



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

24.12.2024 г.

№ 74/10

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС»
(ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский
Свердловской 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 АКЦИОНЕРНЫМ

ОБЩЕСТВОМ «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, экспертного заключения рег. № в-1089 от 17 декабря 2024 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, и 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 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 (далее – Основные положения регулирования цен на газ), которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений регулирования цен на газ;

- 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 2025 г. и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/10

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС»
(ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, связанных с приемом заявки о подключении,
подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 года	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 494,63

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 «ГАЗЭКС»
(ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, на 2025 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (C1)	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	61 807,33	155 191,63	337 568,42	529 576,87	787 759,61	993 279,90	1 264 471,25	1 415 537,67
101 мм и более	68 179,39	181 910,69	346 083,09	513 807,32	826 824,00	990 631,65	1 313 585,47	1 479 238,12
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x

менее 100 мм	71 430,48	174 323,10	451 525,78	690 627,75	1 027 830,82	1 292 368,51	1 527 152,83	1 723 550,89
101 мм и более	95 293,03	222 482,03	476 511,87	725 588,53	1 116 735,46	1 369 941,85	1 616 775,14	1 836 954,39

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/10

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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах
2025 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	2 318 692,24	2 561 695,78
	51 -100 мм	2 506 103,79	3 051 890,33
	101 -158 мм	2 627 042,40	4 192 808,43
	159 -218 мм	3 170 905,08	5 868 266,53
	219 - 272 мм	3 956 796,97	7 844 082,72
	273 -324 мм	4 578 260,81	8 470 754,32
	325 - 425 мм	4 744 683,87	9 567 721,46
	426 - 529 мм	5 819 035,57	14 318 988,22
	530 мм и выше	8 058 962,37	15 554 912,92

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	2 411 838,83
	110 -159 мм	3 171 416,46
	160 -224 мм	3 764 327,08
	225 - 314 мм	4 875 983,49
	315 -399 мм	6 984 165,98
	400 мм и выше	9 725 820,14

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
--------	--	--------------------------	-----------------------------

			ых тарифных ставок, руб./км
Стальные газопроводы			
50 мм и менее	в грунтах I и II группы		7 708 796,43
	в грунтах III группы		7 708 796,43
	в грунтах IV группы		7 708 796,43
51 -100 мм	в грунтах I и II группы		10 603 726,71
	в грунтах III группы		10 603 726,71
	в грунтах IV группы		10 603 726,71
101 -158 мм	в грунтах I и II группы		12 945 260,39
	в грунтах III группы		12 945 260,39
	в грунтах IV группы		12 945 260,39
159-219 мм	в грунтах I и II группы		13 719 747,69
	в грунтах III группы		13 719 747,69
	в грунтах IV группы		13 719 747,69
Полиэтиленовые газопроводы			
109 мм и менее	в грунтах I и II группы		6 112 021,48
	в грунтах III группы		6 112 021,48
	в грунтах IV группы		6 112 021,48
110 -158 мм	в грунтах I и II группы		7 387 600,58
	в грунтах III группы		7 387 600,58
	в грунтах IV группы		7 387 600,58
159-219 мм	в грунтах I и II группы		9 003 955,79
	в грунтах III группы		9 003 955,79
	в грунтах IV группы		9 003 955,79

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

С 5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	7 824,68

	40 - 99 куб. метров в час	3 601,44
	100 - 399 куб. метров в час	1 477,53
	400 - 999 куб. метров в час	838,64
	1000 - 1999 куб. метров в час	436,14
	2000 - 2999 куб. метров в час	319,97
	3000 - 3999 куб. метров в час	247,82
	4000 - 4999 куб. метров в час	220,98
	5000 - 9999 куб. метров в час	130,96
	10000 - 19999 куб. метров в час	66,14
	20000 - 29999 куб. метров в час	58,09
	30000 куб. метров в час и выше	55,35

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)	10 056,76
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 779,85
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	383,35
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	120,16

