



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

25 ДЕК 2024

№ в реестре

24345 - 516 - 074/3

Р Е Ш Е Н И Е

24.12.2024 г.

№ 74/3

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-1082 от 17 декабря 2024 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 «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 заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 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 (далее – Основные положения регулирования цен на газ), которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений регулирования цен на газ;

- 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.

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 2025 г. и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/3

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 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	1 608,83

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, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 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	69 415,64	175 134,81	308 254,91	492 402,45	753 818,83	951 879,61	1 159 543,50	1 323 902,14

101 мм и более	70 260,28	193 741,14	337 773,81	528 840,30	805 191,67	990 631,65	1 194 052,20	1 328 931,56
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	90 084,99	77 815,42	450 975,88	710 669,65	969 838,74	1 212 614,14	1 470 875,90	1 581 730,78
101 мм и более	97 401,60	235 594,66	489 642,04	760 340,53	1 059 225,25	1 295 536,58	1 547 385,36	1 646 422,42

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/3

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
2025 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	2 263 932,21	2 561 695,78
	51 -100 мм	2 614 992,99	3 186 012,79
	101 -158 мм	2 627 042,40	4 192 808,43
	159 -218 мм	3 170 905,08	5 868 266,53
	219 - 272 мм	4 395 492,02	8 263 906,06
	273 -324 мм	5 448 557,15	9 134 984,88
	325 - 425 мм	6 680 486,10	10 639 440,35
	426 - 529 мм	7 260 877,43	13 636 308,79
	530 мм и выше	10 013 108,68	14 384 314,16

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	2 272 088,14
	110 -159 мм	3 102 908,20
	160 -224 мм	3 558 199,04
	225 - 314 мм	4 751 455,84
	315 -399 мм	7 110 367,33
	400 мм и выше	10 072 589,15

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 стандартизованных тарифных ставок, руб./км
С 4	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 456 021,81
		в грунтах III группы	8 456 021,81
		в грунтах IV группы	8 456 021,81
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	11 270 490,28
		в грунтах III группы	11 270 490,28
		в грунтах IV группы	11 270 490,28
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 638 286,40
		в грунтах III группы	12 638 286,40
		в грунтах IV группы	12 638 286,40
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	15 417 874,57
		в грунтах III группы	15 417 874,57
		в грунтах IV группы	15 417 874,57
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 807 562,04
		в грунтах III группы	6 807 562,04
		в грунтах IV группы	6 807 562,04
	110 -159 мм	в грунтах I и II группы	8 244 799,95
		в грунтах III группы	8 244 799,95
		в грунтах IV группы	8 244 799,95
	160-219 мм	в грунтах I и II группы	10 858 884,59
		в грунтах III группы	10 858 884,59
		в грунтах IV группы	10 858 884,59

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 стандартизованных тарифных ставок, руб./м ³
--------	-------------------------	--

до 40 куб. метров в час	8 240,88
40 - 99 куб. метров в час	3 793,01
100 - 399 куб. метров в час	1 556,12
400 - 999 куб. метров в час	883,24
1000 - 1999 куб. метров в час	459,33
2000 - 2999 куб. метров в час	336,99
3000 - 3999 куб. метров в час	261,00
4000 - 4999 куб. метров в час	232,74
5000 - 9999 куб. метров в час	137,92
10000 - 19999 куб. метров в час	69,66
20000 - 29999 куб. метров в час	61,18
30000 куб. метров в час и выше	58,29

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)	10 056,76
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 779,85
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	383,35
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	120,16

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/3

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 2025 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	100 мм и менее	5 324,75	9 202,75
		101 -158 мм	4 004,63	15 381,46
		159 -218 мм	4 004,63	18 184,95
		219 - 272 мм	4 017,68	20 497,84
		273 -324 мм	4 590,93	31 489,71
		325 - 425 мм	4 590,93	39 590,19
		426 - 529 мм	4 636,33	41 946,71
		530 мм и выше	4 644,27	41 946,71
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 951,89	14 604,71
		101 -158 мм	3 973,07	16 789,55
		159 -218 мм	3 973,07	20 839,97
		219 - 272 мм	4 705,75	28 622,98
		273 -324 мм	4 713,45	30 370,20
		325 - 425 мм	4 732,43	40 475,66
		426 - 529 мм	4 753,91	41 536,19
		530 мм и выше	4 782,21	42 185,75
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 367,48	39 637,38
		101 -158 мм с устройством для врезки в	4 394,38	90 182,41

