

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАЙ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный Ns 32 - 1499/20

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## **РАСПОРЯЖЕНИЕ**

10.12.2024 No 272-P

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области на 2025-2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения субъекта Российской исполнительного органа Федерации государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 10.12.2024 № 40):

- 1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2025-2029 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
- 2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов (без учета потерь) согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
- 3. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2029 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Московский регион» и территориальными сетевыми организациями на территории Московской области согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

- 4. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.
  - 5. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2025 года.
- 6. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета по ценам и тарифам Московской области



О.Г. Толмачев

Приложение № 1 к распоряжению Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 272-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2025-2029 годы

№	Наименование сетевой организации	инн	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	продолжи прекращен электрическ	ль средней ительности ия передачи ой энергии на поставки	частоты пр передачи эл энергии	ль средней рекращения вктрической на точку гавки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%		ac		тук	
1	2	3	4	5	6	7	8		9	1	10	11
								BH	2,03453	BH	0,49261	
			2025	542,045	x	75	6,4410	CH1	2,03453	CH1	0,49261	1,0000
					-		*,****	CH2	0,02258	CH2	0,01548	-,
								HH	0,02604	HH	0,01584	
								BH	2,00401	BH	0,48522	
			2026	X	1	75	X	CH1	2,00401	CH1	0,48522	1,0000
								CH2	0,02224	CH2	0,01525	
								HH	0,02565	HH	0,01560	
								BH	1,97395	BH	0,47794	4
1	АО «БЭС»	5031095604	2027	X	1	75	X	CH1	1,97395	CH1	0,47794	1,0000
								CH2	0,02191	CH2	0,01502	4
								HH	0,02527	HH	0,01536	
								BH	1,94434	BH	0,47078	1
			2028	X	1	75	X	CH1 CH2	1,94434	CH1 CH2	0,47078	1,0000
								HH	0,02158	HH	0,01480	1
								ВН	1,91518	BH	0,46371	
								CH1	1,91518	CH1	0,46371	1
			2029	X	1	75	X	CH2	0,02126	CH2	0,40371	1,0000
								HH	0,02451	HH	0,01491	1
						75		BH	5,33564	BH	0,65556	
				455,126				CH1	5,33564	CH1	0,65556	1
			2025		Х		2,7746	CH2	0,10347	CH2	0,03164	1,1669
								HH	0,01474	HH	0,00472	1
								ВН	5,25561	BH	0,64573	
			2025			7.5		CH1	5,25561	CH1	0,64573	1
			2026	X	1	75	X	CH2	0,10192	CH2	0,03117	1,1494
								HH	0,01452	HH	0,00465	1
								BH	5,17678	BH	0,63604	
2	ОАО «РЖД»	7708503727	2027	v	1	75		CH1	5,17678	CH1	0,63604	1,1322
2	ОАО «ГЖД»	1108303121	2027	X	1	13	X	CH2	0,10039	CH2	0,03070	1,1322
								HH	0,01430	HH	0,00458	
								BH	5,09912	BH	0,62650	
			2028	x	1	75	x	CH1	5,09912	CH1	0,62650	1,1152
			2020	A	,	,5	A	CH2	0,09888	CH2	0,03024	1,1152
								HH	0,01409	HH	0,00451	
								BH	5,02264	BH	0,61710	
1			2029	X	1	75	X	CH1	5,02264	CH1	0,61710	1,0985
					-			CH2	0,09740	CH2	0,02979	-,
								HH	0,01388	HH	0,00444	

