



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

22.12.2020 г.

№ 55/8

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 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1155 от 15 декабря 2020 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 «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, 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, 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 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 «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, 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. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 2021 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 22 декабря 2020 г. № 55/8

**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**

без НДС, в ценах 2021 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
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
менее 100 мм	54 430,39	146 552,56	253 830,02	387 564,49	548 366,33	698 600,25	846 340,29	965 054,72
101 мм и более	57 733,45	154 644,31	270 052,89	411 168,08	578 503,11	733 727,22	886 180,36	1 009 330,79
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
менее 100 мм	74 248,77	195 103,06	351 167,20	529 185,99	729 187,02	909 362,08	1 085 380,68	1 230 711,09
101 мм и более	79 753,88	203 141,63	378 205,30	568 525,30	779 414,99	967 907,04	1 151 780,79	1 304 504,52

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) размерам стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 22 декабря 2020 г. № 55/8

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 2021 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
50 мм и менее	1 253 333,59	1 512 378,21
51 -100 мм	1 310 876,96	1 842 422,16
101 -158 мм	2 488 139,13	2 688 178,43
159 -218 мм	3 524 655,75	4 055 047,30
219 - 272 мм	4 777 521,92	5 265 705,71
273 -324 мм	5 752 009,84	6 476 364,12
325 - 425 мм	4 303 854,82	7 522 925,47
426 - 529 мм	4 644 949,79	9 863 799,19
530 мм и выше	5 018 553,19	10 555 159,15

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
109 мм и менее	1 024 393,33
110 -159 мм	1 273 373,32
160 -224 мм	2 041 238,19

225 - 314 мм	3 331 488,64
315 -399 мм	5 088 789,18
400 мм и выше	7 864 824,18

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
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 238 795,55
	в грунтах III группы	6 238 795,55
	в грунтах IV группы	6 238 795,55
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 682 998,57
	в грунтах III группы	8 682 998,57
	в грунтах IV группы	8 682 998,57
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 225 353,75
	в грунтах III группы	10 225 353,75
	в грунтах IV группы	10 225 353,75
159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 947 838,97
	в грунтах III группы	12 947 838,97
	в грунтах IV группы	12 947 838,97
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 531 837,35
	в грунтах III группы	5 531 837,35
110 -158 мм	в грунтах IV группы	5 531 837,35
	в грунтах I и II группы	7 554 608,31
	в грунтах III группы	7 554 608,31
159-219 мм	в грунтах IV группы	7 554 608,31
	в грунтах I и II группы	10 265 448,13
	в грунтах III группы	10 265 448,13

С4

в грунтах IV группы

10 265 448,13

**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>**

Пропускная способность:	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м <sup>3</sup>
до 40 куб. метров в час	1 591,52
40 - 99 куб. метров в час	1 125,43
100 - 399 куб. метров в час	1 298,90
400 - 999 куб. метров в час	641,84
1000 - 1999 куб. метров в час	360,23
2000 - 2999 куб. метров в час	259,91
3000 - 3999 куб. метров в час	122,08
4000 - 4999 куб. метров в час	115,14
5000 - 9999 куб. метров в час	93,14
10000 - 19999 куб. метров в час	77,35
20000 - 29999 куб. метров в час	58,01
30000 куб. метров в час и выше	56,73

**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>**

Выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м <sup>3</sup>
Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 904,96
Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 186,94
Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	295,82
Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	94,45

**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 **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

без НДС, в ценах 2021 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	100 мм и менее	4 604,74	11 788,85
		101 -158 мм	3 522,83	13 397,18
		159 -218 мм	3 522,83	16 057,24
		219 - 272 мм	3 522,83	18 425,97
		273 -324 мм	4 070,08	26 724,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
		100 мм и менее	3 522,83	12 674,26
		101 -158 мм	3 522,83	14 679,26
Надземная прокладка	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	159 -218 мм	3 522,83	17 439,32
		219 - 272 мм	4 070,08	24 340,98
		273 -324 мм	4 070,08	26 849,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 329,19



