



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

25 ДЕК 2025

№ в реестре

19691-516-063/4

Р Е Ш Е Н И Е

23.12.2025

№ 63/7

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-1024 от 16 декабря 2025 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 и является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии со ст. 164 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 2026 г. и действует до 31 декабря 2026 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/7

**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 2026 год**

без НДС, в ценах 2026 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./ подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 964,60

**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 2026 год**

без НДС, в ценах 2026 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (C1)	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:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	74 238,46	79 003,25	333 491,77	515 443,86	827 014,02	1 024 482,89	1 261 689,61	1 444 606,73

101 мм и более	74 586,98	206 081,43	365 361,03	551 565,71	884 839,21	1 083 387,01	1 273 311,85	1 408 531,08
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	38 618,39	85 519,14	385 303,64	751 122,14	1 057 495,52	1 273 813,61	490 664,54	1 697 393,69
101 мм и более	51 712,32	241 124,89	520 512,52	821 641,41	1 111 157,18	1 406 425,71	1 671 235,90	1 806 521,11

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 23 декабря 2025 г. № 63/7

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
2026 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	2 399 799,17	2 752 941,84
	51 -100 мм	2 774 483,09	3 325 510,91
	101 -158 мм	2 816 158,51	4 362 670,94
	159 -218 мм	3 459 842,59	6 003 470,03
	219 - 272 мм	4 632 139,20	8 729 678,53
	273 -324 мм	5 785 330,69	9 897 757,26
	325 - 425 мм	6 894 519,21	11 513 378,25
	426 - 529 мм	7 726 151,12	14 867 802,11
	530 мм и выше	10 578 533,51	15 744 453,12

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	1 205 980,04
	110 -159 мм	3 299 176,14
	160 -224 мм	3 790 360,52
	225 - 314 мм	5 222 241,00
	315 -399 мм	7 061 878,58
	400 мм и выше	10 729 630,98

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 стандартизированн ых тарифных ставок, руб./км
	Стальные газопроводы			
С ₄	50 мм и менее	в грунтах I и II группы		9 026 305,38
		в грунтах III группы		9 026 305,38
		в грунтах IV группы		9 026 305,38
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы		11 643 737,06
		в грунтах III группы		11 643 737,06
		в грунтах IV группы		11 643 737,06
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы		13 640 274,25
		в грунтах III группы		13 640 274,25
		в грунтах IV группы		13 640 274,25
	159-219 мм	в грунтах I и II группы		15 973 611,62
		в грунтах III группы		15 973 611,62
		в грунтах IV группы		15 973 611,62
	Полиэтиленовые газопроводы			
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы		4 094 174,78
		в грунтах III группы		7 049 336,21
		в грунтах IV группы		7 049 336,21
	110 -159 мм	в грунтах I и II группы		9 006 305,77
		в грунтах III группы		9 006 305,77
		в грунтах IV группы		9 006 305,77
	160-219 мм	в грунтах I и II группы		11 933 914,17
		в грунтах III группы		11 933 914,17
		в грунтах IV группы		11 933 914,17

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

	Пропускная способность:	Размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб./м ³
С ₅	до 40 куб. метров в час	10 748,40
	40 - 99 куб. метров в час	5 691,68
	100 - 399 куб. метров в час	1 734,24
	400 - 999 куб. метров в час	1 203,29
	1000 - 1999 куб. метров в час	588,96
	2000 - 2999 куб. метров в час	392,77
	3000 - 3999 куб. метров в час	298,80
	4000 - 4999 куб. метров в час	269,39
	5000 - 9999 куб. метров в час	160,69
	10000 - 19999 куб. метров в час	81,45
	20000 - 29999 куб. метров в час	73,45
	30000 куб. метров в час и выше	70,62

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

С ₆	Выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	10 831,50
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 883,19
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	408,38
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	128,51

