



Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

26 ДЕК 2023

№ в реестре

24854 - 516 - 059/9

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

26.12.2023 г.

№ 59/9

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1091 от 19 декабря 2023 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, и 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, 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 с 1 января 2024 г. и действует до 31 декабря 2024 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 26 декабря 2023 г. № 59/9

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2024 год

без НДС, в ценах 2024 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./ подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 501,21

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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, на 2024 год

без НДС, в ценах 2024 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:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	72 251,14	186 532,76	354 393,97	588 359,50	850 642,97	1 100 906,36	1 359 587,07	1 534 093,25
101 мм и более	82 120,61	210 505,64	368 889,10	603 421,75	891 519,35	1 143 588,54	1 399 743,11	1 579 759,06
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	86 895,51	212 976,68	508 939,24	791 904,38	1 101 545,02	1 396 621,60	1 689 627,55	1 882 013,23
101 мм и более	101 000,42	229 125,47	511 048,12	819 758,45	1 164 041,86	1 491 610,63	1 772 625,96	1 997 431,47

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области

без НДС, в ценах
2024 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	2 152 179,31	2 489 666,40
	51 -100 мм	2 510 715,82	2 953 924,67
	101 -158 мм	2 676 230,21	4 003 800,05
	159 -218 мм	3 405 602,89	5 695 872,99
	219 - 272 мм	4 210 508,45	8 212 238,98
	273 -324 мм	5 183 405,51	9 907 420,46
	325 - 425 мм	6 000 497,36	11 183 639,11
	426 - 529 мм	7 308 431,84	12 797 213,85
	530 мм и выше	9 745 211,38	15 499 877,18

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	2 289 351,12
	110 -159 мм	2 950 603,60
	160 -224 мм	3 759 332,80
	225 - 314 мм	5 144 997,03
	315 -399 мм	7 945 250,45
	400 мм и выше	11 576 268,63

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	8 804 213,06
	в грунтах III группы	8 804 184,50
	в грунтах IV группы	8 804 184,50
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	11 528 167,40
	в грунтах III группы	11 528 167,40
	в грунтах IV группы	11 528 167,40
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	13 790 406,93
	в грунтах III группы	13 790 406,93
	в грунтах IV группы	13 790 406,93
159-219 мм	в грунтах I и II группы	17 100 112,82
	в грунтах III группы	17 100 112,82
	в грунтах IV группы	17 100 112,82
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 376 586,14
	в грунтах III группы	7 376 586,14
	в грунтах IV группы	7 376 586,14
110 -159 мм	в грунтах I и II группы	9 813 705,46
	в грунтах III группы	9 813 705,46
	в грунтах IV группы	9 813 705,46
160-219 мм	в грунтах I и II группы	13 049 694,56
	в грунтах III группы	13 049 694,56
	в грунтах IV группы	13 049 694,56

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

С	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
		5
	40 - 99 куб. метров в час	3 057,33
	100 - 399 куб. метров в час	1 338,32

400 - 999 куб. метров в час	663,48
1000 - 1999 куб. метров в час	348,62
2000 - 2999 куб. метров в час	244,85
3000 - 3999 куб. метров в час	191,49
4000 - 4999 куб. метров в час	167,07
5000 - 9999 куб. метров в час	106,73
10000 - 19999 куб. метров в час	63,70
20000 - 29999 куб. метров в час	55,32
30000 куб. метров в час и выше	50,70

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./м ³
С 6	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9 415,92
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 627,98
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	350,65
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	113,85

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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области

