



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

23 ИЮЛ 2019

№ в реестре

1380-516-023/1

Р Е Ш Е Н И Е

02.07.2019 г.

№ 23/1

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», приказом ФАС России от 29 мая 2019 г. № 687/19 «Об отмене решения Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2018 № 56/15 «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» 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-169 от 25 июня 2019 г., дополнительного экспертного заключения рег. № в-178 от 1 июля 2019 г.:

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, 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, 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 расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (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 ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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 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, распространяется на правоотношения, возникшие с 27 июня 2019 г., и действует до 31 декабря 2019 г.

И.о.руководителя 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 2019 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	68 224,00	190 606,00	406 367,00	708 773,00	1 087 327,00	1 439 581,00	1 795 261,00	2 148 367,00
101 мм и более	71 630,00	198 939,00	423 072,00	733 083,00	1 112 358,00	1 475 747,00	1 836 289,00	2 193 971,00
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	80 460,00	240 603,00	506 610,00	854 620,00	1 267 539,00	1 656 616,00	2 041 416,00	2 421 939,00
101 мм и более	80 460,00	192 900,00	534 443,00	895 128,00	1 319 253,00	1 716 910,00	2 109 796,00	2 497 937,00

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 2019 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
C ₂	50 мм и менее	1 159 676,76	1 367 911,76
	51 -100 мм	1 421 800,68	1 696 154,27
	101 -158 мм	2 136 928,50	2 831 971,54
	159 -218 мм	2 642 583,45	3 925 260,39
	219 - 272 мм	3 069 009,59	5 118 253,53
	273 -324 мм	3 754 718,03	6 311 246,66
	325 - 425 мм	4 089 602,23	7 193 374,69
	426 - 529 мм	5 015 228,35	12 750 634,00
	530 мм и выше	5 454 980,51	13 291 681,00

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
C ₃	109 мм и менее	1 093 105,22
	110 -159 мм	1 444 154,42
	160 -224 мм	2 064 550,27
	225 - 314 мм	3 553 644,77
	315 -399 мм	6 528 369,30
	400 мм и выше	8 047 089,23

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
C ₄	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 215 013,35
		в грунтах III группы	6 215 013,35
		в грунтах IV группы	6 215 013,35
		в грунтах I и II группы	8 477 495,83
	51 -100 мм	в грунтах III группы	8 477 495,83
		в грунтах IV группы	8 477 495,83
		в грунтах I и II группы	10 361 789,15
	101 -158 мм	в грунтах III группы	10 361 789,15
		в грунтах IV группы	10 361 789,15
		в грунтах I и II группы	10 361 789,15
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 679 779,90
		в грунтах III группы	5 679 779,90
		в грунтах IV группы	5 679 779,90
		в грунтах I и II группы	7 749 145,17
	110 -158 мм	в грунтах III группы	7 749 145,17
		в грунтах IV группы	7 749 145,17

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

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
C ₅	до 40 куб. метров в час	1 077,50
	40 - 99 куб. метров в час	761,79
	100 - 399 куб. метров в час	859,70
	400 - 999 куб. метров в час	314,48
	1000 - 1999 куб. метров в час	97,88
	2000 - 2999 куб. метров в час	88,11
	3000 - 3999 куб. метров в час	55,79
	4000 - 4999 куб. метров в час	54,40
	5000 - 9999 куб. метров в час	32,64
	10000 - 19999 куб. метров в час	32,64
	20000 - 29999 куб. метров в час	29,38
	30000 куб. метров в час и выше	24,48

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
C ₆	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 254,88
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 045,41
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	305,36
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	101,86

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 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, безхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газопотребляющего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2019 года

