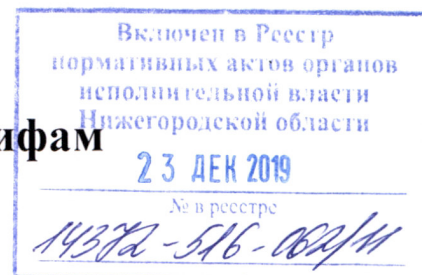




**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е



19.12.2019 г.

№ 62/11

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизированных Г
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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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-1181 от 12 декабря 2019 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также случаев 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 в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2020 г.

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 2020
года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение							
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	45 350,20	141 505,56	283 409,47	444 761,85	613 825,94	767 275,00	917 918,55	1 423 259,53
101 мм и более	49 064,27	150 604,17	301 650,94	471 302,43	647 712,65	806 772,82	962 715,92	1 473 044,87
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	79 558,21	243 426,16	460 369,42	730 024,88	1 120 314,99	1 400 636,09	1 701 444,99	2 287 977,76
101 мм и более	82 170,73	201 432,24	488 644,61	771 164,10	1 172 182,44	1 461 091,99	1 776 107,27	2 364 179,86

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 2020 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	1 203 799,15	1 416 006,51
	51 -100 мм	1 470 923,43	1 750 510,68
	101 -158 мм	2 165 937,00	2 907 995,18
	159 -218 мм	2 679 085,00	4 022 139,98
	219 - 272 мм	3 110 547,00	5 237 891,06
	273 -324 мм	3 809 389,00	6 453 642,13
	325 - 425 мм	4 149 585,00	7 352 597,93
	426 - 529 мм	5 089 894,00	10 498 249,46
	530 мм и выше	5 517 195,00	11 355 571,99

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб/км

С ₃	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
	109 мм и менее	1 135 957,66
	110 -159 мм	1 493 703,60

160 -224 мм	2 125 934,33
225 - 314 мм	3 643 435,29
315 -399 мм	6 674 906,67
400 мм и выше	8 222 598,22

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

С4	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	5 975 158,89
		в грунтах III группы	5 975 158,89
		в грунтах IV группы	5 975 158,89
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 306 678,44
		в грунтах III группы	8 306 678,44
		в грунтах IV группы	8 306 678,44
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 754 621,40
		в грунтах III группы	10 754 621,40
		в грунтах IV группы	10 754 621,40
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 360 859,87
		в грунтах III группы	5 360 859,87
		в грунтах IV группы	5 360 859,87
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 392 796,58
		в грунтах III группы	7 392 796,58
		в грунтах IV группы	7 392 796,58

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

С5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	749,30
	40 - 99 куб. метров в час	749,30

100 - 399 куб. метров в час	749,30
400 - 999 куб. метров в час	426,07
1000 - 1999 куб. метров в час	249,77
2000 - 2999 куб. метров в час	268,92
3000 - 3999 куб. метров в час	105,47
4000 - 4999 куб. метров в час	102,54
5000 - 9999 куб. метров в час	70,32
10000 - 19999 куб. метров в час	72,75
20000 - 29999 куб. метров в час	63,29
30000 куб. метров в час и выше	52,75

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./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 603,11
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 119,00
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	284,44
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	91,00

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены ариказом 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 2020 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	4 606,98	11 400,73
		101 -158 мм	3 554,91	13 008,49
		159 -218 мм	3 554,91	15 574,57
		219 - 272 мм	3 554,91	17 856,14
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 554,91	12 263,63
		101 -158 мм	3 554,91	14 261,83
		159 -218 мм	3 554,91	16 827,90
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32

Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
		100 мм и менее	4 428,00	13 799,94
		101 -158 мм	4 428,00	16 797,24
		159 -218 мм	4 428,00	20 646,35
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 428,00	13 799,94
		101 -158 мм	4 428,00	16 797,24
		159 -218 мм	4 428,00	20 646,35
		219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
530 мм и выше	4 428,00	34 330,93		
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 554,91	14 041,09
		110 -159 мм	4 606,98	14 041,09
		160 -224 мм	4 606,98	14 041,09
		225 - 314 мм	4 428,00	31 396,46
		315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 428,00	17 949,36
		110 -159 мм	4 428,00	24 081,03
		160 -224 мм	4 428,00	25 072,24
		225 - 314 мм	4 428,00	27 531,06
		315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46

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 2020 года

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

С ^{пр}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газоиспользующего оборудования	при установке 3 единиц газоиспользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	11 987,57	12 194,24
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 629,36	12 836,03

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	706 416,33
		26-38 мм	732 795,35
		39-45 мм	771 164,82
		46-57 мм	1 154 676,36
		58-76 мм	1 243 230,40
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 222 630,47
		26-38 мм	1 249 009,49
		39-45 мм	1 287 378,97
		46-57 мм	1 426 689,00
		58-76 мм	1 728 510,68
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	867 061,80
		33-63 мм	1 135 957,66
		64-90 мм	1 135 957,66

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

C_{прг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	749,30
	11-20 куб. метров в час	749,30
	21-30 куб. метров в час	749,30
	32-49 куб. метров в час	749,30

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

Соу	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 483,39
		26-38 мм	4 158,51
		39-45 мм	4 533,40
		46-57 мм	5 678,77
		58-76 мм	7 787,85
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	17 597,54
		26-38 мм	18 299,12
		39-45 мм	20 181,41
		46-57 мм	26 223,20
		58-76 мм	33 336,60
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	25 183,53
		33-63 мм	31 958,74
		64-90 мм	36 134,70

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

C_{г окс}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	298 404,52
		16-20 мм	298 563,14
		21-25 мм	315 020,82

		26-32 мм	343 582,26
	Металлопластик	X	X
	Медь	X	X
	Нержавеющая сталь	X	X

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

С _{пу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой:	5 568,16

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".