



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 25 » декабря 2024 года

№ 24/487

г. Кострома

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок для
определения размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
общества с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Кострома»
на территории Костромской 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2025 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2025 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 декабря 2023 года № 23/561 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2024 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года и подлежит официальному опубликованию.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 25 » декабря 2024 года № 24/487

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям,
на 2025 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0):	руб.	977,04
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (C ₁):		
2.1.	надземная (наземная) прокладка:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	9 831,66
	101-500 м	руб.	69 315,69
	501-1000 м	руб.	-
	1001-2000 м	руб.	-
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	-
	101-500 м	руб.	-
	501-1000 м	руб.	235 295,41
	1001-2000 м	руб.	-
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
2.2.	подземная прокладка:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	51 952,02
	101-500 м	руб.	131 231,52

1	2	3	4
	501-1000 м	руб.	232 331,99
	1001-2000 м	руб.	499 335,48
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	66 572,65
	101-500 м	руб.	173 566,54
	501-1000 м	руб.	318 753,53
	1001-2000 м	руб.	473 059,43
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
3.1.	надземная (наземная) прокладка, наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51-100 мм	руб./км	2 050 331,40
	101-158 мм	руб./км	2 160 291,61
	159-218 мм	руб./км	-
	219-272 мм	руб./км	-
	273-324 мм	руб./км	-
	325-425 мм	руб./км	-
	426-529 мм	руб./км	-
	530 мм и более	руб./км	-
3.2.	подземная прокладка, наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51-100 мм	руб./км	2 498 596,28
	101-158 мм	руб./км	-
	159-218 мм	руб./км	-
	219-272 мм	руб./км	-
	273-324 мм	руб./км	-
	325-425 мм	руб./км	-
	426-529 мм	руб./км	-
	530 мм и более	руб./км	-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃):		
4.1.	наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб./км	2 743 720,60
	110-159 мм	руб./км	3 128 077,57
	160-224 мм	руб./км	3 777 705,53
	225-314 мм	руб./км	4 709 197,75
	315-399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-

1	2	3	4
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
5.1.	стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.1.2.	51-100 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	2 947 852,44
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.1.3.	101-158 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.1.4.	159-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.2.	полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	3 223 616,22
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	4 630 363,90
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.2.3.	160-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	5 294 526,04
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С ₅):		
6.1.	пропускная способность:		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³	33 768,20
	40-99 м ³ /час	руб./м ³	9 063,58
	100-399 м ³ /час	руб./м ³	3 908,59
	400-999 м ³ /час	руб./м ³	1 055,97
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	-
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	-
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	-
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	-
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	-
	10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	-
	20000-29999 м ³ /час	руб./м ³	-
	30000 м ³ /час и выше	руб./м ³	-

1	2	3	4
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С ₆):		
7.1.	выходная мощность:		
	до 1 кВт	руб./м ³	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	-
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	-
	свыше 3 кВт	руб./м ³	-
8.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, 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 газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С ₇):		
8.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	4 302,51
8.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, 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 газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С _{7.2}):		
8.2.1.	стальных газопроводов:		
8.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
8.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 522,30
	32 мм	руб.	4 332,43
	40 мм	руб.	5 328,90
	57 мм	руб.	6 554,54
	76 мм	руб.	8 062,08
	89 мм	руб.	9 916,36
	102 мм	руб.	11 056,75
	108 мм	руб.	12 197,13
	114 мм	руб.	15 002,47
	127 мм	руб.	16 727,75
	133 мм	руб.	18 453,03
	158 мм	руб.	19 765,65

1	2	3	4
	159-218 мм	руб.	19 765,65
	219-272 мм	руб.	19 765,65
	273-324 мм	руб.	19 765,65
	325-425 мм	руб.	19 765,65
	426-529 мм	руб.	19 765,65
	530 мм и выше	руб.	19 765,65
8.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 522,30
	32 мм	руб.	4 332,43
	40 мм	руб.	5 328,90
	57 мм	руб.	6 554,54
	76 мм	руб.	8 062,08
	89 мм	руб.	9 916,36
	102 мм	руб.	11 056,75
	108 мм	руб.	12 197,13
	114 мм	руб.	15 002,47
	127 мм	руб.	16 727,75
	133 мм	руб.	18 453,03
	158 мм	руб.	19 765,65
	159-218 мм	руб.	19 765,65
	219-272 мм	руб.	19 765,65
	273-324 мм	руб.	19 765,65
	325-425 мм	руб.	19 765,65
	426-529 мм	руб.	19 765,65
	530 мм и выше	руб.	19 765,65
8.2.1.2.	подземная прокладка:		
8.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	25 391,04
	101-158 мм	руб.	25 391,04
	159-218 мм	руб.	25 391,04
	219-272 мм	руб.	25 391,04
	273-324 мм	руб.	-
	325-425 мм	руб.	-
	426-529 мм	руб.	-
	530 мм и выше	руб.	-
8.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	25 391,04
	101-158 мм	руб.	25 391,04
	159-218 мм	руб.	25 391,04
	219-272 мм	руб.	25 391,04
	273-324 мм	руб.	25 391,04
	325-425 мм	руб.	25 391,04
	426-529 мм	руб.	25 391,04
	530 мм и выше	руб.	25 391,04