№	Наименование сетевой организации	инн	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ес передаче по электрическим сетям	продолжи прекращен электрическ	ль средней ительности пия передачи ой энергии на поставки	частоты пр передачи эл энергии	пь средней рекращения ектрической на точку таки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%		iac		гук	
1	2	3	4	5	6	7	8		9	1	0	11
								BH	2,03453	BH	0,65556	
			2025	818,603	x	75	10,1421	CH1	2,03453	CH1	0,65556	1,0000
							·	CH2	0,11044	CH2	0,08337	
								HH BH	0,20740 2,00401	HH BH	0,12108 0,64573	
								CH1	2,00401	CH1	0,64573	
			2026	X	1	75	X	CH1	0,10878	CH1	0,08212	1,0000
								HH	0,20429	HH	0,11926	
								BH	1,97395	ВН	0,63604	
_	LO MOTEO	5010051052	2027			7.5		CH1	1,97395	CH1	0,63604	1,000
3	AO «МСК Энерго»	5018054863	2027	X	1	75	X	CH2	0,10715	CH2	0,08089	1,0000
								HH	0,20122	HH	0,11747	
								BH	1,94434	BH	0,62650	
			2028	x	1	75	X	CH1	1,94434	CH1	0,62650	1,0000
			2020		•	7.5	11	CH2	0,10554	CH2	0,07968	1,0000
								HH	0,19820	HH	0,11571	
								BH	1,91518	BH	0,61710	
			2029	x	1	75	X	CH1 CH2	1,91518 0,10396	CH1 CH2	0,61710 0,07848	1,0000
								HH	0,10396	HH	0,07848	
-								BH	2,91156	ВН	1,07667	
			2025	1 178,053				CH1	2,91156	CH1	1,07667	
					X	75	7,1495	CH2	1,86167	CH2	1,18709	1,2454
								HH	2,47711	HH	1,50501	1
								BH	2,86789	BH	1,06052	
			2026	x	1	75	X	CH1	2,86789	CH1	1,06052	1,2267
			2020	X.	1	75	Λ	CH2	1,83374	CH2	1,16285	1,2207
								HH	2,43995	HH	1,38937	
								BH	2,82487	BH	1,04461	
4	AO «Оборонэнерго»	7704726225	2027	X	1	75	X	CH1	2,82487	CH1	1,04461	1,2083
								CH2	1,80623	CH2	1,13911	
								HH	2,40335	HH	1,28261	
								BH CH1	2,78250 2,78250	BH CH1	1,02894 1,02894	
			2028	X	1	75	X	CH1	1,77914	CH1	1,11585	1,1902
								HH	2,36730	HH	1,11383	
								BH	2,74076	BH	1,01351	
			2020					CH1	2,74076	CH1	1,01351	1.150.4
			2029	X	1	75	X	CH2	1,75245	CH2	1,09307	1,1724
								HH	2,33179	HH	1,09307	

№	Наименование сетевой организации	инн	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	продолж прекращен электрическ	ель средней ительности ния передачи кой энергии на поставки	передачи эл	екращения ектрической на точку	Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%		час		тук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9	1	0	11
								BH	2,03453	BH	0,49261	
			2025	155,284	x	75	9,1500	CH1	2,03453	CH1	0,49261	1,0000
				,			,	CH2	2,03453	CH2	0,49261	, and the second
								HH	2,03453	HH	0,49261	
								BH	2,00401	BH	0,48522	
			2026	X	1	75	X	CH1 CH2	2,00401 2,00401	CH1 CH2	0,48522 0,48522	1,0000
								HH	2,00401	HH	0,48522	
								BH	1,97395	BH	0,47794	
								CH1	1,97395	CH1	0,47794	
5	OOO «ЖКС»	5078023972	2027	X	1	75	X -	CH2	1,97395	CH2	0,47794	1,0000
								HH	1,97395	HH	0,47794	
								BH	1,94434	BH	0,47078	
			2028		1	75		CH1	1,94434	CH1	0,47078	1,0000
			2028	X	1	/5	X	CH2	1,94434	CH2	0,47078	1,0000
								HH	1,94434	HH	0,47078	
								BH	1,91518	BH	0,46371	
			2029	x	1	75	X	CH1	1,91518	CH1	0,46371	1.0000
					•			CH2	1,91518	CH2	0,46371	,
								HH	1,91518	HH	0,46371	
			2025					BH	2,03453	BH	0,49261	
				496,530	х	75	1,0797	CH1	2,03453 2,03453	CH1	0,49261	1,0000
								CH2 HH	2,03453	CH2 HH	0,49261	
								BH	2,03453	ВН	0,49261	
								CH1	2,00401	CH1	0,48522	
			2026	X	1	75	X	CH2	2,00401	CH2	0,48522	1,0000
								HH	2,00401	HH	0,48522	
								BH	1,97395	BH	0,47794	
	000 0 7 0	504000000	2027			7.5		CH1	1,97395	CH1	0,47794	1,000
6	ООО «Энерго Пром Сети»	5040099098	2027	X	1	75	X	CH2	1,97395	CH2	0,47794	1,0000
								HH	1,97395	HH	0,47794	
								BH	1,94434	BH	0,47078	
			2028	x	1	75	X	CH1	1,94434	CH1	0,47078	1,0000
			2020	A	· ·	,,,	А	CH2	1,94434	CH2	0,47078	1,0000
								HH	1,94434	HH	0,47078	
								BH	1,91518	BH	0,46371	
			2029	X	1	75	х	CH1	1,91518	CH1	0,46371	1,0000
				Х	1			CH2	1,91518	CH2	0,46371	
								HH	1,91518	HH	0,46371	

