



Региональная служба по тарифам
Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

24.06.2022 г.

№ 21/3

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о 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 ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-99 от 16 июня 2022 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

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 (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;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условия, предусмотренных пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

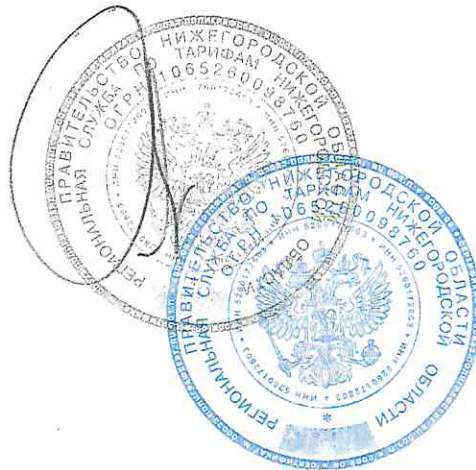
6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом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

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

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 июля по 31 декабря 2022 г.

И.о.руководителя службы



А.С.Гришин

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2022 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
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	62 693,68	158 259,26	312 325,73	511 171,82	751 779,45	951 082,52	1 189 816,82	1 292 219,12
101 мм и более	66 052,32	185 695,19	333 127,27	534 558,27	781 504,76	984 746,51	1 225 953,35	1 384 082,72
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	71 591,25	176 742,89	432 836,94	663 034,28	968 961,64	1 216 037,13	1 432 907,90	1 665 168,71
101 мм и более	84 427,74	189 547,91	444 410,61	672 656,74	973 394,64	1 216 108,77	1 423 510,59	1 657 602,17

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 **ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ»** (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород на 2022 год
 без НДС, в ценах 2022 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	1 624 611,24	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 758 271,86	2 530 520,87
	101 -158 мм	2 326 451,38	3 577 112,48
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 954 046,14
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 459 962,58
	273 -324 мм	3 812 993,56	7 938 457,81
	325 - 425 мм	4 176 658,17	9 055 483,93
	426 - 529 мм	5 116 795,16	12 731 187,72
	530 мм и выше	5 565 162,95	13 787 198,87

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	1 845 045,55
	110 -159 мм	2 288 784,35
	160 -224 мм	2 579 356,00
	225 - 314 мм	4 067 280,60

315 -399 мм	5 992 748,11
400 мм и выше	8 692 145,49

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
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 284 888,00
	в грунтах III группы	6 284 888,00
	в грунтах IV группы	6 284 888,00
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 538 548,00
	в грунтах III группы	8 538 548,00
	в грунтах IV группы	8 538 548,00
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 683 343,00
	в грунтах III группы	10 683 343,00
	в грунтах IV группы	10 683 343,00
159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 298 460,36
	в грунтах III группы	13 298 460,36
	в грунтах IV группы	13 298 460,36
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 605 668,82
	в грунтах III группы	5 605 668,82
	в грунтах IV группы	5 605 668,82
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 782 056,60
	в грунтах III группы	7 782 056,60
	в грунтах IV группы	7 782 056,60
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 539 014,58
	в грунтах III группы	10 539 014,58
	в грунтах IV группы	10 539 014,58

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
С ₅	до 40 куб. метров в час	1 664,39
	40 - 99 куб. метров в час	758,75
	100 - 399 куб. метров в час	1 082,19
	400 - 999 куб. метров в час	520,99
	1000 - 1999 куб. метров в час	227,43
	2000 - 2999 куб. метров в час	122,57
	3000 - 3999 куб. метров в час	89,34
	4000 - 4999 куб. метров в час	72,50
	5000 - 9999 куб. метров в час	79,99
	10000 - 19999 куб. метров в час	48,45
	20000 - 29999 куб. метров в час	24,22
	30000 куб. метров в час и выше	26,01

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)	7377,18
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2122,96
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	259,89
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	89,26

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".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2022 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, бесхозной 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	2 436,53	7 005,00
		51 -100 мм	2 440,03	10 139,00
		101 -158 мм	1 904,38	11 807,76
		159 -218 мм	1 904,38	15 232,98
		219 - 272 мм	1 926,88	17 374,55
		273 -324 мм	2 237,63	24 795,55
		325 - 425 мм	2 270,13	32 568,43
		426 - 529 мм	2 339,13	33 707,78
		530 мм и выше	2 386,13	36 162,93
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется	50 мм и менее	1 876,88	9 761,00
		51 -100 мм	1 876,88	12 848,73
		101 -158 мм	1 900,88	14 995,95
		159 -218 мм	1 900,88	17 258,37