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 23 декабря 2025 г. № 63/7

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

без НДС, в ценах 2026
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				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	5 596,31	10 073,65
		101 -158 мм	4 236,88	15 943,18
		159 -218 мм	4 236,88	18 980,28
		219 - 272 мм	4 295,11	21 406,86
		273 -324 мм	4 793,28	32 979,68
		325 - 425 мм	4 838,66	41 227,09
		426 - 529 мм	4 904,46	43 760,09
		530 мм и выше	4 911,88	43 760,09
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 151,69	15 238,83
		101 -158 мм	4 222,19	17 804,52
		159 -218 мм	4 237,12	22 192,64
		219 - 272 мм	4 991,33	30 401,47
		273 -324 мм	4 946,68	31 831,33
		325 - 425 мм	5 023,98	42 691,56

		426 - 529 мм	5 124,82	43 718,53
		530 мм и выше	5 209,29	44 952,79
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 611,89	41 222,88
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 668,43	94 490,22
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 668,43	108 757,72
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 709,25	111 438,01
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 709,25	112 444,68
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 709,25	112 864,05
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 885,10	18 639,08
		101 -158 мм	4 885,10	21 399,86
		159 -218 мм	4 885,10	27 303,36
		219 - 272 мм	4 885,10	31 160,79
		273 -324 мм	4 885,10	33 641,39
		325 - 425 мм	4 885,10	45 331,09
		426 - 529 мм	4 885,10	45 782,20
		530 мм и выше	4 885,10	46 013,80
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 885,10	17 712,44
		101 -158 мм	4 885,10	22 679,14
		159 -218 мм	4 885,10	26 932,23
		219 - 272 мм	4 885,10	30 367,96
		273 -324 мм	4 885,10	33 904,14
		325 - 425 мм	4 885,10	45 082,27
		426 - 529 мм	4 885,10	45 240,10
		530 мм и выше	4 885,10	45 664,20
		51 -100 мм с устройством для врезки в	4 843,12	50 789,58

		газопровод (УВГ)		
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 843,12	93 814,09
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 843,12	110 731,95
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 843,12	110 731,95
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 843,12	114 302,20
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 843,12	122 395,02
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 349,34	10 830,36
		110 -159 мм	4 964,45	19 075,35
		160 -224 мм	5 563,36	17 645,22
		225 - 314 мм	4 946,23	38 339,27
		315 -399 мм	4 946,23	39 173,04
		400 мм и выше	4 946,23	41 173,41
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 948,39	22 347,40
		110 -159 мм	4 948,39	31 191,93
		160 -224 мм	4 948,39	32 237,62
		225 - 314 мм	4 948,39	32 329,79
		315 -399 мм	4 948,39	35 336,12
		400 мм и выше	4 948,39	42 697,78

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 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/7

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

без НДС, в
ценах 2026 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С _{пр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	9 552,12

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

С _г	Тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 270 242,69
		26-38 мм	1 538 098,45
		39-45 мм	1 545 072,82
		46-57 мм	1 811 889,90
		58-76 мм	1 904 976,73
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 785 843,97
		26-38 мм	1 788 303,40
		39-45 мм	1 808 592,91
		46-57 мм	2 166 511,96
		58-76 мм	2 206 378,10
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 322 860,51
		33-63 мм	1 428 643,72
		64-90 мм	1 467 844,47

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

С _{прг}	Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	11 646,44
	11-20 куб. метров в час	2 487,71
	21-30 куб. метров в час	11 646,44
	32-49 куб. метров в час	5 942,06

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

СОУ	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
-----	-------------------------------------	---

	установка отключающих устройств	2 140,62
--	---------------------------------	----------

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
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 287 294,40
		16-20 мм	1 319 495,18
		21-25 мм	1 373 830,25
		26-32 мм	1 463 502,65
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 293 481,04
		16-20 мм	1 302 161,26
		21-25 мм	1 665 315,18
		26-32 мм	1 690 126,29
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 706 981,49
		16-20 мм	1 835 556,55
		21-25 мм	2 195 044,54
		26-32 мм	2 500 641,26
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 897 925,05
		16-20 мм	1 971 330,72
		21-25 мм	2 111 778,60
		26-32 мм	2 401 750,44

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)	1 928,40

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

Сгио	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 111,41
		трехкомфорочная	2 480,81
		четырекомфорочная	2 303,67
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 858,05
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 280,41
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 206,32
	установка газового настенного котла (без	до 30 кВт	6 102,06

	учета стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 933,74
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	7 397,33
		свыше 30 кВт	11 100,33
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	9 075,00
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 856,82
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 662,16

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".