



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

Включен в Реестр  
нормативных актов органов  
исполнительной власти  
Нижегородской области

26 ДЕК 2022

№ в реестре

22233 - 516-053/5

**Р Е Ш Е Н И Е**

15.12.2022 г.

№ 53/5

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области

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, 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», 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1060 от 8 декабря 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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, 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, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346<sup>11</sup> главы 26<sup>2</sup> 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 с 1 января 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 г. включительно.

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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области**

без НДС, в ценах 2023 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	58 307,19	153 079,26	286 959,09	438 247,64	624 989,74	796 262,39	964 756,99	1 101 154,37
101 мм и более	64 777,74	167 349,19	305 030,49	464 540,77	658 560,51	835 391,97	1 009 136,70	1 150 475,55
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	81 920,62	49 207,11	395 387,52	596 006,46	826 414,38	1 031 039,86	1 231 035,27	1 397 081,43
101 мм и более	85 434,35	225 535,31	425 506,53	639 828,35	882 365,66	1 096 255,83	1 305 001,46	1 479 283,40

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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области**

без НДС, в ценах  
2023 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	2 002 961,21	2 323 021,88
	51 -100 мм	2 286 626,43	2 845 150,62
	101 -158 мм	2 419 965,58	3 972 243,16
	159 -218 мм	2 902 466,97	5 318 081,70
	219 - 272 мм	3 439 938,59	6 977 104,31
	273 -324 мм	3 971 102,02	7 733 467,77
	325 - 425 мм	4 419 312,02	9 152 414,13
	426 - 529 мм	5 394 864,36	12 029 278,44
	530 мм и выше	7 019 946,14	12 820 084,36

**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	1 719 660,00
	110 -159 мм	2 371 262,46
	160 -224 мм	2 866 088,97
	225 - 314 мм	3 887 173,50
	315 -399 мм	5 488 397,77
	400 мм и выше	7 656 234,36

**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**

С 4	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	7 168 705,48
	в грунтах III группы	7 168 705,48
	в грунтах IV группы	7 168 705,48
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 744 517,86
	в грунтах III группы	9 744 517,86
	в грунтах IV группы	9 744 517,86
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 837 245,86
	в грунтах III группы	10 837 245,86
	в грунтах IV группы	10 837 245,86
159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 678 082,15
	в грунтах III группы	13 678 082,15
	в грунтах IV группы	13 678 082,15
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 909 883,79
	в грунтах III группы	5 909 883,79
	в грунтах IV группы	5 909 883,79
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 029 211,79
	в грунтах III группы	7 029 211,79
	в грунтах IV группы	7 029 211,79
159-219 мм	в грунтах I и II группы	9 203 047,75
	в грунтах III группы	9 203 047,75
	в грунтах IV группы	9 203 047,75

**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	1 749,77
	40 - 99 куб. метров в час	1 232,00
	100 - 399 куб. метров в час	1 439,95
	400 - 999 куб. метров в час	531,61
	1000 - 1999 куб. метров в час	233,71

2000 - 2999 куб. метров в час	126,56
3000 - 3999 куб. метров в час	92,24
4000 - 4999 куб. метров в час	74,86
5000 - 9999 куб. метров в час	82,91
10000 - 19999 куб. метров в час	51,24
20000 - 29999 куб. метров в час	25,62
30000 куб. метров в час и выше	28,19

**5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, С6, руб/м<sup>3</sup>**

	<b>Выходная мощность</b>	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м<sup>3</sup></b>
С 6	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9 034,73
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 583,06
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	335,88
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	110,82

**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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области**

без НДС, в ценах 2023 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
<b>Стальные газопроводы</b>				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 953,68	11 090,00
		101 -158 мм	3 770,86	14 766,26
		159 -218 мм	3 770,86	17 269,25
		219 - 272 мм	3 770,86	19 591,87
		273 -324 мм	4 404,08	28 475,47
		325 - 425 мм	4 404,08	37 933,66
		426 - 529 мм	4 404,08	38 966,49
		530 мм и выше	4 404,08	38 993,06
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 770,86	13 835,37
		101 -158 мм	3 770,86	15 836,45
		159 -218 мм	3 770,86	19 145,65
		219 - 272 мм	4 404,08	26 560,93
		273 -324 мм	4 404,08	29 001,09
		325 - 425 мм	4 404,08	38 427,44
		426 - 529 мм	4 404,08	38 463,76
		530 мм и выше	4 404,08	38 516,32
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 079,61	34 927,89
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод	4 079,61	82 819,49