№	Наименование сетевой организации	инн	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	продолжи прекращен электрическ	пь средней ительности ия передачи ой энергии на оставки	частоты пр передачи эл энергии	пь средней рекращения ектрической на точку таки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
				млн. руб.	%	%	%	ч	ac	Ш	гук	
1	2	3	4	5	6	7	8		9	1	.0	11
								BH	2,91156	BH	1,07667	
			2025	11 836,059	x	75	12,0304	CH1	2,91156	CH1	1,07667	1,0226
			2023	11 650,057	Α	/5	12,0304	CH2	0,01988	CH2	0,00462	1,0220
								HH	0,11502	HH	0,10917	
								BH	2,86789	BH	1,06052	
			2026	x	1	75	X	CH1	2,86789	CH1	1,06052	1,0073
			2020		-	7.5		CH2	0,01959	CH2	0,00456	1,0075
								HH	0,11330	HH	0,10753	
				x	1	75		BH	2,82487	BH	1,04461	
7	AO «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	2027				X	CH1	2,82487	CH1	1,04461	1,0000
			_027			1.5		CH2	0,01929	CH2	0,00449	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
								HH	0,11160	HH	0,10592	
								BH	2,78250	BH	1,02894	
			2028	X	1	75	X	CH1	2,78250	CH1	1,02894	1,0000
								CH2	0,01900	CH2	0,00442	, and the second
								HH	0,10993	HH	0,10433	
								BH	2,74076	BH	1,01351	
			2029	X	1	75	X	CH1	2,74076	CH1	1,01351	1,0000
				^	1		,	CH2	0,01872	CH2	0,00435	
I						1		HH	0,10828	HH	0,10277	

Приложение № 2 к распоряжению Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 272-Р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы (без учета потерь)

No	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	HBB сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
			2025	654 604,74
			2026	861 018,44
1	AO «БЭС»	5031095604	2027	879 489,25
			2028	898 506,80
			2029	918 087,26
			2025	461 202,56
			2026	653 190,76
2	ОАО «РЖД»	7708503727	2027	669 713,05
			2028	686 724,40
			2029	704 239,28
			2025	1 619 631,13
			2026	1 554 388,36
3	AO «МСК Энерго»	5018054863	2027	1 583 553,73
			2028	1 613 582,41
			2029	1 644 499,93

$\mathcal{N}_{\underline{0}}$	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	HBB сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
			2025	1 673 220,39
			2026	1 702 372,77
4	AO «Оборонэнерго»	7704726225	2027	1 745 317,46
		1 [	2028	1 789 533,31
			2029	1 835 057,94
			2025	385 508,21
		1 [	2026	338 272,16
5	OOO «ЖКС»	5078023972	2027	343 393,30
		1 [	2028	348 666,02
			2029	354 094,82
			2025	520 515,68
		1 [	2026	532 355,03
6	ООО «Энерго Пром Сети»	5040099098	2027	547 735,14
		1 [	2028	563 570,49
			2029	579 874,58
			2025	21 753 102,44
			2026	23 124 784,63
7	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	2027	23 553 530,73
			2028	23 994 967,73
			2029	24 449 471,26

