



Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области

Включен в Реестр  
нормативных актов органов  
исполнительной власти  
Нижегородской области  
28 ДЕК 2021

№ в реестре

19033-576-060/5

РЕШЕНИЕ

23.12.2021 г.

№ 60/5

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1094 от 16 декабря 2021 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, 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. АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), 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 2022 г.

Руководитель службы

A handwritten signature in blue ink is written over a circular blue stamp. The stamp contains the text "ОПЦИОННО-ПЛАТЯЩИЙ" and "САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ".

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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН5254082542), г. Саров Нижегородской области**

без НДС, в ценах 2022  
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	35 757,16	152 316,59	283 990,92	443 779,20	638 005,78	815 192,47	989 319,08	1 127 928,01
101 мм и более	52 812,78	162 110,33	303 896,91	472 741,58	674 984,62	858 294,43	1 038 204,17	1 182 256,21
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	38 663,99	198 335,74	403 426,86	617 553,48	859 878,77	1 073 804,23	1 282 629,58	1 453 897,19
101 мм и более	35 757,16	35 757,16	436 603,51	665 824,12	921 510,16	1 145 640,84	1 364 104,72	1 544 444,18

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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области**

без НДС, в ценах  
2022 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	1 629 446,89	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 621 767,42	2 530 520,87
	101 -158 мм	2 326 451,38	3 577 112,48
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 954 046,14
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 459 962,58
	273 -324 мм	3 812 993,56	7 938 457,81
	325 - 425 мм	4 176 658,17	9 055 483,93
	426 - 529 мм	5 116 795,16	11 354 906,62
	530 мм и выше	5 565 162,95	13 787 198,87

**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	1 845 045,55
	110 -159 мм	2 362 751,42
	160 -224 мм	2 579 356,00
	225 - 314 мм	3 995 284,00
	315 -399 мм	5 992 748,11
	400 мм и выше	8 692 145,49

**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 стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С 4	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II	6 831 938,11

	группы	
	в грунтах III группы	6 831 938,11
	в грунтах IV группы	6 831 938,11
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 469 873,28
	в грунтах III группы	9 469 873,28
	в грунтах IV группы	9 469 873,28
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 225 429,77
	в грунтах III группы	11 225 429,77
	в грунтах IV группы	11 225 429,77
159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 937 155,08
	в грунтах III группы	13 937 155,08
	в грунтах IV группы	13 937 155,08
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 940 246,89
	в грунтах III группы	5 940 246,89
	в грунтах IV группы	5 940 246,89
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 994 557,11
	в грунтах III группы	7 994 557,11
	в грунтах IV группы	7 994 557,11
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 623 895,95
	в грунтах III группы	10 623 895,95
	в грунтах IV группы	10 623 895,95

**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 стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
С 5	до 40 куб. метров в час	758,18
	40 - 99 куб. метров в час	831,63
	100 - 399 куб. метров в час	854,93
	400 - 999 куб. метров в час	475,84
	1000 - 1999 куб. метров в час	245,30

2000 - 2999 куб. метров в час	137,97
3000 - 3999 куб. метров в час	100,73
4000 - 4999 куб. метров в час	81,89
5000 - 9999 куб. метров в час	77,68
10000 - 19999 куб. метров в час	56,23
20000 - 29999 куб. метров в час	28,12
30000 куб. метров в час и выше	30,71

**5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, С6, руб/м<sup>3</sup>**

	<b>выходная мощность</b>	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м<sup>3</sup></b>
<b>С 6</b>	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 919,59
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 264,62
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	302,81
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	97,92

**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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области**

без НДС, в ценах 2022 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
<b>Стальные газопроводы</b>				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 360,00	12 208,63
		101 -158 мм	3 633,75	13 400,00
		159 -218 мм	3 633,75	13 400,00
		219 - 272 мм	3 633,75	19 001,58
		273 -324 мм	4 238,25	27 597,07
		325 - 425 мм	4 238,25	36 334,40
		426 - 529 мм	4 238,25	36 802,63
		530 мм и выше	4 238,25	37 173,88
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 633,75	13 205,21
		101 -158 мм	3 633,75	15 228,92
		159 -218 мм	3 633,75	18 053,62
		219 - 272 мм	4 238,25	25 142,36
		273 -324 мм	4 238,25	27 723,53
		325 - 425 мм	4 238,25	36 291,91
		426 - 529 мм	4 238,25	36 620,12
		530 мм и выше	4 238,25	36 734,40
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 238,25	14 901,83
		101 -158 мм	4 238,25	18 095,13
		159 -218 мм	4 238,25	22 258,04
		219 - 272 мм	4 238,25	25 311,71
		273 -324 мм	4 238,25	27 939,61
		325 - 425 мм	4 238,25	36 371,88
		426 - 529 мм	4 238,25	37 011,42
		530 мм и выше	4 238,25	37 051,36
	С давлением от	100 мм и менее	4 238,25	14 831,46