		газопровод (УВГ)		
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 394,38	101 586,06
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 588,80	106 946,27
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 588,80	108 959,61
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 588,80	109 798,36
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 663,12	17 684,06
		101 -158 мм	4 663,12	20 367,47
		159 -218 мм	4 663,12	26 233,44
		219 - 272 мм	4 663,12	29 790,27
		273 -324 мм	4 663,12	31 781,12
		325 - 425 мм	4 663,12	43 015,23
		426 - 529 мм	4 663,12	43 285,17
		530 мм и выше	4 663,12	43 375,10
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 663,12	17 047,44
		101 -158 мм	4 663,12	21 414,74
		159 -218 мм	4 663,12	25 613,28
		219 - 272 мм	4 663,12	29 275,32
		273 -324 мм	4 663,12	32 051,00
		325 - 425 мм	4 663,12	42 915,60
		426 - 529 мм	4 663,12	42 996,15
		530 мм и выше	4 663,12	43 304,91
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 663,12	48 836,13
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 663,12	90 205,86
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 663,12	106 473,03
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 663,12	106 473,03
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 663,12	109 905,96
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 663,12	112 598,93

Полиэтиленовые газопроводы				
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 125,50	12 081,36	
	110 -159 мм	4 688,34	18 059,09	
	160 -224 мм	5 384,15	16 966,56	
	225 - 314 мм	4 710,14	36 918,36	
	315 -399 мм	4 710,14	37 356,10	
	400 мм и выше	4 710,14	38 356,66	
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 712,75	21 219,04
110 -159 мм		4 712,75	29 737,89	
160 -224 мм		4 712,75	30 497,73	
225 - 314 мм		4 712,75	31 086,34	
315 -399 мм		4 712,75	33 977,04	
400 мм и выше		4 712,75	39 617,35	

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 24 декабря 2024 г. № 74/3

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

без НДС, в ценах
2025 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	6 157,85

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	1 219 376,76
		26-38 мм	1 420 065,48
		39-45 мм	1 425 466,93
		46-57 мм	1 751 981,38
		58-76 мм	1 828 191,01
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 648 658,52
		26-38 мм	1 648 658,52
		39-45 мм	1 648 658,52
		46-57 мм	2 049 615,55
		58-76 мм	2 049 615,55
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 283 753,89	
	33-63 мм	1 348 763,12	
	64-90 мм	1 380 326,25	

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

С_{прГ}	Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м³
	до 10 куб. метров в час	8 998,64
	11-20 куб. метров в час	8 998,64
	21-30 куб. метров в час	8 998,64
	32-49 куб. метров в час	4 472,57

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

С_{оу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	2 018,68

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

С ^Г _О КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизова нных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 196 668,25
		16-20 мм	1 231 361,53
		21-25 мм	1 305 558,87
		26-32 мм	1 385 829,40
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 244 785,42
		16-20 мм	1 253 687,42
		21-25 мм	1 603 015,27
		26-32 мм	1 573 422,24
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 591 931,16
		16-20 мм	1 780 760,87
		21-25 мм	2 047 293,64
		26-32 мм	2 336 388,20
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 853 567,06
		16-20 мм	1 914 352,65
		21-25 мм	2 037 251,58
26-32 мм		2 295 364,36	

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

С ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		1 852,97

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С^{гн}о, руб.

С ^{гн} о	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизира нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 950,10
		трехкомфорочная	2 356,25
		четырекомфороч ная	2 168,94
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 770,00
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 280,41
		варочная поверхность четырекомфороч ная	2 093,15
	установка газового настенного котла (без учета	до 30 кВт	5 557,43

	стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 309,14
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 898,25
		свыше 30 кВт	11 426,00
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	9 075,00
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 652,04
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 424,39

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".