типы прокладки газопровода		типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка	диапазоны наружных диаметров газопроводов, в которые осуществляется врезка	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, безосложной 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		2 877,00	16 370,50
		51 -100 мм		2 877,00	16 370,50
		101 -158 мм		2 877,00	16 370,50
		159 -218 мм		2 877,00	23 514,17
		219 - 272 мм		2 877,00	24 230,83
		273 -324 мм		3 237,50	25 531,25
		325 - 425 мм		3 237,50	25 531,25
		426 - 529 мм		3 237,50	25 531,25
		530 мм и выше		3 237,50	25 531,25
		50 мм и менее		2 877,00	16 370,50
	С давлением от 0,005-1,2МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	51 -100 мм		2 877,00	16 370,50
		101 -158 мм		2 877,00	16 370,50
		159 -218 мм		2 877,00	23 514,17
		219 - 272 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		2 877,00	24 230,83
		273 -324 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		325 - 425 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		426 - 529 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		530 мм и выше (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		2 877,00	24 230,83
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		2 877,00	517 221,16
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	561 631,93
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	719 575,35
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	1 863 962,31
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	2 298 405,66
	С давлением от 0,005-1,2МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		2 877,00	29 237,40
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		2 877,00	31 002,00
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		2 877,00	72 442,37
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		2 877,00	79 662,78
Подземная прокладка	С давлением до 0,005МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее		2 877,00	16 370,50
		51 -100 мм		2 877,00	16 370,50
		101 -158 мм		2 877,00	16 370,50
		159 -218 мм		2 877,00	23 514,17
		219 - 272 мм		2 877,00	24 230,83
		273 -324 мм		3 237,50	25 531,25
		325 - 425 мм		3 237,50	25 531,25
		426 - 529 мм		3 237,50	25 531,25
		530 мм и выше		3 237,50	25 531,25
		50 мм и менее		2 877,00	16 370,50
	С давлением от 0,005-1,2МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	51 -100 мм		2 877,00	16 370,50
		101 -158 мм		2 877,00	16 370,50
		159 -218 мм		2 877,00	23 514,17
		219 - 272 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		2 877,00	24 230,83
		273 -324 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		325 - 425 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		426 - 529 мм (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		530 мм и выше (давление 0,005 до 0,6 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		2 877,00	24 230,83
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе)		3 237,50	25 531,25
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		2 877,00	517 221,16
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	561 631,93
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	1 160 830,62
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	1 863 962,31
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	2 298 405,66
		С давлением от 0,005-1,2МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		2 877,00
	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)			2 877,00	39 681,17
	101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)			2 877,00	81 987,04
	159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)			2 877,00	91 459,04
Полиэтиленовые газопроводы					
	С давлением до 0,6МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее		2 387,92	20 361,67
		110 -159 мм		3 237,50	25 531,25
		160 -224 мм		3 237,50	25 531,25
		225 - 314 мм		3 237,50	25 531,25
		315 -399 мм		3 237,50	25 531,25
		400 мм и выше		3 237,50	25 531,25
	С давлением от 0,6-1,2МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее		2 387,92	20 361,67
		110 -159 мм		3 237,50	25 531,25
		160 -224 мм		3 237,50	25 531,25
		225 - 314 мм		3 237,50	25 531,25
		315 -399 мм		3 237,50	25 531,25
		400 мм и выше		3 237,50	25 531,25
		225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	958 493,27
		315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	1 094 200,48
		400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе по технологии Ravetti)		3 237,50	2 869 745,68

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 газопотребляющего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размерам стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

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

без НДС, в ценах 2019 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 газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	14 664,57	15 150,46
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
менее 100 мм	16 173,00	16 659,00	

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	1 159 676,76
		26-38 мм	1 159 676,76
		39-45 мм	1 159 676,76
		46-57 мм	1 421 800,68
		58-76 мм	1 421 800,68
Стальной газопровод подземный		25 мм и менее	1 367 911,76
		26-38 мм	1 367 911,76
		39-45 мм	1 367 911,76
		46-57 мм	1 696 154,27
		58-76 мм	1 696 154,27
Полиэтиленовый газопровод		32 мм и менее	1 093 105,22
		33-63 мм	1 093 105,22
		64-90 мм	1 093 105,22

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, Спрг, руб./м3

С ^{прг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	1 077,50
	11-20 куб. метров в час	1 077,50
	21-30 куб. метров в час	1 077,50
	32-49 куб. метров в час	761,79

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, Соу, руб.

Соу	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
Стальной газопровод надземный		25 мм и менее	4 072,08
		26-38 мм	4 854,58
		39-45 мм	5 289,06
		46-57 мм	6 616,49
		58-76 мм	9 086,34
Стальной газопровод подземный		25 мм и менее	20 553,45
		26-38 мм	21 366,53
		39-45 мм	23 548,16
		46-57 мм	30 550,54
		58-76 мм	38 794,81
Полиэтиленовый газопровод		32 мм и менее	29 310,45
		33-63 мм	37 162,88
		64-90 мм	42 002,80

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг 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	1 159 676,76
		16-20 мм	1 159 676,76
		21-25 мм	1 159 676,76
		26-32 мм	1 159 676,76
	Металлопластик	х	х
	Мель	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	6 641,41

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".