



Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

23 ДЕК 2019

№ в реестре

14381-516-062/19

Р Е Ш Е Н И Е

19.12.2019 г.

№ 62/10

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ
НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний
Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1179 от 12 декабря 2019 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2019 г. № 62:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым

расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) 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 часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, 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 выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также случаев установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании размеров платы, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2020 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2020
года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение							
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	68 702,51	174 618,85	322 989,61	520 946,26	827 230,07	1 042 316,40	1 334 842,60	1 682 757,77
101 мм и более	74 000,68	183 080,82	339 954,72	545 629,79	858 350,53	1 078 589,94	1 375 983,08	1 728 479,03
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	86 562,59	243 426,16	460 369,42	730 024,88	1 120 314,99	1 400 636,09	1 759 094,76	2 287 977,76
101 мм и более	82 170,73	201 432,24	488 644,61	771 164,10	1 172 182,44	1 461 091,99	1 827 662,22	2 364 179,86

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2020 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб/км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
С ₂	50 мм и менее	1 209 497,56	1 426 678,54
	51 -100 мм	1 482 882,57	1 769 022,65
	101 -158 мм	2 165 936,64	2 953 635,70
	159 -218 мм	2 679 085,38	4 093 893,26
	219 - 272 мм	3 110 546,53	5 338 138,50
	273 -324 мм	3 809 388,84	6 582 383,75
	325 - 425 мм	4 149 585,24	7 502 408,82
	426 - 529 мм	5 089 894,33	12 525 903,80
	530 мм и выше	5 517 194,95	13 071 641,43

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб/км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С ₃	109 мм и менее	1 140 066,05
	110 -159 мм	1 506 196,65

	160 -224 мм	2 153 245,29
	225 - 314 мм	3 706 312,68
	315 -399 мм	6 808 834,17
	400 мм и выше	8 392 799,74

3.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб/км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С ₄	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 975 158,89
		в грунтах III группы	5 975 158,89
		в грунтах IV группы	5 975 158,89
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 306 678,44
		в грунтах III группы	8 306 678,44
		в грунтах IV группы	8 306 678,44
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 754 621,40
		в грунтах III группы	10 754 621,40
		в грунтах IV группы	10 754 621,40
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 360 859,87
		в грунтах III группы	5 360 859,87
		в грунтах IV группы	5 360 859,87
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 392 796,58
		в грунтах III группы	7 392 796,58
		в грунтах IV группы	7 392 796,58

4.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, С5, руб/м3

С ₅	пропускная способность	Размеры стандартизированных
----------------	------------------------	-----------------------------

	тарифных ставок, руб./м3
до 40 куб. метров в час	1 575,53
40 - 99 куб. метров в час	1 133,33
100 - 399 куб. метров в час	1 278,95
400 - 999 куб. метров в час	872,26
1000 - 1999 куб. метров в час	443,46
2000 - 2999 куб. метров в час	293,28
3000 - 3999 куб. метров в час	139,67
4000 - 4999 куб. метров в час	135,79
5000 - 9999 куб. метров в час	126,75
10000 - 19999 куб. метров в час	93,67
20000 - 29999 куб. метров в час	81,49
30000 куб. метров в час и выше	67,91

5.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов,связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3, С6, руб/м3

	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
С ₆	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 603,11
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 118,53
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	295,52
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	90,77

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2020 года

типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 606,98	11 400,73
		51 -100 мм	4 606,98	11 400,73
		101 -158 мм	3 554,91	13 008,49
		159 -218 мм	3 554,91	15 574,57
		219 - 272 мм	3 554,91	17 856,14
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется	50 мм и менее	3 554,91	12 263,63
		51 -100 мм	3 554,91	12 263,63
		101 -158 мм	3 554,91	14 261,83
		159 -218 мм	3 554,91	16 827,90

	врезка	219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	615 653,25
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	661 396,58
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	1 289 347,41
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	2 024 350,26
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	2 471 826,55
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 554,91	32 073,18
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 554,91	74 780,51
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 554,91	82 247,17
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	84 719,05
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	87 054,77
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	94 619,00
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	102 087,04
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	109 174,35
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 428,00	13 799,94
		51 -100 мм	4 428,00	13 799,94
		101 -158 мм	4 428,00	16 797,24
		159 -218 мм	4 428,00	20 646,35
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93

	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 428,00	13 799,94
		51 -100 мм	4 428,00	13 799,94
		101 -158 мм	4 428,00	16 797,24
		159 -218 мм	4 428,00	20 646,35
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	615 653,25
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	661 396,58
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	1 289 347,41
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	2 024 350,26
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	2 471 826,55
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	41 139,84
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	84 545,78
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	94 335,17
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	101 400,42
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	102 506,82
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	107 188,78
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	114 768,00
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	124 736,74
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется	109 мм и менее	3 554,91	14 041,09
		110 -159 мм	4 606,98	14 041,09
		160 -224 мм	4 606,98	14 041,09
		225 - 314 мм	4 428,00	31 396,46

	врезка	315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 428,00	17 949,36
		110 -159 мм	4 428,00	24 081,03
		160 -224 мм	4 428,00	25 072,24
		225 - 314 мм	4 428,00	27 531,06
		315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46
		225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	1 069 978,01
		315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	1 224 095,88
		400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 428,00	3 338 453,10
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	36 802,18
		110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	81 477,02
		160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	89 366,82
		225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	91 702,54
		315 -399 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	99 205,32
		400 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 428,00	106 528,05

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя на 2020 год

без НДС, в ценах 2020 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{пр}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газоиспользующего оборудования	при установке 3 единиц газоиспользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 475,14	12 888,48
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 758,72	14 172,06

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг

С ^г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 209 497,56
		26-38 мм	1 209 497,56
		39-45 мм	1 209 497,56
		46-57 мм	1 482 882,57
		58-76 мм	1 482 882,57
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 426 678,54
		26-38 мм	1 426 678,54
		39-45 мм	1 426 678,54
		46-57 мм	1 769 022,65
		58-76 мм	1 769 022,65
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 140 066,05

	33-63 мм	1 140 066,05
	64-90 мм	1 140 066,05

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, С_{прг}, руб./м³

С _{прг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	до 10 куб. метров в час	1 575,53
	11-20 куб. метров в час	1 575,53
	21-30 куб. метров в час	1 575,53
	32-49 куб. метров в час	1 133,33

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, С_{оу}, руб.

С _{оу}	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 483,39
		26-38 мм	4 158,51
		39-45 мм	4 533,40
		46-57 мм	5 678,77
		58-76 мм	7 787,85
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	17 597,54
		26-38 мм	18 299,12
		39-45 мм	20 181,41
		46-57 мм	26 223,20
		58-76 мм	33 336,60
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	25 183,53
		33-63 мм	31 958,74
		64-90 мм	36 134,70

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С_{г окс}, руб./км

С ^Г _{ОКС}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 209 497,56
		16-20 мм	1 209 497,56
		21-25 мм	1 209 497,56
		26-32 мм	1 209 497,56
	Металлопластик	х	х
	Медь	х	х
	Нержавеющая сталь	х	х

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

С ^{пу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой	5 568,16

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".