1	2	3	4
8.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
8.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	19 065,73
	110-159 мм	руб.	25 386,31
	160-224 мм	руб.	25 386,31
	225-314 мм	руб.	25 386,31
	315-399 мм	руб.	25 386,31
	400 мм и выше	руб.	-
8.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	19 065,73
	110-159 мм	руб.	25 386,31
	160-224 мм	руб.	25 386,31
	225-314 мм	руб.	25 386,31
	315-399 мм	руб.	25 386,31
	400 мм и выше	руб.	-

Примечание:

1) размер стандартизированных тарифных ставок используется для определения платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

2) размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой V Методических указаний.

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 25 » декабря 2024 года № 24/487

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
внутри границ земельного участка заявителя, на 2025 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
1.1.1.	на разработку рабочей документации:		
1.1.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.1.1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	7 664,37
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	9 198,19
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	18 508,88
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	8 515,98
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	10 220,21
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	20 565,41
1.1.1.2.	подземная прокладка:		
1.1.1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	12 774,62
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	15 329,02
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	30 849,42
1.1.1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	14 193,73
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	17 033,25
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	34 276,12
1.1.1.3.	наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)		руб. 6 585,64
1.1.1.4.	наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)		руб. 3 276,55
1.1.1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м.		руб. 24 430,87
1.1.1.6.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома:		

1	2	3	4
	до 2 квартир	руб.	11 179,33
	свыше 2 до 4 квартир	руб.	13 494,99
	свыше 4 до 8 квартир	руб.	15 454,24
	свыше 8 до 16 квартир	руб.	18 588,76
	свыше 16 до 20 квартир	руб.	24 438,68
1.1.1.7.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 771,92
1.1.1.8.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	4 947,36
1.1.1.9.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	4 111,96
1.1.1.10.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	9 048,47
1.1.1.11.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью:		
	до 20 кВт/час	руб.	18 814,30
	свыше 20 до 60 кВт/час	руб.	26 901,95
	свыше 60 до 100 кВт	руб.	42 322,10
	свыше 100 до 360 кВт	руб.	67 987,21
1.1.1.12.	газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ)	руб.	29 574,83
1.1.2.	на проведение инженерно-геодезических изысканий:		
	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	8 334,93
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	14 586,76
	выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	31 256,62
1.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
1.2.1.	на разработку рабочей документации:		
1.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.2.1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	7 664,37
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	9 198,19
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	18 508,88
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	26 288,09
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	38 933,55
	свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	47 822,41
	свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	59 385,17
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	64 969,71
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	70 554,25
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	76 138,77
1.2.1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	8 515,98
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	10 220,21
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	20 565,41

1	2	3	4
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	29 208,98
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	43 259,50
	свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	53 136,00
	свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	65 983,53
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	72 188,57
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	78 393,61
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	84 598,64
1.2.1.2.	подземная прокладка:		
1.2.1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	12 774,62
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	15 329,02
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	30 849,42
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	43 812,83
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	64 888,61
	свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	79 704,66
	свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	98 974,65
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	108 282,20
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	117 589,76
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	126 898,61
1.2.1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	14 193,73
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	17 033,25
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	34 276,12
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	48 680,77
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	72 098,73
	свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	88 560,44
	свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	109 972,12
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	120 313,42
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	130 656,01
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	140 998,61
1.2.1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м.	руб.	24 430,87
1.2.1.4.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома:		
	от 16 до 20 квартир	руб.	24 438,68
	свыше 20 до 24 квартир	руб.	29 869,50
	свыше 24 до 28 квартир	руб.	35 300,32
	свыше 28 до 32 квартир	руб.	40 731,14
	свыше 32 до 40 квартир	руб.	48 877,37
	свыше 40 до 48 квартир	руб.	59 739,01
	свыше 48 до 56 квартир	руб.	70 600,63
	свыше 56 до 64 квартир	руб.	81 462,27
	свыше 64 до 72 квартир	руб.	90 966,20
	свыше 72 до 80 квартир	руб.	101 827,84
	свыше 80 до 88 квартир	руб.	111 331,78
	свыше 88 до 96 квартир	руб.	122 193,41
1.2.1.5.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью:		
	свыше 0,36 до 1 МВт	руб.	86 785,90
	свыше 1 до 2 МВт	руб.	103 480,65
	свыше 2 до 3 МВт	руб.	119 512,72