без НДС, в ценах 2024 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				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	5 119,95	13 073,70
		51 -100 мм	5 119,95	13 073,70
		101 -158 мм	3 951,98	15 121,10
		159-218 мм	3 951,98	17 863,81
		219-272 мм	3 951,98	19 978,97
		273-324 мм	4 580,87	29 662,56
		325-425 мм	4 580,87	38 734,95
		426-529 мм	4 580,87	40 524,98
		530 мм и выше	4 580,87	40 071,01
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 933,53	14 140,41
		51 -100 мм	3 933,53	14 140,41
		101 -158 мм	3 950,31	16 561,56
		159-218 мм	3 950,31	20 038,37
		219-272 мм	4 584,87	27 926,70
		273-324 мм	4 592,21	30 037,80
		325-425 мм	4 599,15	39 818,48
		426-529 мм	4 611,15	39 785,75
		530 мм и выше	4 618,40	39 997,08
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 556,54	17 205,42
		51 -100 мм	4 556,54	17 205,42
		101 -158 мм	4 556,54	19 567,27
		159-218 мм	4 556,54	25 172,88
		219-272 мм	4 556,54	28 431,90
		273-324 мм	4 556,54	30 690,94

		325-425 мм	4 556,54	41 404,06
		426-529 мм	4 556,54	41 208,91
		530 мм и выше	4 556,54	41 179,71
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 556,54	16 465,05
		51 -100 мм	4 556,54	16 465,05
		101 -158 мм	4 556,54	20 375,65
		159-218 мм	4 556,54	24 846,77
		219-272 мм	4 556,54	27 771,77
		273-324 мм	4 556,54	30 770,44
		325-425 мм	4 556,54	40 735,06
		426-529 мм	4 556,54	40 600,18
		530 мм и выше	4 556,54	41 068,12
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 080,32	16 907,72
		110 -159 мм	4 623,22	16 725,85
		160 -224 мм	5 233,38	17 258,37
		225 - 314 мм	4 610,82	36 185,62
		315 -399 мм	4 601,82	35 933,30
		400 мм и выше	4 614,90	36 427,72
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 556,54	20 504,47
		110 -159 мм	4 556,54	28 983,05
		160 -224 мм	4 556,54	29 406,92
		225 - 314 мм	4 556,54	32 271,63
		315 -399 мм	4 556,54	38 528,36
		400 мм и выше	4 556,54	38 169,12

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 26 декабря 2023 г. № 59/9

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

без НДС, в ценах
2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, С_{пр}, руб

С _{пр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	16 362,94

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

С _г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 472 773,36
		26-38 мм	1 496 583,07
		39-45 мм	1 533 687,69
		46-57 мм	1 686 396,30
		58-76 мм	1 783 625,54
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 798 906,98
		26-38 мм	1 815 893,36
		39-45 мм	1 815 843,12
		46-57 мм	2 072 655,98
		58-76 мм	2 222 949,93
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 298 107,97
		33-63 мм	1 439 725,41
		64-90 мм	1 456 294,07

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

С _{пр} Г	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	6 088,20
	11-20 куб. метров в час	6 088,20
	21-30 куб. метров в час	6 088,20
	32-49 куб. метров в час	2 873,89

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

С _{оу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки
-----------------	-------------------------------------	--

	тарифной ставки, руб
установка отключающих устройств	6 271,15

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг окс, руб./км

Сг _{окс}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Сг _{окс}	Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм			1 194 114,79
16-20 мм			1 239 742,44
21-25 мм			1 293 407,30
26-32 мм			1 360 617,29
Металлопластик		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 165 738,81
		16-20 мм	1 177 431,30
		21-25 мм	1 501 459,12
		26-32 мм	1 504 454,08
Медь		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 592 181,88
		16-20 мм	1 668 550,83
		21-25 мм	2 045 061,35
		26-32 мм	2 331 018,73
Нержавеющая сталь		10 мм и менее	х
	11-15 мм	1 799 736,21	
	16-20 мм	1 846 181,50	
	21-25 мм	1 972 902,16	
	26-32 мм	2 272 093,48	

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

Спу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 765,40

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

Сгио	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
Сгио	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 199,72
		трехкомфорочная	2 207,20
		четырёхкомфорочная	2 501,52

	варочная поверхность двухкомфорочная	1 764,18
	варочная поверхность трехкомфорочная	2 041,59
	варочная поверхность четырехкомфорочная	2 037,27
установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 509,96
	свыше 30 кВт	7 264,58
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 795,44
	свыше 30 кВт	7 149,76
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 630,92
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 505,89
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 308,23

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".