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/10

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2025 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
Стальные газопроводы				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 941,54	8 185,37
		101 -158 мм	3 941,54	8 185,37
		159 -218 мм	3 941,54	8 185,37
		219 - 272 мм	3 941,54	8 185,37
		273 -324 мм	3 941,54	8 185,37
		325 - 425 мм	3 941,54	8 185,37
		426 - 529 мм	3 941,54	8 185,37
		530 мм и выше	3 941,54	8 185,37
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 941,54	8 185,37
		101 -158 мм	3 941,54	8 185,37
		159 -218 мм	3 941,54	8 185,37
		219 - 272 мм	3 941,54	8 185,37
		273 -324 мм	3 941,54	8 185,37
		325 - 425 мм	3 941,54	8 185,37
		426 - 529 мм	3 941,54	8 185,37
		530 мм и выше	3 941,54	8 185,37
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 941,54	8 185,37
		101 -158 мм	3 941,54	8 185,37
		159 -218 мм	3 941,54	8 185,37
		219 - 272 мм	3 941,54	8 185,37
		273 -324 мм	3 941,54	8 185,37
		325 - 425 мм	3 941,54	8 185,37

		426 - 529 мм	3 941,54	8 185,37
		530 мм и выше	3 941,54	8 185,37
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 941,54	8 185,37
		101 -158 мм	3 941,54	8 185,37
		159 -218 мм	3 941,54	8 185,37
		219 - 272 мм	3 941,54	8 185,37
		273 -324 мм	3 941,54	8 185,37
		325 - 425 мм	3 941,54	8 185,37
		426 - 529 мм	3 941,54	8 185,37
		530 мм и выше	3 941,54	8 185,37
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 538,63	7 655,23
		110 -159 мм	3 941,54	8 185,37
		160 -224 мм	3 941,54	8 185,37
		225 - 314 мм	3 941,54	8 185,37
		315 -399 мм	3 941,54	8 185,37
		400 мм и выше	3 941,54	8 185,37
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 941,54	8 185,37
		110 -159 мм	3 941,54	8 185,37
		160 -224 мм	3 941,54	8 185,37
		225 - 314 мм	3 941,54	8 185,37
		315 -399 мм	3 941,54	8 185,37
		400 мм и выше	3 941,54	8 185,37

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/10

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах
2025 года

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

С _п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	15 782,18

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	1 414 779,88
		26-38 мм	1 420 065,48
		39-45 мм	1 551 596,44
		46-57 мм	1 692 513,60
		58-76 мм	1 742 527,26
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 835 897,43
		26-38 мм	1 857 586,02
		39-45 мм	1 868 850,61
		46-57 мм	2 212 634,96
		58-76 мм	2 305 728,93
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 331 459,59
		33-63 мм	1 421 561,65
		64-90 мм	1 524 799,14

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

С _{прг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	8 998,64
	11-20 куб. метров в час	8 998,64
	21-30 куб. метров в час	8 998,64
	32-49 куб. метров в час	4 472,57

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

С _{оу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	1 546,75

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

С г о к с	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 222 439,82
		16-20 мм	1 262 190,56
		21-25 мм	1 276 495,07
		26-32 мм	1 328 596,71
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 205 262,12
		16-20 мм	1 215 559,36
		21-25 мм	1 552 237,20
		26-32 мм	1 508 758,91
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 645 242,85
		16-20 мм	1 724 655,85
		21-25 мм	2 116 584,00
		26-32 мм	2 411 957,37
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 809 020,07
		16-20 мм	1 865 087,20
		21-25 мм	1 981 838,87
		26-32 мм	2 227 682,89

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

С пу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 769,25

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгио, руб.

С г и о	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 202,16
		трехкомфорочная	2 249,31
		четырекомфорочная	2 562,12
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 812,24
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 072,73
		варочная поверхность четырекомфороч	2 054,22

	ная	
установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	4 474,28
	свыше 30 кВт	4 474,28
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	4 010,55
	свыше 30 кВт	4 010,55
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 514,96
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 512,57
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	3 540,12

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".