	врезка	219 - 272 мм	2 213,63	22 649,81
		273 -324 мм	2 221,63	25 391,32
		325 - 425 мм	2 246,13	34 684,22
		426 - 529 мм	2 305,13	35 119,06
		530 мм и выше	2 339,13	36 162,25
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	1 984,35	32 950,84
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 008,35	48 208,00
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 008,35	63 883,00
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 213,63	69 659,00
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 221,63	92 489,00
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 246,13	102 833,77
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 305,13	107 191,22
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 339,13	115 830,12
		Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее
51 -100 мм	2 179,13			12 938,00
101 -158 мм	2 206,63			15 300,09
159 -218 мм	2 206,63			19 817,60
219 - 272 мм	2 229,13			22 668,80
273 -324 мм	2 237,63			25 595,96
325 - 425 мм	2 270,13			32 135,93
426 - 529 мм	2 339,13			35 957,32
530 мм и выше	2 386,13			36 340,48
С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее			2 179,13
	51 -100 мм		2 179,13	13 083,76
	101 -158 мм		2 203,13	16 896,51
	159 -218 мм		2 203,13	21 110,75
	219 - 272 мм		2 213,63	24 392,40
	273 -324 мм		2 221,63	26 831,72
	325 - 425 мм		2 246,13	36 383,05
	426 - 529 мм		2 305,13	36 501,89
	530 мм и выше		2 339,13	36 798,56
	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		2 179,13	42 074,00
101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 203,13		50 080,00	
159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 203,13	66 767,00		

		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 213,63	74 140,00
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 221,63	95 931,00
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 246,13	112 903,00
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 305,13	121 047,23
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 339,13	132 825,96
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	1 942,38	14 596,40
		110 -159 мм	2 217,25	14 786,35
		160 -224 мм	2 467,53	14 769,56
		225 - 314 мм	2 229,13	32 491,45
		315 -399 мм	2 270,13	33 117,43
		400 мм и выше	2 339,13	33 231,54
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	2 179,13	19 254,32
		110 -159 мм	2 203,13	25 014,84
		160 -224 мм	2 203,13	25 886,84
		225 - 314 мм	2 213,63	28 107,92
		315 -399 мм	2 246,13	33 101,48
		400 мм и выше	2 305,13	33 349,04

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

без НДС, в ценах 2022 года

1. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		проектирование сети газораспределения

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	
			максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	максимальный расход газа более 42 м ³ /час
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 019 854,23	x
		26-38 мм	1 196 561,34	x
		39-45 мм	1 239 015,15	x
		46-57 мм	1 442 088,05	x
		58-76 мм	1 514 724,51	x
		77 -100 мм	x	1 514 552,55
		101 -158 мм	x	1 575 166,11
		159 -218 мм	x	1 643 401,40
		219 - 272 мм	x	1 993 616,89
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 389 497,99	x
		26-38 мм	1 396 550,19	x
		39-45 мм	1 391 310,74	x
		46-57 мм	1 804 194,92	x
		58-76 мм	1 797 729,24	x
		77 -100 мм.	x	2 126 176,14

	101 -158 мм	x	2 438 490,49
	159 -218 мм	x	3 174 754,14
	219 - 272 мм	x	4 776 918,26
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 116 522,89	x
	33-63 мм	1 128 978,29	x
	64-90 мм	1 164 143,13	x
	91-109 мм	x	1 425 690,07
	110 -159 мм	x	1 890 201,14
	160 -224 мм	x	2 333 141,86
	225 - 314 мм	x	3 258 120,75

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	1 664,39
	11-20 куб. метров в час	1 664,39	
	21-30 куб. метров в час	1 664,39	
	32-49 куб. метров в час	758,75	

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

С _{оу}	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб	
	Стандартизированная тарифная ставка установка отключающих устройств	5 020,10

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

С _{г окс}	тип материала	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
		диапазон наружных диаметров	
Стальной газопровод		10 мм и менее	x
		11-15 мм	895 712,11
		16-20 мм	939 896,51
		21-25 мм	1 052 106,31
		26-32 мм	1 083 594,60
	10 мм и менее	x	
	Металлопластик		

		11-15 мм	952 631,93
		16-20 мм	1 006 701,11
		21-25 мм	1 171 011,66
		26-32 мм	1 265 221,65
		10 мм и менее	х
	Медь	11-15 мм	1 261 139,93
		16-20 мм	1 373 089,95
		21-25 мм	1 656 701,69
		26-32 мм	1 946 289,74
		10 мм и менее	х
Нержавеющая сталь	11-15 мм	1 482 363,39	
	16-20 мм	1 505 523,63	
	21-25 мм	1 626 690,10	
	26-32 мм	1 876 955,39	
	10 мм и менее	х	

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

С ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 523,99

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгно, руб.

С ^{гно}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 010,00
		трехкомфорочная	1 211,00
		четырекомфорочная	1 211,00
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 576,22
		варочная поверхность трехкомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность четырехкомфорочная	1 942,71
	установка газового настенного котла (без учета стоимости)	до 30 кВт	4 223,00

	оборудования)	свыше 30 кВт	5 333,00
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 013,16
		свыше 30 кВт	7 444,98
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 083,41
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 020,34
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	3 931,31

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».