		(УВГ)		
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 079,61	90 780,86
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	93 717,78
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	98 434,97
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	99 226,60
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 404,08	15 795,15
		101 -158 мм	4 404,08	18 713,17
		159 -218 мм	4 404,08	23 304,59
		219 - 272 мм	4 404,08	26 440,39
		273 -324 мм	4 404,08	29 036,93
		325 - 425 мм	4 404,08	38 025,52
		426 - 529 мм	4 404,08	38 977,88
		530 мм и выше	4 404,08	38 924,17
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 404,08	15 507,29
		101 -158 мм	4 404,08	18 918,68
		159 -218 мм	4 404,08	23 086,29
		219 - 272 мм	4 404,08	26 700,08
		273 -324 мм	4 404,08	29 051,60
		325 - 425 мм	4 404,08	38 494,42
		426 - 529 мм	4 404,08	38 212,17
		530 мм и выше	4 404,08	38 783,80
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	46 415,04
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	84 237,14
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	93 717,78
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод	4 404,08	93 717,78

		(УВГ)		
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	98 779,28
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	99 226,60
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 916,62	11 057,64
		110 -159 мм	4 421,20	15 939,68
		160 -224 мм	4 944,70	15 068,96
		225 - 314 мм	4 404,08	35 480,96
		315 -399 мм	4 404,08	35 687,40
		400 мм и выше	4 404,08	35 436,52
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 404,08	19 849,45
		110 -159 мм	4 404,08	27 031,81
		160 -224 мм	4 404,08	27 573,00
		225 - 314 мм	4 404,08	30 356,02
		315 -399 мм	4 404,08	35 987,11
		400 мм и выше	4 404,08	35 045,39

**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  
2023 года

**1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, С<sub>пр</sub>, руб**

С <sub>пр</sub>	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, С<sub>г</sub>**

С <sub>г</sub>	Тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 309 917,04
		26-38 мм	1 335 522,27
		39-45 мм	1 266 621,59
		46-57 мм	1 599 770,48
		58-76 мм	1 662 046,66
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 474 419,24
		26-38 мм	1 474 419,24
		39-45 мм	1 491 960,87
		46-57 мм	1 849 970,06
		58-76 мм	1 828 219,17
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 166 569,38	
	33-63 мм	1 166 569,38	
	64-90 мм	1 166 569,38	

**3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, С<sub>прг</sub>, руб./м<sup>3</sup>**

С <sub>прг</sub>	Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м <sup>3</sup>
	до 10 куб. метров в час	1 749,77
	11-20 куб. метров в час	1 749,77
	21-30 куб. метров в час	1 749,77
	32-49 куб. метров в час	1 232,00

**4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, С<sub>оу</sub>, руб.**

С <sub>оу</sub>	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		установка отключающих устройств

**5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С<sub>г окс</sub>, руб./км**

С <sup>ГО</sup> КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 088 073,82
		16-20 мм	1 157 865,96
		21-25 мм	1 190 839,99
		26-32 мм	1 265 876,10
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 103 675,59
		16-20 мм	1 116 417,74
		21-25 мм	1 388 323,85
		26-32 мм	1 429 466,42
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 390 235,56
		16-20 мм	1 585 294,91
		21-25 мм	1 825 590,36
		26-32 мм	2 089 121,22
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 647 466,33
		16-20 мм	1 689 425,63
		21-25 мм	1 799 381,04
		26-32 мм	2 087 114,43

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

С <sup>пу</sup>	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 636,93

**7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С<sup>ГНО</sup>, руб.**

С <sup>ГНО</sup>	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 677,10
		трехкомфорочная	2 067,04
		четырекомфорочная	2 067,04
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 643,66
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 030,45
		варочная поверхность четырекомфорочная	2 020,95
	установка газового настенного котла (без учета	до 30 кВт	5 210,75

	стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 210,08
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 237,16
		свыше 30 кВт	7 932,11
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 334,31
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 251,42
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 206,97

**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".