



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2014 года

№ 566-ээ

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 г. № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный № 23784), приказом Федеральной службы по тарифам от 10 октября 2014 г. № 225-э/1 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2015 год» (зарегистрирован Минюстом России 28 октября 2014 г., регистрационный № 34488), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории города Москвы с 1 января по 31 декабря 2015 года согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы с 1 января по 31 декабря 2015 года согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Признать утратившими силу следующие постановления Региональной энергетической комиссии города Москвы:

от 26 декабря 2011 г. № 165 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг.»;

от 13 декабря 2013 г. № 376-ээ «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Энергокомплекс», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 г.

Председатель РЭК Москвы



П.В. Гребцов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)				2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)			
			Диапазоны напряжений				Диапазоны напряжений			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (тарифы укладываются без учета НДС)									
1.1	Одностовный тариф	руб/кВт.ч	0,93324	1,38361	1,65457	2,43997	1,02164	1,53096	1,82907	2,70765
1.2	Двухставочный тариф	руб/кВт.мес	469,57805	743,67437	765,66806	943,34584	540,01476	855,22552	878,09952	1015,41426
1.2.1	ставка за содержание электрических сетей	руб/кВт.мес	469,57805	743,67437	765,66806	943,34584	540,01476	855,22552	878,09952	1015,41426
1.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб/кВт.ч	0,05512	0,08206	0,12862	0,33084	0,03481	0,05903	0,11690	0,29503
2	Население и приравненное к нему население потребителей (тарифы укладываются с учетом НДС)									
2.1	Население в исключительном жилищном в пунктах 3.2 и 3.3	руб/кВт.ч	1,558				2,547			
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроподогревательными установками	руб/кВт.ч	1,558				1,262			
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	руб/кВт.ч	1,558				1,152			
2.4	Приравненное к населению категории потребителей	руб/кВт.ч	1,558				2,237			
	Одностовный тариф	руб/кВт.ч	1,558				2,237			
	Величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
			279 142,71	10 429,74	2 017 082,67	725 000,19	487 899,95	23 202,15	1 853 740,98	1 947 275,89
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой вволовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации						НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации			
							тыс. руб.			
1	ОАО "Энергокомплекс"						10 530 244,82			
2	ООО "Каскад-Энергосеть"						263 191,99			
3	ООО "Объединение Энергосистем"						90 468,97			
4	ООО "Ижевскино-проектная группа "СИНЭФ"						156 038,78			
5	ООО "Энергоблик"						67 153,00			
6	ГУП "ЭВАЖД"						44 091,54			
7	ОАО "Аэропорт Внуково"						12 437,69			
8	ООО "ПРОТЕЛ"						347 494,16			
9	ГУП "Московский метрополитен"						67 034,36			
10	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"						148 421,23			
11	ЗАО "Энергосервис"						36 133,87			
12	ООО "Нагатино-Энергосеть"						21 156,74			
13	ОАО "Оборонэнерго"						141 098,82			
14	ОАО "Газпромнефть-МПЗ"						75 615,78			
15	ЗАО "Управление технической эксплуатацией ВВП"						33 469,54			
16	Сетевая дирекция по энергообеспечению Транснефть филиал ОАО -РЖД-						8 079,77			
17	Московская дирекция по энергообеспечению Транснефть филиал ОАО -РЖД-						105 618,65			
18	ООО "Сельэнергогаз"						423 650,82			
19	МГУП "Мосводканал"						16 283,14			
20	ООО "ВПК Союзэнерго"						17 992,52			
21	ОАО "ДУКС"						5 750,21			
22	ОАО "ЭВИ"						3 067,41			
23	ОАО "Караиловский механический завод"						3 290,74			
24	ОАО "Мшиновский завод "Маш"						6 814,86			
25	ЗАО "Московский Проектормый Завод"						16 431,49			
26	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"						10 296,06			
27	ООО "Люкс Технологии"						21 709,87			
28	ООО "КИТ Инженерно-сетевая компания"						7 783,41			
29	ООО "Фирма "Дельта-1"						6 306,98			
30	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"						31 810,01			
31	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"						81 260,96			
32	МУП "Подольская электросеть"						14 420,82			
33	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"						30 053,09			
34	МУП "Троицкая электросеть"						75 149,35			
35	ООО "Энергия тепла"						2 586,04			
36	ООО "Базис XXI"						1 617,03			
37	ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"						3 913,79			
38	ООО "Эльза-Энерго"						20 442,44			
39	ООО "Сервис Недвижимость РусГидро"						3 243,19			
40	ООО "Геральдовая Сетевая Компания"						134 540,05			
41	ЗАО "Промышленные миниэлектростанции"						12 750,95			
42	ООО "СПЭЭ"						28 819,81			
43	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"						1 379,24			
44	ООО "Техпромгазперг"						10 602,90			
45	ЗАО "Энергоинвест"						123 247,98			
46	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"						16 918,37			
47	ООО "Тертрансэнерго"						117 679,66			
48	ООО "Энергия Технологий"						93 564,11			
49	СИНТЭЭ групп						56 169,02			
50	ОАО "Объединенная энергетическая компания"						12 753 359,77			
51	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"						42 917 880,54			
ВСЕГО							69 218 538,36			

1 Объемы мощности отпущенной электрической энергии в киловатт потребителям города Москвы на 2015 год

