.1.1.4	46 -57 мм		715 537,41
2.1.1.5	58 -76 мм		778 824,99
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	271 908,77
2.2.2	33 – 63 мм		590 874,03
2.2.3	64 – 90 мм		650 046,07

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица 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.	122 103,69
3.2	11 - 20 м ³ в час		130 866,74
3.3	21 - 31 м ³ в час		130 866,74
3.4	32 - 49 м ³ в час		130 866,74
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	руб./шт	18 997,38
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	324 318,02
5.1.2	11 – 15 мм		324 318,02
5.1.3	16 – 20 мм		324 390,76
5.1.4	21 – 25 мм		337 368,96
5.1.5	26 – 32 мм		361 128,31
5.2	металлопластиковые		
5.2.1	до 10 мм	руб./км	404 180,09
5.2.2	11 – 15 мм		404 180,09
5.2.3	16 – 20 мм		438 411,72
5.2.4	21 – 25 мм		483 895,11
5.2.5	26 – 32 мм		583 877,80
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.	25 641,35
На иные нужды			
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$):	руб.	1 563,89
2	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^э$)		
2.1	стальные		
2.1.1	наземная прокладка		
2.1.1.1	25 мм и менее	руб./км	611 010,09
2.1.1.2	26 -38 мм		634 475,41
2.1.1.3	39 -45 мм		668 606,78
2.1.1.4	46 -57 мм		715 537,41
2.1.1.5	58 -76 мм		778 824,99
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	Единица измерения	Величина ставки
2.2	полиэтиленовые		
2.2.1	32 мм и менее	руб./км	271 908,77
2.2.2	33 – 63 мм		590 874,03
2.2.3	64 – 90 мм		650 046,07
3	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) пропускной способности:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб.	122 103,69
3.2	11 -20 м ³ в час		130 866,74
3.3	21 - 31 м ³ в час		130 866,74
3.4	32 - 49 м ³ в час		130 866,74
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)	руб./шт	25 175,15
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	324 390,76
5.1.2	11 – 15 мм		324 390,76
5.1.3	16 – 20 мм		324 390,76
5.1.4	21 – 25 мм		337 368,96
5.1.5	26 – 32 мм		361 128,31
5.2	металлопластиковые		
5.2.1	до 10 мм	руб./км	404 180,09
5.2.2	11 – 15 мм		404 180,09
5.2.3	16 – 20 мм		438 411,72
5.2.4	21 – 25 мм		483 895,11
5.2.5	26 – 32 мм		583 877,80
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.	34 829,19

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 № 1151/18.