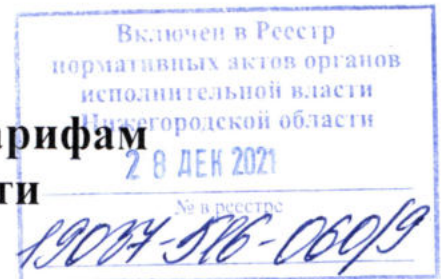




**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**



**РЕШЕНИЕ**

23.12.2021 г.

№ 60/9

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1093 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 м<sup>3</sup>/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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346<sup>11</sup> главы 26<sup>2</sup> 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 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 official stamp. The stamp contains text in Russian, including "ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ" and "КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ".

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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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	63 713,00	168 421,61	319 353,81	527 538,07	765 186,04	972 648,27	1 200 731,16	1 344 758,24
101 мм и более	69 119,28	189 233,27	337 139,67	553 346,61	797 952,37	1 010 840,21	1 244 047,42	1 392 897,55
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	73 138,21	198 335,74	439 296,33	691 734,43	977 393,76	1 221 674,46	1 486 654,97	1 661 752,79
101 мм и более	86 776,00	210 251,59	468 860,23	734 748,67	1 032 004,31	1 285 327,68	1 558 848,74	1 741 984,98

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 <sub>2</sub>	50 мм и менее	1 316 724,76	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 554 294,49	2 509 543,24
	101 -158 мм	2 249 283,08	3 228 535,92
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 287 466,15
	219 - 272 мм	3 299 621,08	5 607 700,60
	273 -324 мм	3 812 993,56	6 414 915,40
	325 - 425 мм	4 176 658,17	7 317 562,77
	426 - 529 мм	5 116 795,16	10 258 351,16
	530 мм и выше	5 565 162,95	11 354 136,32

**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 <sub>3</sub>	109 мм и менее	1 523 327,10
	110 -159 мм	1 909 294,08
	160 -224 мм	2 356 708,95
	225 - 314 мм	3 291 031,06

315 -399 мм	4 842 624,74
400 мм и выше	7 023 955,95

**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 <sub>4</sub>	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 622 876,29
		в грунтах III группы	6 622 832,58
		в грунтах IV группы	6 622 832,58
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 159 792,71
		в грунтах III группы	9 159 792,71
		в грунтах IV группы	9 159 792,71
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 230 613,07
		в грунтах III группы	11 230 613,07
		в грунтах IV группы	11 230 613,07
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 408 741,56
		в грунтах III группы	12 408 741,56
		в грунтах IV группы	12 408 741,56
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 869 276,46
		в грунтах III группы	5 869 276,46
		в грунтах IV группы	5 869 276,46
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 634 567,73
		в грунтах III группы	7 634 567,73
		в грунтах IV группы	7 634 567,73
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	9 625 078,66
		в грунтах III группы	9 625 078,66
		в грунтах IV группы	9 625 078,66

**4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, С5, руб./м<sup>3</sup>**

С <sub>5</sub>	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м <sup>3</sup>
		до 40 куб. метров в час
	40 - 99 куб. метров в час	924,03
	100 - 399 куб. метров в час	1 022,93
	400 - 999 куб. метров в час	303,89
	1000 - 1999 куб. метров в час	105,72
	2000 - 2999 куб. метров в час	92,91
	3000 - 3999 куб. метров в час	61,13
	4000 - 4999 куб. метров в час	60,85
	5000 - 9999 куб. метров в час	44,78
	10000 - 19999 куб. метров в час	44,55
	20000 - 29999 куб. метров в час	22,72
	30000 куб. метров в час и выше	24,82

**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>**

С <sub>6</sub>	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м <sup>3</sup>
		Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 269,52
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	295,14
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	98,08

**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".

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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, бесхозяйной 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	50 мм и менее	4 760,05	12 208,63
		51 -100 мм	4 760,05	12 208,63
		101 -158 мм	3 633,75	13 904,64
		159-218 мм	3 633,75	16 592,57
		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	50 мм и менее	3 633,75	13 205,21
		51 -100 мм	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, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 238,25	14 901,83
		51 -100 мм	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 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 238,25	14 831,46
		51 -100 мм	4 238,25	14 831,46
		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	15 041,51
		110 -159 мм	4 259,50	15 149,73
		160 -224 мм	4 760,05	15 112,05
		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-	109 мм и менее	4 238,25	19 347,67

	1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	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 на 2021 год**

без НДС, в ценах 2022 года

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

С <sub>пр</sub>	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	13 136,18	13 417,62
Подземного способа прокладки газопровода диаметром:			
	менее 100 мм	14 010,16	14 291,60

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

С <sub>г</sub>	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 143 949,31
		26-38 мм	1 166 348,00
		39-45 мм	1 186 597,94
		46-57 мм	1 397 068,88
		58-76 мм	1 451 546,22
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 391 676,48
		26-38 мм	1 399 610,21
		39-45 мм	1 395 668,08
		46-57 мм	1 733 537,50
		58-76 мм	1 745 595,67
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 081 749,28	
	33-63 мм	1 094 204,69	
	64-90 мм	1 108 674,40	

**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/м3
	до 10 куб. метров в час	1 257,58
	11-20 куб. метров в час	1 257,58
	21-30 куб. метров в час	1 257,58
	32-49 куб. метров в час	924,03

**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
26-38 мм			4 605,78
39-45 мм			4 965,53
46-57 мм			6 064,72
58-76 мм			8 547,70
Стальной газопровод подземный		25 мм и менее	19 346,35
		26-38 мм	21 217,03
		39-45 мм	21 041,49
		46-57 мм	28 709,18
		58-76 мм	36 431,05
Полиэтиленовый газопровод		32 мм и менее	27 616,07
		33-63 мм	34 783,63
		64-90 мм	39 316,99

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

С <sup>Г</sup> <sub>ОКС</sub>	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
	Стальной газопровод		10 мм и менее	х
			11-15 мм	983 848,29
			16-20 мм	998 050,77
			21-25 мм	1 075 836,02

	26-32 мм	1 096 189,05
<b>Металлопластик</b>	10 мм и менее	x
	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
		10 мм и менее
<b>Медь</b>	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
		10 мм и менее
<b>Нержавеющая сталь</b>	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
		10 мм и менее

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

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

**7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгю, руб.**

<b>С<sub>гю</sub></b>	<b>вид работ</b>	<b>вид плиты газовой/котла</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб</b>
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 497,15
		трехкомфорочная	2 027,89
		четырекомфорочная	1 697,53
		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	5 181,04
		свыше 30 кВт	5 181,04
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 083,41
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 009,98
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	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".