кат. потребителей	кВт	сезон (кВт)	сезон (кВт)	сезон (кВт)	сезон (кВт)
ВН	3 232,84	554,31	845,81	138 583,1	64 97
СН-I	1 197,17	20,19	1 210,40	660 350,3	70,50
СН-II	18 710,51	1 294,79	1 477,21	640 233,8	122,73
НН	2 6 645,96	1 813,71	3 301,02	894 203,4	312,41

2 Размер сетевой вволовой объединенной электросетевой тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2015 год

кат. потребителей	руб/кВт.ч	сезон (руб/кВт.ч)	сезон (руб/кВт.ч)	сезон (руб/кВт.ч)	сезон (руб/кВт.ч)
ВН	0,93324	1,38361	1,65457	2,43997	1,02164
СН-I	1,38361	1,65457	2,43997	1,02164	1,53096
СН-II	1,65457	2,43997	1,02164	1,53096	1,82907
НН	2,43997	1,02164	1,53096	1,82907	2,70765

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
			млн руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ОАО "Энергокомплекс"	2015	847,63	-	-	4,8583	0,0176	1,03850	0,89750	
		2016	x	2,5	75	4,8583	0,0173	1,02290	0,89750	
		2017	x	2,5	75	4,8583	0,0171	1,00750	0,89750	
		2018	x	2,5	75	4,8583	0,0168	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	4,8583	0,0166	1,00000	0,89750	
2	ООО "Каскад Энергосеть"	2015	107,21	-	-	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	4,6400	0,0021	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	4,6400	0,0021	1,00000	0,89750	
3	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	84,36	-	-	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750	
4	ООО Инвестиционно-проектная группа СИНЭФ	2015	134,43	-	-	2,1900	0,0113	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	2,1900	0,0112	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	2,1900	0,0110	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	2,1900	0,0108	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	2,1900	0,0107	1,00000	0,89750	
5	ООО "Энергоблок"	2015	89,72	-	-	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750	
6	ГУП ЭВАЖД	2015	40,53	-	-	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750	
7	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	11,38	-	-	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750	
8	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	58,93	-	-	1,9792	0,0137	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	1,9792	0,0135	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	1,9792	0,0133	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	1,9792	0,0131	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	1,9792	0,0129	1,00000	0,89750	
9	ГУП "Московский метрополитен"	2015	52,08	-	-	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750	
10	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2015	161,75	-	-	2,9498	0,2054	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	2,9498	0,2023	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	2,9498	0,1993	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	2,9498	0,1963	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	2,9498	0,1933	1,00000	0,89750	
11	ЗАО "Энергосервис"	2015	25,53	-	-	3,2200	0,0036	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	3,2200	0,0036	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	3,2200	0,0035	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	3,2200	0,0035	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	3,2200	0,0034	1,00000	0,89750	
12	ООО "Нагатинно-Энергосеть"	2015	8,49	-	-	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750	
		2016	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750	
		2017	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750	
		2018	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750	
		2019	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750	

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	ОАО "Оборонэнерго"	2015	103,60	-	-	10,3115	0,1364	2,30000	0,89750
		2016	x	2,5	75	10,3115	0,1344	2,26550	0,89750
		2017	x	2,5	75	10,3115	0,1323	2,23150	0,89750
		2018	x	2,5	75	10,3115	0,1304	2,19800	0,89750
		2019	x	2,5	75	10,3115	0,1284	2,16510	0,89750
14	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2015	36,61	-	-	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
15	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2015	32,24	-	-	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
16	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2015	1,25	-	-	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
17	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2015	61,16	-	-	7,9600	0,6533	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	7,9600	0,6435	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	7,9600	0,6339	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	7,9600	0,6244	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	7,9600	0,6150	1,00000	0,89750
18	ООО "Сетьэнерготранс"	2015	76,65	-	-	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
19	АО "Мосводоканал"	2015	6,59	-	-	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
20	ООО "ВПК - Сооружение"	2015	11,56	-	-	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
21	ОАО "Дукс"	2015	4,95	-	-	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
22	ОАО "ЭВИ"	2015	3,56	-	-	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
23	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	2,09	-	-	1,0714	0,0091	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,0714	0,0090	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,0714	0,0088	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,0714	0,0087	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,0714	0,0086	1,00000	0,89750
24	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	4,97	-	-	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
25	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	12,25	-	-	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
26	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	7,88	-	-	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень	Индекс	Коэффициент	Величина	Уровень	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			подконтрольных расходов	эффективности подконтрольных расходов	эластичности подконтрольных расходов по количеству акций	технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)		надежности реализуемых товаров (услуг)	Показатель уровня качества осудеваемого технологического присоединения к сети
			млн. руб.	%	%	%			
			4	5	6	7	8		
			2015	2016	2017	2018	2019	10	11
27	ООО "Люкс Текнолоджи"	2015	9,61	-	-	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
28	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2015	7,22	-	-	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
29	ООО "Фирма "Дельта-1"	2015	5,43	-	-	2,1932	0,0023	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,1932	0,0022	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,1932	0,0022	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,1932	0,0022	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,1932	0,0021	1,00000	0,89750
30	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	19,38	-	-	8,1129	0,1049	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	8,1129	0,1033	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	8,1129	0,1017	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	8,1129	0,1002	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	8,1129	0,0987	1,00000	0,89750
31	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	48,89	-	-	10,0000	0,3476	1,00190	0,89750
		2016	x	2,5	75	10,0000	0,3423	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	10,0000	0,3372	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	10,0000	0,3322	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	10,0000	0,3272	1,00000	0,89750
32	МУП "Подольская электросеть"	2015	6,49	-	-	5,4372	0,1336	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	5,4372	0,1316	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	5,4372	0,1296	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	5,4372	0,1277	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	5,4372	0,1258	1,00000	0,89750
33	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	2015	24,43	-	-	12,0900	0,2408	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	12,0900	0,2372	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	12,0900	0,2336	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	12,0900	0,2301	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	12,0900	0,2267	1,00000	0,89750
34	МУП "Троицкая электросеть"	2015	50,98	-	-	6,8938	0,0069	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	6,8938	0,0068	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	6,8938	0,0067	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	6,8938	0,0066	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	6,8938	0,0065	1,00000	0,89750
35	ООО "Энергия тепла"	2015	2,32	-	-	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
36	ООО "Базис XXI"	2015	1,07	-	-	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
37	ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"	2015	2,24	-	-	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
39	ООО "Элма Энерго"	2015	10,25	-	-	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
38	ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	2015	2,27	-	-	3,1700	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,1700	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,1700	0,0000	1,00000	0,89750