0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	101 -158 мм	4 238,25	18 075,65
	159 -218 мм	4 238,25	22 156,00
	219 - 272 мм	4 238,25	25 375,95
	273 -324 мм	4 238,25	27 720,63
	325 - 425 мм	4 238,25	36 896,07
	426 - 529 мм	4 238,25	36 740,63
	530 мм и выше	4 238,25	37 083,73
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 764,75	13 591,18
	110 -159 мм	4 259,50	12 587,21
	160 -224 мм	4 360,00	12 671,35
	225 - 314 мм	4 238,25	33 771,04
	315 -399 мм	4 238,25	33 851,08
	400 мм и выше	4 238,25	33 893,71
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 238,25	19 347,67
	110 -159 мм	4 238,25	25 875,05
	160 -224 мм	4 238,25	26 784,27
	225 - 314 мм	4 238,25	29 613,39
	315 -399 мм	4 238,25	33 936,26
	400 мм и выше	4 238,25	33 632,27

**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, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя**

без НДС, в ценах  
2022 года

**1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, С<sub>пр</sub>, руб**

С <sup>пр</sup>	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	12 918,01	13 195,69
Подземного способа прокладки газопровода диаметром:			
	менее 100 мм	13 780,30	14 057,98

**2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, С<sub>г</sub>**

С <sup>г</sup>	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	753 229,32
		26-38 мм	781 356,42
		39-45 мм	830 081,81
		46-57 мм	1 242 893,63
		58-76 мм	1 338 213,20
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 296 152,52
		26-38 мм	1 296 152,52
		39-45 мм	1 367 001,23
		46-57 мм	1 535 688,04
		58-76 мм	1 852 063,04
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	924 520,49	
	33-63 мм	1 205 756,46	
	64-90 мм	1 240 905,04	

**3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, С<sub>прГ</sub>, руб./м<sup>3</sup>**

С <sup>прГ</sup>	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м <sup>3</sup>
	до 10 куб. метров в час	758,18
	11-20 куб. метров в час	758,18
	21-30 куб. метров в час	758,18
	32-49 куб. метров в час	831,63

**4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, С<sub>оу</sub>, руб.**

Со У	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 746,12
		26-38 мм	4 405,38
		39-45 мм	4 771,41
		46-57 мм	5 889,93
		58-76 мм	8 205,94
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	18 263,66
		26-38 мм	18 959,83
		39-45 мм	19 920,20
		46-57 мм	21 982,37
		58-76 мм	31 622,53
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	21 889,72
		33-63 мм	29 854,99
		64-90 мм	36 305,63

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

С <sup>Г</sup> <sub>О</sub> КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирован ных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	933 191,55
		16-20 мм	941 019,68
		21-25 мм	1 057 345,78
		26-32 мм	1 125 698,02
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	952 631,93
		16-20 мм	1 006 701,11
		21-25 мм	1 171 011,66
		26-32 мм	1 265 221,65
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 261 139,93
		16-20 мм	1 373 089,95
		21-25 мм	1 656 701,69
		26-32 мм	1 946 289,74
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 766 780,38
		16-20 мм	1 820 023,73
		21-25 мм	1 966 501,58
		26-32 мм	2 269 046,65

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

С <sub>пу</sub>	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой:	6 035,79

**7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С<sub>гну</sub>, руб.**

С <sub>гну</sub>	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 027,89
четырёхкомфорочная			1 254,69
варочная поверхность двухкомфорочная			1 576,22
варочная поверхность трехкомфорочная			1 942,71
варочная поверхность четырехкомфорочная			1 942,71
установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)			до 30 кВт
		свыше 30 кВт	6 336,27
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)		до 30 кВт	6 013,16
		свыше 30 кВт	7 444,98
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)		х	6 083,41
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)		х	4 020,34
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	3 931,31	

**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".