1	2	3	4
	свыше 3 до 4 МВт	руб.	135 544,79
	свыше 4 до 5 МВт	руб.	151 576,85
	свыше 5 до 6 МВт	руб.	166 146,83
	свыше 6 до 7 МВт	руб.	172 700,80
	свыше 7 до 8 МВт	руб.	179 254,76
	свыше 8 до 9 МВт	руб.	185 810,01
	свыше 9 до 10 МВт	руб.	192 363,97
1.2.1.6.	газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ)	руб.	29 574,83
1.2.2.	на проведение инженерно-геодезических изысканий:		
	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	8 334,93
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	14 586,76
	выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	31 256,62
	выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	52 093,97
	выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	72 931,30
	выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	93 768,63
	выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	114 605,96
	выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	135 443,29
	выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	156 280,62
	выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	177 117,95
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ¹):		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	1 423 700,00
	26-38 мм	руб./км	1 480 200,00
	39-45 мм	руб./км	1 300 799,64
	46-57 мм	руб./км	1 300 799,64
	58-76 мм	руб./км	1 555 047,93
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	-
	26-38 мм	руб./км	-
	39-45 мм	руб./км	-
	46-57 мм	руб./км	-
	58-76 мм	руб./км	-
2.3.	полиэтиленовых газопроводов:		
2.3.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	32 мм и менее	руб./км	1 971 700,00
	33-63 мм	руб./км	1 971 700,00
	64-90 мм	руб./км	1 822 450,77
2.3.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час, наружным диаметром:		

1	2	3	4
	91-110 мм	руб./км	2 231 577,44
	111-160 мм	руб./км	2 231 577,44
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью ($C^{пр}$) (без стоимости оборудования):		
	до 10 м ³ в час (на фасаде)	руб.	20 190,75
	до 10 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	87 568,55
	11-20 м ³ в час (на фасаде)	руб.	20 190,75
	11-20 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	87 568,55
	21-31 м ³ в час	руб.	217 076,40
	32-49 м ³ в час	руб.	217 076,40
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$):		
4.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
	установка крана шарового условным диаметром 15 мм	руб./шт.	368,37
	установка крана шарового условным диаметром 20 мм	руб./шт.	456,06
	установка крана шарового условным диаметром 25 мм	руб./шт.	644,08
	установка крана шарового условным диаметром 32 мм	руб./шт.	836,67
	установка крана шарового условным диаметром 40 мм	руб./шт.	1 298,68
	установка крана шарового условным диаметром 57 мм	руб./шт.	1 319,67
	установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	5 738,18
	установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	6 003,39
	установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	8 800,22
4.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
	установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	12 594,31
	установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	14 864,78
	установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	23 933,85
	установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	40 698,11
	установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	67 559,39
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^{г_окс}$):		
5.1.	стальные газопроводы:		
	до 10 мм	руб./км	1 645 027,80
	11-15 мм	руб./км	1 645 027,80
	16-20 мм	руб./км	1 691 791,84
	21-25 мм	руб./км	1 691 791,84
	26-32 мм	руб./км	1 691 791,84
5.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		

1	2	3	4
5.2.1.	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):		
	до 5 м.п.	руб./км	2 896 912,07
	до 10 м.п.	руб./км	1 991 182,07
	до 15 м.п.	руб./км	1 682 525,50
	до 20 м.п.	руб./км	1 587 013,53
	до 30 м.п.	руб./км	1 395 390,48
	до 50 м.п.	руб./км	1 360 114,67
5.2.2.	многоквартирные жилые дома:		
	до 150 м.п.	руб./км	3 331 759,93
	до 250 м.п.	руб./км	3 152 389,20
	до 500 м.п.	руб./км	3 157 149,80
	до 1000 м.п.	руб./км	3 115 201,38
	свыше 1000 м.п.	руб./км	2 958 310,60
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости оборудования):		
6.1.	установка прибора учета газа	руб./шт.	2 547,18
6.2.	установка прибора учета газа (с монтажом фланцевых соединений)	руб./шт.	6 711,26
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без стоимости оборудования) ($C^{го}$):		
7.1.	установка газового котла (настенный, напольный)	руб./шт.	3 479,80
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	1 739,91
7.3.	установка плиты газовой	руб./шт.	2 025,80
7.4.	установка газовой поверхности	руб./шт.	1 849,24

Примечание:

1) размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок дифференцированы в зависимости от целей использования газа (для коммунально-бытовых нужд).