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,30
		2013	37 572 402,70
		2014	41 259 743,90
		2015	42 917 880,60
		2016	48 206 049,58
		2017	54 721 566,30
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2012	10 372 034,10
		2013	10 638 185,70
		2014	13 556 323,90
		2015	12 753 359,77
		2016	16 461 940,60
		2017	19 989 088,83
3	ОАО "Энергокомплекс"	2015	10 530 244,81
		2016	11 143 053,95
		2017	11 160 016,53
		2018	11 177 291,88
		2019	11 194 906,20
4	ООО "Каскад-Энергосеть"	2015	263 191,99
		2016	271 014,08
		2017	273 069,87
		2018	275 161,82
		2019	277 291,64
5	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	90 468,97
		2016	100 865,52
		2017	102 457,17
		2018	104 075,76
		2019	105 721,76
6	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2015	156 038,78
		2016	240 438,01
		2017	243 166,88
		2018	245 943,08
		2019	248 768,38
7	ООО "Энергоблок"	2015	67 152,00
		2016	110 900,28
		2017	112 722,52
		2018	114 575,61
		2019	116 460,07
8	ГУП ЭВАЖД	2015	44 091,54
		2016	45 789,96
		2017	46 558,78
		2018	47 340,61
		2019	48 135,68
9	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	16 128,43
		2017	16 379,50
		2018	16 634,82
		2019	16 894,47
10	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	347 494,16
		2016	343 183,65
		2017	344 280,40
		2018	345 396,77
		2019	346 533,14

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
	2	3	4
11	ГУП "Московский метрополитен"	2015	67 034,36
		2016	88 969,58
		2017	108 893,45
		2018	110 077,12
		2019	111 281,45
12	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2015	148 427,23
		2016	192 887,57
		2017	195 867,89
		2018	198 900,33
		2019	201 985,85
13	ЗАО "Энергосервис"	2015	36 133,87
		2016	43 055,17
		2017	43 618,19
		2018	44 191,86
		2019	44 776,44
14	ООО "Нагатино-Энергосеть"	2015	21 156,74
		2016	21 611,06
		2017	21 791,86
		2018	21 975,72
		2019	22 162,70
15	ОАО "Оборонэнерго"	2015	141 098,82
		2016	151 126,86
		2017	153 297,43
		2018	155 504,79
		2019	157 749,54
16	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2015	75 655,78
		2016	78 683,93
		2017	80 368,29
		2018	82 096,03
		2019	83 880,03
17	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2015	33 469,54
		2016	38 809,45
		2017	39 447,55
		2018	40 096,84
		2019	40 757,53
18	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2015	8 079,77
		2016	7 564,41
		2017	7 626,62
		2018	7 689,88
		2019	7 754,21
19	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2015	105 618,65
		2016	100 015,43
		2017	101 202,37
		2018	102 409,50
		2019	103 637,14
20	ООО "Сетьэнерготранс"	2015	423 650,82
		2016	333 417,29
		2017	334 779,87
		2018	336 165,51
		2019	337 574,60
21	АО "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	13 252,00
		2017	13 386,41
		2018	13 523,09
		2019	13 662,09
22	ООО "ВПК - Сооружение"	2015	17 992,52
		2016	16 712,11
		2017	16 956,40
		2018	17 204,83
		2019	17 457,46
23	ОАО "Дукс"	2015	5 750,21
		2016	7 886,75
		2017	7 993,38
		2018	8 101,83
		2019	8 212,10