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

									2026					2027			2027			2028			2028									
				2025 1 полуголие		2025 2 полуголие		2026 1 полуголие		2026 2 полуголие		2027 1 полугодие		2027 2 полуголие		2028 1 полуголие			2028 2 nonyromie			2029 1 полуголие										
			Двухставочный т			Двухставочный тариф			Двухставоч	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставоч	Двухставочный тариф		Двухставочі	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			2 полугоди Двухставочный тариф			
No.	Наименование сетевой организации (получателя)	инн	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одиоставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одноставочныі тариф	станка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	Одноставочный тариф									
			руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*ме	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч	руб. / МВт*мес	руб. / МВт*ч	руб. / кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	AO «БЭС»	5031095604	465 672,097	507,360	1,466	465 455,221	687,504	1,646	465 455,221	687,504	1,646	755 669,105	559,007	2,114	755 669,105	559,007	2,114	498 532,961	733,604	1,760	498 532,961	733,604	1,760	776 073,200	614,381	2,212	776 073,200	614,381	2,212	532 858,481	783,942	1,880
2	ОАО «РЖД»	7708503727	850 775,933	600,630	1,841	845 423,116	600,634	1,841	845 423,116	600,634	1,841	1 559 104,365	652,610	2,932	1 559 104,365	652,610	2,932	901 933,271	650,411	1,967	901 933,271	650,411	1,967	1 625 956,665	705,088	3,089	1 625 956,665	705,088	3,089	962 040,960	704,270	2,102
3	AO «MCK Эперго»	5018054863	533 953,871	419,353	1,487	533 953,332	569,468	1,637	533 953,332	569,468	1,637	492 374,687	470,708	1,455	492 374,687	470,708	1,455	549 759,054	602,945	1,702	549 759,054	602,945	1,702	515 350,568	521,240	1,552	515 350,568	521,240	1,552	567 161,052	640,833	1,775
4	AO «Обороизперго»	7704726225	1 087 064,671	332,412	2,080	1 091 221,719	577,480	2,325	1 091 221,719	577,480	2,325	1 126 942,987	339,606	2,152	1 126 942,987	339,606	2,152	1 146 110,312	647,044	2,482	1 146 110,312	647,044	2,482	1 185 751,060	342,048	2,250	1 185 751,060	342,048	2,250	1 204 065,314	728,297	2,655
5	OOO «ЖКС»	5078023972	1 474 725,101	666,204	3,616	1 474 555,271	858,280	3,808	1 474 555,271	858,280	3,808	1 104 030,670	718,622	2,927	1 104 030,670	718,622	2,927	1 533 876,681	930,361	3,999	1 533 876,681	930,361	3,999	1 123 216,166	775,111	3,021	1 123 216,166	775,111	3,021	1 597 684,896	1 008,540	4,205
6	ООО «Энерго Пром Сети»	5040099098	504 045,774	57,017	0,879	505 799,732	55,753	0,878	505 799,732	55,753	0,878	526 573,128	61,355	0,920	526 573,128	61,355	0,920	535 906,106	60,602	0,932	535 906,106	60,602	0,932	557 021,936	66,077	0,974	557 021,936	66,077	0,974	567 779,938	65,818	0,989
7	AO «МОСОБЛЭНЕРГО»	5032137342	758 018,471	548,729	1,963	770 828,263	706,968	2,121	770 828,263	706,968	2,121	856 149,103	594,609	2,190	856 149,103	594,609	2,190	797 488,649	763,518	2,228	797 488,649	763,518	2,228	890 827,440	644,304	2,302	890 827,440	644,304	2,302	825 607,986	824,609	2,343

## Примечание

<sup>\*</sup>Налог на лобавленную стоимость в инливилуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно