



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 декабря 2021 года № 53-3  
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 2022 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 (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 2022 года постановление 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».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

Исполняющий обязанности директора  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области



Е.В. Федянина

Приложение 1 к постановлению  
 Департамента государственного  
 регулирования цен и тарифов  
 Курганской области  
 от 16 декабря 2021 года № 63-3  
 «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 2022 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)  
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган»  
 на 2022 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 <sub>1</sub> ):		
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.	11 557,01
1.1.1.2.	101 - 500 м		46 932,72
1.1.1.3.	501 - 1000 м		79 066,84
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		335 012,24
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		372 267,14
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		506 676,06
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		566 434,24
1.1.1.8.	5001 м и более		1 367 438,13
1.1.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.1.2.1.	до 100 м	руб.	19 261,68
1.1.2.2.	101 - 500 м		78 878,92
1.1.2.3.	501 - 1000 м		131 731,08
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		558 400,71
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		620 413,92
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		844 460,11
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		944 010,09
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.	12 825,46
1.2.1.2.	101 - 500 м		52 570,28
1.2.1.3.	501 - 1000 м		87 852,04

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		372 267,14
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		413 609,28
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		562 957,75
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		629 340,06
1.2.1.8.	5001 м и более		1 519 417,46
1.2.2.	подземная прокладка, по протяженности строящейся газораспределительной сети		
1.2.2.1.	до 100 м	руб.	21 375,76
1.2.2.2.	101 - 500 м		87 617,14
1.2.2.3.	501 - 1000 м		146 388,75
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		620 413,92
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		689 380,12
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		938 278,57
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		1 048 915,76
1.2.2.8.	5001 м и более		2 532 299,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1.	наземная (надземная) прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 733 962,82
2.1.2.	51 – 100 мм		1 733 962,82
2.1.3.	101 – 158 мм		2 242 725,33
2.1.4.	159 – 218 мм		2 405 219,35
2.1.5.	219 – 272 мм		3 153 272,14
2.1.6.	273 – 324 мм		3 993 388,14
2.1.7.	325 – 425 мм		4 981 941,26
2.1.8.	426 – 529 мм		5 900 511,82
2.1.9.	530 мм и выше		6 655 954,46
2.2.	подземная прокладка, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 445 119,22
2.2.2.	51 – 100 мм		1 445 119,22
2.2.3.	101 – 158 мм		1 445 119,22
2.2.4.	159 – 218 мм		2 145 747,87
2.2.5.	219 – 272 мм		2 736 616,44
2.2.6.	273 – 324 мм		4 010 453,64
2.2.7.	325 – 425 мм		4 761 272,60
2.2.8.	426 – 529 мм		6 783 307,57
2.2.9.	530 мм и выше		8 330 071,06
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, по диапазонам диаметров строящихся газопроводов (С <sub>3</sub> ):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 378 127,52
3.2.	110 – 159 мм		1 877 828,43
3.3.	160 – 224 мм		2 235 773,68
3.4.	225 – 314 мм		4 015 930,77
3.5.	315 – 399 мм		6 225 423,74
3.6.	400 мм и выше		9 528 199,58
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
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	2 208 076,01
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	2 976 553,40
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 (С <sub>5</sub> ):		
5.1.	До 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	15 296,53
5.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		9 874,00
5.3.	100 -399 м <sup>3</sup> /час		4 966,13
5.4.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час		2 199,40
5.5.	1000 – 1999 м <sup>3</sup> /час		-
5.6.	2000 – 2999 м <sup>3</sup> /час		-
5.7.	3000 – 3999 м <sup>3</sup> /час		-
5.8.	4000 – 4999 м <sup>3</sup> /час		-
5.9.	5000 – 9999 м <sup>3</sup> /час		-
5.10.	10000 – 19999 м <sup>3</sup> /час		-
5.11.	20000 - 29999 м <sup>3</sup> /час		-
5.12.	30000 м <sup>3</sup> /час и выше		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по выходной мощности (С <sub>6</sub> ):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	592,99
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		149,21
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		38,36
6.4.	свыше 3 кВт		16,53
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> ):		
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.	2 362,39
7.1.1.1.2.	108 – 158 мм		2 362,39
7.1.1.1.3.	159 – 218 мм		2 362,39
7.1.1.1.4.	219 – 272 мм		2 362,39
7.1.1.1.5.	273 – 324 мм		2 362,39
7.1.1.1.6.	325 – 425 мм		2 362,39
7.1.1.1.7.	426 – 529 мм		2 362,39
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		2 362,39
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.	2 362,39
7.1.1.2.2.	108 – 158 мм		2 362,39
7.1.1.2.3.	159 – 218 мм		2 362,39
7.1.1.2.4.	219 – 272 мм		2 362,39
7.1.1.2.5.	273 – 324 мм		2 362,39
7.1.1.2.6.	325 – 425 мм		2 362,39
7.1.1.2.7.	426 – 529 мм		2 362,39
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		2 362,39