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
24	ОАО "ЗВИ"	2015	3 067,41
		2016	4 740,04
		2017	4 810,79
		2018	4 882,73
		2019	4 955,90
25	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	3 290,74
		2016	3 818,36
		2017	3 861,45
		2018	3 905,27
		2019	3 949,83
26	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	6 814,86
		2016	7 712,19
		2017	7 843,71
		2018	7 977,43
		2019	8 113,39
27	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	16 431,49
		2016	16 271,75
		2017	16 542,15
		2018	16 817,12
		2019	17 096,75
28	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	10 296,06
		2016	10 077,54
		2017	10 245,75
		2018	10 416,81
		2019	10 590,76
29	ООО "Люкс Текнолоджи"	2015	21 709,87
		2016	21 096,88
		2017	21 281,79
		2018	21 469,82
		2019	21 661,03
30	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2015	7 703,41
		2016	8 606,00
		2017	8 744,80
		2018	8 885,95
		2019	9 029,49
31	ООО "Фирма "Дельта-1"	2015	6 309,98
		2016	6 504,36
		2017	6 609,64
		2018	6 716,72
		2019	6 825,64
32	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	31 810,01
		2016	35 541,35
		2017	36 254,96
		2018	36 988,53
		2019	37 742,73
33	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	81 260,96
		2016	80 491,63
		2017	82 125,55
		2018	83 806,62
		2019	85 536,50
34	МУП "Подольская электросеть"	2015	14 420,82
		2016	15 479,93
		2017	15 633,03
		2018	15 789,27
		2019	15 948,73
35	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	2015	30 055,09
		2016	33 603,46
		2017	34 092,12
		2018	34 589,08
		2019	35 094,47
36	МУП "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	82 425,92
		2017	83 793,45
		2018	85 192,57
		2019	86 624,18

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	ПВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
37	ООО "Энергия тепла"	2015	2 586,04
		2016	3 300,79
		2017	3 345,37
		2018	3 390,72
		2019	3 436,84
38	ООО "Базис XXI"	2015	1 617,03
		2016	1 597,28
		2017	1 620,14
		2018	1 643,41
		2019	1 667,10
39	ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"	2015	3 913,79
		2016	3 910,89
		2017	3 949,47
		2018	3 988,69
		2019	4 028,59
40	ООО "Элма-Энерго"	2015	20 442,44
		2016	17 024,94
		2017	17 238,14
		2018	17 454,94
		2019	17 675,42
41	ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	2015	3 243,19
		2016	3 293,57
		2017	3 342,06
42	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	2014	1 099,84
		2015	1 379,24
		2016	1 403,92
43	ООО "Генеральная Сетевая Компания"	2014	47 486,05
		2015	134 540,05
		2016	137 111,00
44	ЗАО "Энергоинвест"	2014	171 258,96
		2015	123 257,98
		2016	173 834,44
45	ЗАО "Полет-Инженер"	2014	16 403,89
		2015	16 938,37
		2016	17 185,35
46	ООО "Энергии Технологии"	2013	71 118,50
		2014	73 755,00
		2015	93 564,11
47	ЗАО "Промышленные инновации"	2014	12 816,66
		2015	12 750,95
		2016	13 163,93
48	ООО "СПЭЭ"	2014	28 011,80
		2015	28 819,81
		2016	29 663,01
49	ООО "Техпромэксперт"	2014	8 868,64
		2015	10 602,90
		2016	10 893,08
50	ООО "ГорТрансЭнерго"	2013	131 880,22
		2014	107 626,96
		2015	117 679,66
51	ООО "ЭСК "СИТИ"	2013	57 201,03
		2014	47 769,02
		2015	39 704,84
52	ООО "ПО Электро групп"	2013	670,96
		2014	286,20
		2015	244,64

