



Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

26 ДЕК 2022

№ в реестре

22234 - 516 - 053/6

Р Е Ш Е Н И Е

15.12.2022 г.

№ 53/6

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1058 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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

ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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.

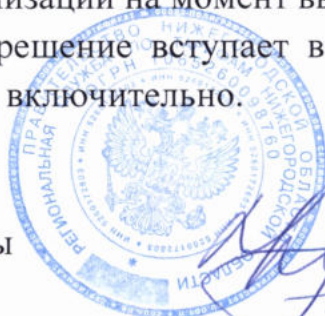
6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом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

7. ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	40 292,65	157 647,67	322 158,09	503 304,84	723 330,73	923 988,68	1 121 168,48	1 278 173,88
101 мм и более	52 558,87	161 330,95	344 783,69	536 224,15	765 361,71	972 979,35	1 031 285,36	1 339 924,55
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	40 292,65	199 546,74	457 911,70	700 820,65	975 516,63	1 217 932,70	1 454 551,87	1 648 677,88
101 мм и более	71 857,77	225 535,31	414 158,57	634 051,16	883 005,14	1 102 826,62	1 317 416,40	1 493 379,27

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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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	2 092 027,48	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	5 625 429,17
	219 - 272 мм	3 439 938,59	7 738 131,51
	273 -324 мм	3 971 102,02	9 376 829,67
	325 - 425 мм	4 419 312,02	10 506 005,95
	426 - 529 мм	5 394 864,36	11 809 102,89
	530 мм и выше	7 019 946,14	14 612 281,48

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	2 170 771,46
	110 -159 мм	2 739 916,50
	160 -224 мм	3 145 622,35
	225 - 314 мм	4 586 347,34
	315 -399 мм	6 810 290,10
	400 мм и выше	10 152 931,24

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	8 213 690,71
	в грунтах III группы	8 213 690,71
	в грунтах IV группы	8 213 690,71
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	10 994 062,43
	в грунтах III группы	10 994 062,43
	в грунтах IV группы	10 994 062,43
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 843 721,45
	в грунтах III группы	12 843 721,45
	в грунтах IV группы	12 843 721,45
159-219 мм	в грунтах I и II группы	16 498 272,67
	в грунтах III группы	16 498 272,67
	в грунтах IV группы	16 498 272,67
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 066 351,28
	в грунтах III группы	7 066 351,28
	в грунтах IV группы	7 066 351,28
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	9 216 384,86
	в грунтах III группы	9 216 384,86
	в грунтах IV группы	9 216 384,86
159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 674 937,50
	в грунтах III группы	12 674 937,50
	в грунтах IV группы	12 674 937,50

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	до 40 куб. метров в час	816,67

40 - 99 куб. метров в час	893,20
100 - 399 куб. метров в час	918,92
400 - 999 куб. метров в час	512,04
1000 - 1999 куб. метров в час	262,25
2000 - 2999 куб. метров в час	148,50
3000 - 3999 куб. метров в час	108,57
4000 - 4999 куб. метров в час	87,63
5000 - 9999 куб. метров в час	82,79
10000 - 19999 куб. метров в час	60,37
20000 - 29999 куб. метров в час	30,26
30000 куб. метров в час и выше	33,08

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)	9 034,73
	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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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
Стальные газопроводы				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 953,68	12 645,91
		101 -158 мм	3 770,86	14 766,26
		159 -218 мм	3 770,86	15 556,11
		219 - 272 мм	3 770,86	15 556,11
		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		
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который	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

	осуществляется врезка	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
	Полиэтиленовые газопроводы			
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 916,62	14 524,39
		110 -159 мм	4 421,20	15 939,68
		160 -224 мм	4 944,70	15 878,25
		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, Спр, руб

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	15 368,48

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
С ^г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	861 059,73
		26-38 мм	893 213,45
		39-45 мм	948 914,23
		46-57 мм	1 328 563,49
		58-76 мм	1 529 788,44
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 379 586,94
		26-38 мм	1 412 911,42
		39-45 мм	1 420 501,29
		46-57 мм	1 783 340,61
		58-76 мм	2 096 131,32
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 056 872,52	
	33-63 мм	1 397 216,90	
	64-90 мм	1 411 250,02	

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

С ^{спр г}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	816,67
	11-20 куб. метров в час	816,67
	21-30 куб. метров в час	816,67
	32-49 куб. метров в час	893,20

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

Соу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	5 936,95

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

СГО КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	987 188,51
		16-20 мм	993 467,44
		21-25 мм	1 086 745,66
		26-32 мм	1 176 225,40
	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	1 474 518,74
		16-20 мм	1 585 294,91
		21-25 мм	1 900 778,72
		26-32 мм	2 192 198,45
	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.

Спу	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, Сгно, руб.

Сгно	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 130,86
		трехкомфорочная	2 131,92
		четырекомфорочная	1 334,99
		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	6 262,73

	стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 784,05
	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".