Подземная прокладка	С давлением до 0,005МПа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 070,08	14 305,20
		101 - 158 мм	4 070,08	17 382,60
		159 - 218 мм	4 070,08	21 409,49
		219 - 272 мм	4 070,08	24 340,98
		273 - 324 мм	4 070,08	26 849,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 605,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
		100 мм и менее	4 070,08	14 319,99
		101 - 158 мм	4 070,08	17 445,10
159 - 218 мм	4 070,08	21 409,49		
219 - 272 мм	4 070,08	24 465,98		
273 - 324 мм	4 070,08	26 849,10		
325 - 425 мм	4 070,08	35 468,39		
426 - 529 мм	4 070,08	35 480,63		
530 мм и выше	4 070,08	35 606,98		
<b>Полнстальные газопроводы</b>				
	С давлением до 0,6МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 631,92	14 540,05
		110 - 159 мм	4 104,80	14 587,21
		160 - 224 мм	4 604,74	14 559,82
		225 - 314 мм	4 070,08	32 630,36
		315 - 399 мм	4 070,08	32 630,36
		400 мм и выше	4 070,08	32 630,36
		109 мм и менее	4 070,08	18 649,00
		110 - 159 мм	4 070,08	24 950,20
		160 - 224 мм	4 070,08	25 950,20
		225 - 314 мм	4 070,08	28 630,36
315 - 399 мм	4 070,08	32 630,36		
400 мм и выше	4 070,08	32 505,36		
	С давлением от 0,6-1,2МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 070,08	18 649,00
		110 - 159 мм	4 070,08	24 950,20
		160 - 224 мм	4 070,08	25 950,20
		225 - 314 мм	4 070,08	28 630,36
		315 - 399 мм	4 070,08	32 630,36
		400 мм и выше	4 070,08	32 630,36
		109 мм и менее	4 070,08	18 649,00
		110 - 159 мм	4 070,08	24 950,20
		160 - 224 мм	4 070,08	25 950,20
		225 - 314 мм	4 070,08	28 630,36
315 - 399 мм	4 070,08	32 630,36		
400 мм и выше	4 070,08	32 505,36		

**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 2021 года

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

С <sup>пр</sup>	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопровода диаметром	при установке 3 единиц газопровода диаметром
С <sup>пр</sup>	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром: менее 100 мм	12 467,07	12 682,01
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром: менее 100 мм	13 134,53	13 349,47

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

С <sup>г</sup>	Тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С <sup>г</sup>	Стальной газопровод надземный	26-38 мм	1 070 534,01
		39-45 мм	1 070 534,01
		46-57 мм	1 312 508,83
		58-76 мм	1 312 508,83
С <sup>г</sup>	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 233 844,06
		26-38 мм	1 233 844,06
		39-45 мм	1 233 844,06
		46-57 мм	1 529 915,84
С <sup>г</sup>	Полиэтиленовый газопровод	58-76 мм	1 529 915,84
		32 мм и менее	985 971,04
		33-63 мм	985 971,04
С <sup>г</sup>	Полиэтиленовый газопровод	64-90 мм	985 971,04

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

	Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
С <sub>шрт</sub>	до 10 куб. метров в час	1 591,52
	11-20 куб. метров в час	1 591,52
	21-30 куб. метров в час	1 591,52
	32-49 куб. метров в час	1 125,43

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

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
Соу	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 534,33
		26-38 мм	4 204,97
		39-45 мм	4 577,30
		46-57 мм	5 715,14
		58-76 мм	7 496,32
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	17 816,72
		26-38 мм	18 513,63
		39-45 мм	20 383,38
		46-57 мм	26 384,80
		58-76 мм	33 450,68
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	11 548,16	
	33-63 мм	23 096,32	
	64-90 мм	32 802,64	

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

	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
Ст <sub>окс</sub>	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	952 873,88
		16-20 мм	967 632,77
		21-25 мм	1 033 060,66
		26-32 мм	1 070 534,01

	10 мм и менее	x
Металлопластик	11-15 мм	919 478,40
	16-20 мм	984 060,26
	21-25 мм	1 131 143,20
	26-32 мм	1 221 244,27
	10 мм и менее	x
Мель	11-15 мм	1 222 071,67
	16-20 мм	1 324 546,10
	21-25 мм	1 596 148,52
	26-32 мм	1 877 660,87
	10 мм и менее	x
Нержавеющая сталь	11-15 мм	1 719 889,53
	16-20 мм	1 766 673,01
	21-25 мм	2 038 338,43
	26-32 мм	2 419 919,96

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

Установка прибора газа		Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
СПУ	с номинальным расходом газа 1,6 м <sup>3</sup> /час	5 790,89
	с номинальным расходом газа 2,5 м <sup>3</sup> /час	5 790,89
	с номинальным расходом газа 4 м <sup>3</sup> /час	5 790,89
	с номинальным расходом газа 4 м <sup>3</sup> /час с термокорректором	5 790,89
	с номинальным расходом газа 6 м <sup>3</sup> /час	9 472,32
	с номинальным расходом газа 6 м <sup>3</sup> /час с термокорректором	12 399,92
	с номинальным расходом газа 10 м <sup>3</sup> /час	24 441,04
	с номинальным расходом газа 10 м <sup>3</sup> /час с термокорректором	31 376,80
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".