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы**

№ п/п	Наименование сетевых организации	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО "ОЭК" - ОАО "Энергокомплекс"	11 540,12771	0,08074	29,77337	13 561,97042	0,09759	34,61715
2	ОАО "МОЭСК" - ООО "Каскад-Энергосеть"	318,21246	0,04571	0,64256	318,21246	0,12325	0,71368
3	ОАО "ОЭК" - ООО "Объединенные Энергосистемы"	184,91736	0,03401	0,42276	184,91736	0,04118	0,42576
4	ОАО "ОЭК" - ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	28,37327	0,02821	0,08041	335,35348	0,04971	0,66005
5	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергоблок"	142,49773	0,03572	0,23242	142,49773	0,06026	0,25484
6	ОАО "ОЭК" - ГУП ЭВАЖД	155,03158	0,01224	0,67267	155,03158	0,01374	0,66706
7	ОАО "ОЭК" - ОАО "Аэропорт Внуково"	209,30581	0,07869	0,4214	158,67536	0,16589	0,42291
8	ОАО "ОЭК" - ООО "ПРОТЕЛ"	827,57749	0,03136	1,85486	827,57749	0,03909	1,84298
9	ОАО "ОЭК" - ГУП "Московский метрополитен"	305,05309	0,00161	0,52733	305,05309	0,00195	0,52201
10	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	146,64728	0,00941	0,30352	146,64728	0,09606	0,38700
11	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергосервис"	248,09976	0,05531	0,69509	288,98802	0,06063	0,79783
12	ОАО "ОЭК" - ООО "Нагатино-Энергосеть"	492,75061	0,06012	0,99960	492,75061	0,07217	1,00154
13	ОАО "ОЭК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,25109	0,93821
14	ОАО "МОЭСК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,25109	0,93821
15	ОАО "ОЭК" - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	131,41529	0,00804	0,18906	131,41529	0,00874	0,18782
16	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	295,14628	0,01490	0,71251	335,52152	0,01561	0,80013
17	ОАО "ОЭК" - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Транснефть - филиала ОАО "РЖД"	193,87188	0,09324	0,55378	243,33092	0,08863	0,66043
18	ОАО "МОЭСК" - Московская дирекция по энергообеспечению Транснефть - филиала ОАО "РЖД"	281,40876	0,14682	0,70527	281,40876	0,15433	0,70677
19	ОАО "ОЭК" - ООО "Сетьэнерготранс"	485,87728	0,02737	1,54362	695,45292	0,15632	2,30324
20	ОАО "ОЭК" - АО "Мосводоканал"	304,48839	0,03369	0,59888	437,01254	0,03613	0,83859
21	ОАО "ОЭК" - ООО "ВПК Сооружение"	124,93349	0,05025	0,33078	451,74984	0,05494	1,05843
22	ОАО "ОЭК" - ОАО "Дукс"	150,24017	0,05953	0,70913	69,72043	0,07595	0,37416
23	ОАО "ОЭК" - ОАО "ЗВИ"	57,96315	0,02151	0,16170	57,96315	0,02405	0,16273
24	ОАО "ОЭК" - ОАО "Карачаровский механический завод"	489,09721	0,01863	0,95610	564,41156	0,01906	1,08926
25	ОАО "ОЭК" - ОАО "Мяшиностроительный завод "Мяк"	237,57779	-	0,90214	586,36853	-	2,20264
26	ОАО "ОЭК" - ООО "Московский Пржекторный Завод"	140,47928	0,06147	0,47651	300,51616	0,08695	0,96527
27	ОАО "ОЭК" - ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	202,83809	0,03935	0,39521	202,83809	0,04268	0,39471
28	ОАО "ОЭК" - ООО "Люкс Текнолоджи"	226,95419	0,00267	0,32386	746,25963	0,00285	1,04761
29	ОАО "МОЭСК" - ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	92,44283	0,03756	0,22825	92,44283	0,03725	0,22589
30	ОАО "ОЭК" - ООО "Фирма "Дельта-1"	100,97390	0,03504	0,27723	100,97390	0,04331	0,28290
31	ОАО "МОЭСК" - МУП "Электросеть городского округа Шербинка"	155,11195	0,14514	0,61637	210,98999	0,16272	0,79682

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
32	ОАО "МОЭСК" - ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	308,40163	0,10811	1,06519	451,93057	0,27813	1,66555
33	ОАО "МОЭСК" - МУП "Подольская электросеть"	335,02509	0,08657	0,89201	335,02509	0,11317	0,90995
34	ОАО "МОЭСК" - ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	191,64586	0,18014	0,60920	198,67492	0,29661	0,73663
35	ОАО "МОЭСК" - МУП "Трицкая электросеть"	361,86977	0,12403	0,83619	361,86977	0,13394	0,83845
36	ОАО "МОЭСК" - ООО "Энергия тепла"	567,60113	0,07663	1,42679	1 160,57315	0,25208	2,98305
37	ОАО "МОЭСК" - ООО "Базис XXI"	60,18256	0,00614	0,15704	445,74010	0,05173	1,15735
38	ОАО "МОЭСК" - ФГУП "ГНИИ РФ ТРИНИТИ"	90,39283	0,02357	0,27164	373,11767	0,09295	1,10591
39	ОАО "ОЭК" - ООО "Элма-Энерго"	709,86618	0,03239	1,41134	709,86618	0,06357	1,42769
40	ОАО "ОЭК" - ООО "Сервис Недвижимость РусГидро"	506,63826	0,05438	1,27878	707,49397	0,05977	1,76958
41	ОАО "ОЭК" - ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	17,82506	-	0,04301	28,14946	-	0,06720
42	ОАО "ОЭК" - ООО "Генеральная Сетевая Компания"	636,15028	0,03276	1,43687	777,60831	0,04922	1,74710
43	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергоинвест"	236,18069	0,03664	0,43705	236,18069	0,04169	0,43779
44	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Полет Инженер"	559,36582	0,09125	1,26499	576,67526	0,10477	1,30182
45	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергии Технологии"	314,38624	0,05343	0,74658	415,53410	0,05896	0,96527
46	ОАО "МОЭСК" - ЗАО "Промышленные инновации"	1418,28530	0,05789	2,43267	1418,28530	0,06227	2,41152
47	ОАО "ОЭК" - ООО "СПЭЭ"	119,75434	0,03985	0,26086	139,75871	0,04191	0,29707
48	ОАО "МОЭСК" - ООО "Техпромэксперт"	337,46788	0,10262	1,01004	469,33935	0,10262	1,35106
49	ОАО "ОЭК" - ООО "ГорГрансЭнерго"	215,75447	0,03367	0,51298	255,04704	0,05818	0,61869
50	ООО "ЭСК "СИТИ" - ООО "ПО Электро групп"	101,93152	0,01914	0,97849	101,93152	0,01914	0,97849
51	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Синтез Групп"	3 618,11327	0,10353	7,85419	3 618,11327	0,10353	7,85419
52	ОАО "МОЭСК" - ОАО "ОЭК"	1 527,17377	0,01000	4,89520	1 801,81032	0,01000	5,71177



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29 июня 2015 года

№ 153-ээ

**О внесении изменений в некоторые постановления
Региональной энергетической комиссии города Москвы и о признании
утратившим силу постановления Региональной энергетической комиссии
города Москвы от 19 января 2015 г. № 1-ээ**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 26 декабря 2014 г. № 566-ээ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2015 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии города Москвы от 12 февраля 2015 г. № 33-ээ, от 17 февраля 2015 г. № 43-ю, от 24 апреля 2015 г. № 94-ю) (далее – постановление):

1.1. Строки 1.3, 1.4, 2.3, 2.4 приложения 1 к постановлению изложить в

редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Строки 5, 6, 22, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 33, 35, 36, 37 приложения 2 к постановлению исключить.