№ 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.	4 526,39
7.1.2.1.2.	108 – 158 мм		4 526,39
7.1.2.1.3.	159 – 218 мм		4 526,39
7.1.2.1.4.	219 – 272 мм		4 526,39
7.1.2.1.5.	273 – 324 мм		4 526,39
7.1.2.1.6.	325 – 425 мм		4 526,39
7.1.2.1.7.	426 – 529 мм		4 526,39
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		4 526,39
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.	4 526,39
7.1.2.2.2.	108 – 158 мм		4 526,39
7.1.2.2.3.	159 – 218 мм		4 526,39
7.1.2.2.4.	219 – 272 мм		4 526,39
7.1.2.2.5.	273 – 324 мм		4 526,39
7.1.2.2.6.	325 – 425 мм		4 526,39
7.1.2.2.7.	426 – 529 мм		4 526,39
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		4 526,39
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.	4 526,39
7.2.1.2.	110 – 159 мм		4 526,39
7.2.1.3.	160 – 224 мм		4 526,39
7.2.1.4.	225 – 314 мм		4 526,39
7.2.1.5.	315 – 399 мм		4 526,39
7.2.1.6.	400 мм и выше		4 526,39
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.	4 526,39
7.2.2.2.	110 – 159 мм		4 526,39
7.2.2.3.	160 – 224 мм		4 526,39
7.2.2.4.	225 – 314 мм		4 526,39
7.2.2.5.	315 – 399 мм		4 526,39
7.2.2.6.	400 мм и выше		4 526,39
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного 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 <sub>7.2</sub> ):		
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.	12 417,44
8.1.1.1.2.	108 – 158 мм		23 890,95
8.1.1.1.3.	159 – 218 мм		23 890,95
8.1.1.1.4.	219 – 272 мм		23 890,95
8.1.1.1.5.	273 – 324 мм		23 890,95
8.1.1.1.6.	325 – 425 мм		23 890,95
8.1.1.1.7.	426 – 529 мм		23 890,95
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		23 890,95
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.	12 417,44

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
8.1.1.2.2.	108 – 158 мм		23 890,95
8.1.1.2.3.	159 – 218 мм		23 890,95
8.1.1.2.4.	219 – 272 мм		23 890,95
8.1.1.2.5.	273 – 324 мм		23 890,95
8.1.1.2.6.	325 – 425 мм		23 890,95
8.1.1.2.7.	426 – 529 мм		23 890,95
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		23 890,95
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.	13 864,39
8.1.2.1.2.	108 – 158 мм		27 091,95
8.1.2.1.3.	159 – 218 мм		27 091,95
8.1.2.1.4.	219 – 272 мм		27 091,95
8.1.2.1.5.	273 – 324 мм		27 091,95
8.1.2.1.6.	325 – 425 мм		27 091,95
8.1.2.1.7.	426 – 529 мм		27 091,95
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		27 091,95
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.	13 864,39
8.1.2.2.2.	108 – 158 мм		27 091,95
8.1.2.2.3.	159 – 218 мм		27 091,95
8.1.2.2.4.	219 – 272 мм		27 091,95
8.1.2.2.5.	273 – 324 мм		27 091,95
8.1.2.2.6.	325 – 425 мм		27 091,95
8.1.2.2.7.	426 – 529 мм		27 091,95
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		27 091,95
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.	8 114,32
8.2.1.2.	110 – 159 мм		8 388,05
8.2.1.3.	160 – 224 мм		9 768,92
8.2.1.4.	225 – 314 мм		13 814,32
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.	7 857,22
8.2.2.2.	110 – 159 мм		8 289,93
8.2.2.3.	160 – 224 мм		9 651,19
8.2.2.4.	225 – 314 мм		13 151,54
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 16 декабря 2021 года № 53-3  
 «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 2022 год»

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
 величины платы за подключение (технологическое присоединение)  
 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
 Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на 2022 год (без  
 НДС) внутри границ земельного участка Заявителей, максимальный расход газа  
 газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час и более 42 м<sup>3</sup>/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 <sup>лр</sup> ):	руб.	2 066,00
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	959 564,67
2.1.1.2.	26 -38 мм		988 270,38
2.1.1.3.	39 -45 мм		1 028 670,00
2.1.1.4.	46 -57 мм		1 110 369,98
2.1.1.5.	58 -76 мм		1 308 572,37
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	1 310 794,72
2.2.2.	33 – 63 мм		1 985 115,51
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 ( $C^{прг}$ ) пропускной способности:		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	1 276,85
3.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		1 276,85
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		1 276,85
3.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		1 276,85
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{от}$ )		
4.1.	до 20 мм	руб./шт	539,89
4.2.	21-25 мм		736,33
4.3.	26-32 мм		1 264,11
4.4.	33-57 мм		2 378,19
5.	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C^{г_{окс}}$ )		
5.1.	стальные		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	959 564,67
5.1.2.	11 – 15 мм		959 564,67
5.1.3.	16 – 20 мм		959 564,67
5.1.4.	21 – 25 мм		959 564,67
5.1.5.	26 – 32 мм		988 270,38
5.1.6.	33 - 57 мм		1 110 369,98
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.	2 685,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (Сгио)		
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	935,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства	руб.	1 168,75
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)	руб.	2 076,00
7.4.	Установка газового конвектора	руб.	2 076,00
7.5.	Установка горелки	руб.	805,00
На иные нужды			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ):	руб.	2 066,00

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
2.	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^r$ )		
2.1.	стальные		
2.1.1.	наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	959 564,67
2.1.1.2.	26 -38 мм		988 270,38
2.1.1.3.	39 -45 мм		1 028 670,00
2.1.1.4.	46 -57 мм		1 110 369,98
2.1.1.5.	58 -76 мм		1 308 572,37
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.	1 310 794,72
2.2.2.	33 – 63 мм		1 985 115,51
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 <sup>3</sup> в час	руб.	1 276,85
3.2.	11 -20 м <sup>3</sup> в час		1 276,85
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		1 276,85
3.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		1 276,85
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{от}$ )		
4.1	до 20 мм	руб./шт	539,89
4.2	21-25 мм		736,33
4.3	26-32 мм		1 264,11
4.4	33-57 мм		2 378,19
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	959 564,67
5.1.2.	11 – 15 мм		959 564,67
5.1.3.	16 – 20 мм		959 564,67
5.1.4.	21 – 25 мм		959 564,67
5.1.5.	26 – 32 мм		988 270,38
5.1.6.	33 - 57 мм		1 110 369,98
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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единицы измерения	Величина ставки
5.4.4.	21 – 25 мм		0
5.4.5.	26 – 32 мм		0
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>н</sup> )	руб.	2 685,00
7.	Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (Сгио)	руб.	
7.1.	Установка газовой плиты	руб.	935,00
7.2.	Установка газовой плиты повышенной комфортности или импортного производства	руб.	1 168,75
7.3.	Установка газового котла (настенный, напольный)	руб.	2 076,00
7.4.	Установка газового конвектора	руб.	2 076,00
7.5.	Установка горелки	руб.	805,00

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 16.08.2018 г. № 1151/18.