



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

22.06.2018 № 118-Р.

г. Москва

О внесении изменений в некоторые распоряжения
Комитета по ценам и тарифам Московской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46, приказом ФАС России от 25.04.2018 № 551/18 «Об отмене решения Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 325-Р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол от 22.06.2018 № 20):

1. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 325-Р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области» (далее – распоряжение № 325-Р) следующие изменения:

1) строку 2 раздела «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» приложения 1 к распоряжению № 325-Р изложить в новой редакции:

003279*

«

№ п/п	Наименование сетевой организации	2015 год 1 полугодие			2015 год 2 полугодие			2016 год 1 полугодие			2016 год 2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		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
2	ЗАО «Электросетьэксплуатация»	198 875,000	114,980	0,446	415 136,530	147,690	0,839	245 595,490	129,250	0,539	245 595,490	137,130	0,546

№ п/п	Наименование сетевой организации	2017 год 1 полугодие			2017 год 2 полугодие			2018 год 1 полугодие			2018 год 2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		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	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2	ЗАО «Электросетьэксплуатация»	278 561,000	137,130	0,684	387 125,690	152,020	0,912	175 221,520	151,270	0,443	257 261,390	163,990	0,593

№ п/п	Наименование сетевой организации	2019 год		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	27	28	29
2	ЗАО «Электросетьэксплуатация»	257 261,390	163,990	0,593

»;

2) строку 2 раздела «Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» приложения 1 к распоряжению изложить № 325-Р в новой редакции:

«

2	ЗАО «Электросетьэксплуатация»	2015	472 271,34
		2016	517 283,03
		2017	402 948,76
		2018	263 450,75
		2019	387 084,28

».

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 324-Р «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на 2018 год» (далее – распоряжение № 324-Р) следующее изменение:

приложение 1 к распоряжению № 324-Р изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в газете «Ежедневные новости. Подмосковье» и размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

5. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дедова Д.А.

Председатель Комитета
по ценам и тарифам Московской области



Н.С. Ушакова

Приложение
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 22.06.2018 № 118-Р

«

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2017 № 324-Р

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
на территории Московской области, поставляемой
прочим потребителям на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	658141,490	854651,440	879755,280	936274,964
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	64,18	143,77	329,08	656,86
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,27946	1,73615	1,93557	2,36769
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2454296,14	-	570500,269	60198,63	1656631,05	166966,19
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	196,33	-	125,66	119,06	308,00	80,39
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	709255,059	920991,040	948042,563	1008950,116
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	68,99	154,55	353,76	706,12
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,38580	1,85708	2,06809	2,48299
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2901431,890	-	645480,789	94656,161	1965182,239	196112,702
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	222,57	-	138,32	180,00	350,27	87,81

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
на территории Московской области на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	591936,042	790748,041	711086,967	892280,312
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	64,18	143,77	329,08	656,86
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,18863	1,61803	1,65584	2,39885
2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
2.1	Двухставочный тариф					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	636708,164	823620,656	754337,659	959088,647
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	68,99	154,55	353,76	706,12
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,28395	1,67845	1,74925	2,55609
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»		42 473 856		2 685 945	
2	АО «Московская областная энергосетевая компания»		12 051 505		201 744	
3	Филиал Центральный АО «Оборонэнерго»		722 910		1 276	
4	АО «МСК Энергосеть»		541 750		1 464	
5	АО «Богородская электросеть»		539 284		26 521	
6	ООО «Энерго Пром Сервис»		279 601		-	
7	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова – филиал ФГУП «ЦИАМ им. П.И. Баранова»»		260 670		-	
8	ОАО «РЖД»		252 431		-	
9	ЗАО «Электросетьэксплуатация»		263 451		-	
10	ООО «Энерго Пром Сети»		172 993		-	
11	ООО «Орехово-Зуевская электросеть»		162 924		2 093	

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
12	ООО «Вертикаль»	103 990	-
13	ООО «Загородные Энергосберегающие Системы»	82 784	-
14	ФГБУ «Канал имени Москвы»	57 812	8
15	ООО «РеутЭнерго»	57 439	-
16	ООО «Трансинвестэлектро»	49 262	50
17	АО «К-РАЭСК»	46 156	-
18	АО «РегионЭнергоСетьСтрой»	42 616	-
19	ООО «Элмонт Энерго»	38 452	-
20	ЗАО «КОТТОН ВЭЙ»	36 656	-
21	АО «ИНЭП-система»	36 216	-
22	ОАО «Региональная Энергетическая Компания»	33 707	-
23	ООО «Каскад-Энергосеть»	32 578	-
24	ООО «Любэнергоснаб»	30 543	-
25	ООО «СК «МосОблЭлектро»	28 157	-
26	ООО «Подольский энергетический завод им. Калинина»	24 171	-
27	ООО «Калиновские электрические сети»	22 309	258
28	ООО «Дмитровская энергетическая компания»	21 397	242
29	ПАО «РКК «Энергия»	19 148	-
30	ООО «Объединенные энергетические системы»	19 092	-
31	АО «Международный аэропорт «Шереметьево»	18 313	-
32	ООО «Ленинвест-Холдинг»	16 921	-
33	АО «Белая Дача Инжиниринг»	16 919	-
34	ООО «ТЕПЛОСЕРВИС»	14 213	-
35	ООО «Техпромэксперт»	13 707	-
36	ОАО «Электронприбор-Энерго»	12 612	-
37	ООО «Лайт Сити»	12 113	-
38	АО «Трест Гидромонтаж»	11 664	-
39	ФКП «НИЦ РКП»	11 205	-
40	ООО «Центргидроэнергосервис»	10 507	-
41	МУП «ЖКО» г. Юбилейного	10 402	-
42	ООО «Фирма «Дельта-1»	9 089	-
43	ООО «Энергосбытовая компания»	8 982	-
44	ООО «ЭнергоСтандарт»	8 909	-
45	АО «Мосводоканал»	8 256	4
46	ФКП «ГкНИПАС»	7 620	-
47	ООО «Электросервис» Дмитровский МР	7 023	-

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
48	АО «НПО «Стеклопластик»	6 536	-
49	АО «Краснозаводский химический завод»	6 410	-
50	АО «Ступинская металлургическая компания»	5 906	-
51	ООО «ЛОГОПАРК МЕНЕДЖМЕНТ»	4 049	-
52	ООО «Промэлектросеть»	3 959	-
53	АО «ЛИИ им. М.М.Громова»	3 675	-
54	ОАО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»	3 118	-
55	ООО «ЭНЕРГОЦЕНТР»	3 082	-
56	МУП «Комбинат ЖКХ и благоустройства»	1 599	-
57	АО «Серпуховский завод «Металлист»	1 159	-
58	ПАО «Долгопрудненское научно-производственное предприятие» (ПАО «ДНПП»)	1 031	-
ВСЕГО		58 742 839	2 919 605

**Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям на территории Московской области на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	4 609,33	510,04	6 972,29	7 519,65	-	4 745,07	531,69	7 168,38	7 502,61
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	23,02	1,47	528,67	1805,58	-	26,40	1,96	523,80	1771,60
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,00	0,00	0,08	0,26	-	0,00	0,00	0,08	0,26
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	20,38				-	19,83			
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	3,15				-	3,04			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	25,09				-	24,43			
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	1 459,32	158,49	2 168,18	2 446,75	-	1 509,07	163,96	2 210,19	2 411,94
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	23,13	1,48	531,21	1 814,23	-	26,17	1,94	519,32	1 756,42
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	1436,19	157,01	1636,97	632,52	-	1482,90	162,02	1690,87	655,53