1.4. Приложение 3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

1.5. Приложение 4 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

1.6. В столбце 5 приложения 5 к постановлению:

- а) в строке 1.1 цифры «2,547» заменить цифрами «2,729»;
- б) в строке 1.2 цифры «1,262» заменить цифрами «1,424»;
- в) в строке 1.3 цифры «1,152» заменить цифрами «1,323»;
- г) в строке 1.4.1 цифры «2,237» заменить цифрами «2,176»;
- д) в строке 1.4.2 цифры «2,237» заменить цифрами «2,904»;
- е) в строке 1.4.3 цифры «2,237» заменить цифрами «2,740»;
- ж) в строке 1.4.4 цифры «2,237» заменить цифрами «2,617».

2. Строки 2, 3, 4, 11 приложения к постановлению Региональной энергетической комиссии города Москвы от 28 ноября 2014 г. № 377-ээ «О пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций города Москвы» исключить.

3. Признать утратившим силу с 1 июля 2015 года постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 19 января 2015 г. № 1-ээ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «СпецЭнергоДевелопмент» для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2015 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2015 года.

Председатель РЭК Москвы



П.В. Гребцов

Приложение 1
к постановлению РЭК Москвы
от 29 июня 2015 г. № 153-ээ

Приложение 1
к постановлению РЭК Москвы
от 26 декабря 2014 г. № 566-ээ

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы, поставляемой прочим потребителям
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 540 971	308 306	15 851	2 508 247	708 567
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	238	193	229	276	171
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 475 260	396 256	18 661	3 599 176	1 461 168
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	359	245	266	391	336

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2015 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	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве в соответствии с приложением 1 к постановлению РЭК Москвы от 26.12.2014 № 566-ээ						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	376 746	612 997	627 223	866 915	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	55	82	129	331	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,839	1,155	1,385	2,366
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	420 155	700 472	677 355	925 764	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	35	59	117	295	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,895	1,265	1,444	2,446
№ 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 городе Москве		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	ОАО "Энергокомплекс"		11 397 743,92				
2	ООО "Каскад-Энергосеть"		263 191,99				
3	ООО "Объединенные Энергосистемы"		92 779,80				
4	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"		220 977,41				
5	ООО "Энергоблок"		33 576,00				
6	ГУП ЭВАЖД		22 045,77				
7	ОАО "Аэропорт Внуково"		12 437,69				
8	ООО "ПРОТЕЛ"		369 661,37				
9	ГУП "Московский метрополитен"		67 034,36				
10	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"		104 951,55				
11	ЗАО "Энергосервис"		36 576,29				
12	ООО "Нагатинно-Энергосеть"		21 156,74				
13	ОАО "Оборонэнерго"		141 098,82				
14	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"		75 655,78				
15	АО "УТЭ ВДНХ"		33 469,54				
16	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»		8 079,77				
17	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»		105 618,65				
18	ООО "Сетьэнерготранс"		473 908,90				
19	АО "Мосводоканал"		16 285,14				
20	ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ"		18 031,89				
21	ОАО "Дукс"		5 750,21				
22	ОАО "ЗВИ"		1 533,70				
23	ОАО "Карачаровский механический завод"		1 527,74				
24	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"		1 965,01				
25	ЗАО "Московский Проекторный Завод"		16 431,49				
26	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"		5 148,03				
27	ООО "Люкс Текнолоджи"		5 062,76				
28	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"		3 851,70				
29	ООО "Фирма "Дельта-1"		3 154,99				
30	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"		31 810,01				
31	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"		80 455,37		16 596,44		
32	МУП "Подольская электросеть"		14 889,57				
33	МУП "Троицкая электросеть"		75 149,35				
34	ООО "Энергия тепла"		849,36				
35	ООО "Базис XXI"		192,36				

№ 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 городе Москве	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
36	ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"	763,26	
37	ООО «Элма-Энерго»	20 444,26	
38	ООО «СервисНедвижимость РусГидро»	3 243,19	
39	ООО «Генеральная Сетевая Компания»	119 146,46	
40	ЗАО "Промышленные инновации"	6 375,48	
41	ООО "СПЭЭ"	13 299,13	
42	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	534,75	
43	ООО "Техпромэксперт"	28 032,08	
44	ЗАО "Энергоинвест"	143 384,35	
45	ЗАО "Полет-Инженер"	18 459,23	
46	ООО "ГорТрансЭнерго"	102 232,76	
47	ООО "Энергии Технологии"	177 337,87	
48	ЗАО "Синтез Групп"	28 084,51	
49	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	12 701 755,05	383,5
50	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	43 157 130,48	-3 395,98
	ВСЕГО	70 282 275,89	13 583,96

Приложение 3
к постановлению РЭК Москвы
от 29 июня 2015 г. № 153-ээ

Приложение 3
к постановлению РЭК Москвы
от 26 декабря 2014 г. № 566-ээ

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,30
		2013	37 572 402,70
		2014	41 259 743,90
		2015	43 157 130,48
		2016	48 206 049,52
		2017	54 426 786,31
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2012	10 372 034,10
		2013	12 638 185,70
		2014	13 556 323,90
		2015	12 701 755,05
		2016	16 463 429,95
		2017	19 990 612,27
3	ОАО "Энергокомплекс"	2015	11 397 743,92
		2016	12 010 553,05
		2017	12 027 515,63
		2018	12 044 790,98
		2019	12 062 405,30
4	ООО "Каскад-Энергосеть"	2015	263 191,99
		2016	271 014,08
		2017	273 069,87
		2018	275 161,82
		2019	277 291,64
5	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	92 779,80
		2016	101 042,20
		2017	102 636,84
		2018	104 258,48
		2019	105 907,57
6	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2015	220 977,41
		2016	254 758,33
		2017	257 306,33
		2018	259 898,62
		2019	262 536,88
7	ООО "Энерглобл"	2015	33 576,00
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
8	ГУП ЭВАЖД	2015	22 045,77
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
9	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	16 128,43
		2017	16 379,50
		2018	16 634,82
		2019	16 894,47
10	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	369 661,37
		2016	365 371,80
		2017	366 488,70
		2018	367 625,56
		2019	368 782,77
11	ГУП "Московский метрополитен"	2015	67 034,36
		2016	88 969,58
		2017	108 893,45
		2018	110 077,12
		2019	111 281,45
12	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2015	104 951,55
		2016	148 738,32
		2017	151 070,37
		2018	153 443,56
		2019	155 858,67
13	ЗАО "Энергосервис"	2015	36 576,29
		2016	43 505,51
		2017	44 076,15
		2018	44 657,58
		2019	45 250,03
14	ООО "Нагатино-Энергосеть"	2015	21 156,74
		2016	21 611,06
		2017	21 791,86
		2018	21 975,72
		2019	22 162,70
15	ОАО "Оборонэнерго"	2015	141 098,82
		2016	151 126,86
		2017	153 297,43
		2018	155 504,79
		2019	157 749,54
16	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2015	75 655,78
		2016	78 683,93
		2017	80 368,29
		2018	82 096,03
		2019	83 880,03
17	АО "УТЭ ВДНХ"	2015	33 469,54
		2016	38 809,45
		2017	39 447,55
		2018	40 096,84
		2019	40 757,53
18	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	8 079,77
		2016	7 564,41
		2017	7 626,62
		2018	7 689,88
		2019	7 754,21
19	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	105 618,65
		2016	100 015,43
		2017	101 202,37
		2018	102 409,50
		2019	103 637,14

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
20	ООО "Сетьэнерготранс"	2015	473 908,90
		2016	383 815,68
		2017	385 313,30
		2018	386 836,26
		2019	388 385,00
21	АО "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	13 252,00
		2017	13 386,41
		2018	13 523,09
		2019	13 662,09
22	ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ"	2015	18 031,89
		2016	16 752,18
		2017	16 997,15
		2018	17 246,27
		2019	17 499,60
23	ОАО "Дукс"	2015	5 750,21
		2016	7 886,75
		2017	7 993,38
		2018	8 101,83
		2019	8 212,10
24	ОАО "ЗВИ"	2015	1 533,70
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
25	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	1 527,74
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
26	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	1 965,01
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
27	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	16 431,49
		2016	16 271,75
		2017	16 542,15
		2018	16 817,12
		2019	17 096,75
28	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	5 148,03
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
29	ООО "Люкс Текнолоджи"	2015	5 062,76
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
30	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2015	3 851,70
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
31	ООО "Фирма "Дельта-1"	2015	3 154,99
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
32	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	31 810,01
		2016	35 541,35
		2017	36 254,96
		2018	36 988,53
		2019	37 742,73
33	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	80 455,37
		2016	79 676,66
		2017	81 301,55
		2018	82 973,45
		2019	84 693,98
34	МУП "Подольская электросеть"	2015	14 889,57
		2016	15 952,03
		2017	16 108,36
		2018	16 267,88
		2019	16 430,87
35	МУП "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	82 425,92
		2017	83 793,45
		2018	85 192,57
		2019	86 624,18
36	ООО "Энергия тепла"	2015	849,36
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
37	ООО "Базис XXI"	2015	192,36
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
38	ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"	2015	763,26
		2016	-
		2017	-
		2018	-
		2019	-
39	ООО "Элма-Энерго"	2015	20 444,26
		2016	17 027,30
		2017	17 240,54
		2018	17 457,39
		2019	17 677,91
40	ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	2015	3 243,19
		2016	3 293,57
		2017	3 342,06
41	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	2014	1 099,84
		2015	534,75
		2016	-
42	ООО "Генеральная Сетевая Компания"	2014	47 486,05
		2015	119 146,46
		2016	121 561,02
43	ЗАО "Энергоинвест"	2014	171 258,96
		2015	143 384,35
		2016	191 806,98

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
44	ЗАО "Полет-Инженер"	2014	16 411,98
		2015	18 459,23
		2016	18 733,43
45	ООО "Энергии Технологии"	2013	71 118,50
		2014	73 755,00
		2015	177 337,87
46	ЗАО "Промышленные инновации"	2014	12 816,66
		2015	6 375,48
		2016	-
47	ООО "СПЭЭ"	2014	28 011,80
		2015	13 299,13
		2016	-
48	ООО "Техпромэксперт"	2014	8 868,64
		2015	28 032,08
		2016	28 551,53
49	ООО "ГорТрансЭнерго"	2013	131 880,22
		2014	107 626,96
		2015	102 232,76
50	ООО "ЭСК "СИТИ"	2013	57 201,03
		2014	47 769,02
		2015	39 719,51
51	ООО "ПО Электро групп"	2013	670,96
		2014	286,20
		2015	122,32

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы**

№ пп	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)		
		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)	
		руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч
1	ОАО "ОЭК" - ОАО "Энергокомплекс"	11 540,12771	0,08074	29,77337	1 659,60286	0,09799	3,66852
2	ОАО "МОЭСК" - ООО "Каскад-Энергосеть"	318,21246	0,04571	0,64256	318,21246	0,13785	0,72828
3	ОАО "ОЭК" - ООО "Объединенные Энергосистемы"	184,91736	0,03401	0,42276	194,36399	0,04745	0,45167
4	ОАО "ОЭК" - ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	28,37327	0,02821	0,08041	701,34782	0,06180	1,29338
5	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергоблок"	142,49773	0,03572	0,23242	-	-	-
6	ОАО "ОЭК" - ГУП ЭВАЖД	155,03158	0,01224	0,67267	-	-	-
7	ОАО "ОЭК" - ОАО "Аэропорт Внуково"	209,30581	0,07869	0,4214	158,67536	0,18688	0,44389
8	ОАО "ОЭК" - ООО "ПРОТЕЛ"	827,57749	0,03136	1,85486	863,24641	0,04433	1,89224
9	ОАО "ОЭК" - ГУП "Московский метрополитен"	305,05309	0,00161	0,52733	305,05309	0,00225	0,52231
10	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	146,64728	0,00941	0,30352	130,11495	0,15881	0,41552
11	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергосервис"	248,09976	0,05531	0,69509	383,42460	0,07366	1,14721
12	ОАО "ОЭК" - ООО "Нагатинно-Энергосеть"	492,75061	0,06012	0,99960	492,75061	0,08307	1,01244
13	ОАО "ОЭК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,28542	0,97254
14	ОАО "МОЭСК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,28542	0,97254
15	ОАО "ОЭК" - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	131,41529	0,00804	0,18906	131,41529	0,01017	0,18924
16	ОАО "ОЭК" - АО "УТЭ ВДНХ"	295,14628	0,01490	0,71251	335,52152	0,01824	0,80275
17	ОАО "ОЭК" - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	193,87188	0,09324	0,55378	243,33092	0,10469	0,67649
18	ОАО "МОЭСК" - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	281,40876	0,14682	0,70527	281,40876	0,18015	0,73259
19	ОАО "ОЭК" - ООО "Сетьэнерготранс"	485,87728	0,02737	1,54362	911,99385	0,14481	1,75907
20	ОАО "ОЭК" - АО "Мосводоканал"	304,48839	0,03369	0,59888	437,01254	0,04209	0,84455
21	ОАО "ОЭК" - ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ"	124,93349	0,05025	0,33078	453,01170	0,06386	1,07014
22	ОАО "ОЭК" - ОАО "Духс"	150,24017	0,05953	0,70913	69,72043	0,08729	0,38551
23	ОАО "ОЭК" - ОАО "ЗВИ"	57,96315	0,02151	0,16170	-	-	-
24	ОАО "ОЭК" - ОАО "Карачаровский механический завод"	489,09721	0,01863	0,95610	-	-	-
25	ОАО "ОЭК" - ОАО "Машинностроительный завод "Маяк"	237,57779	-	0,90214	-	-	-
26	ОАО "ОЭК" - ООО "Московский Проекторный Завод"	140,47928	0,06147	0,47651	300,51616	0,09942	0,97774
27	ОАО "ОЭК" - ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	202,83809	0,03935	0,39521	-	-	-
28	ОАО "ОЭК" - ООО "Люкс Технолджи"	226,95419	0,00267	0,32386	-	-	-
29	ОАО "МОЭСК" - ООО "КИП-Инженерно-сетевая компания"	92,44283	0,03756	0,22825	-	-	-
30	ОАО "ОЭК" - ООО "Фирма "Дельта-1"	100,97390	0,03504	0,27723	-	-	-
31	ОАО "МОЭСК" - МУП "Электросеть городского округа Шербинка"	155,11195	0,14514	0,61637	210,98999	0,18862	0,82271
32	ОАО "МОЭСК" - ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	308,40163	0,10811	1,06519	452,85379	0,31301	1,70313
33	ОАО "МОЭСК" - МУП "Подольская электросеть"	335,02509	0,08657	0,89201	326,51156	0,12923	0,92119
34	ОАО "МОЭСК" - МУП "Троицкая электросеть"	361,86977	0,12403	0,83619	361,86977	0,15589	0,86039
35	ОАО "МОЭСК" - ООО "Энергия тепла"	567,60113	0,07663	1,42679	-	-	-
36	ОАО "МОЭСК" - ООО "Базис XXI"	60,18256	0,00614	0,15704	-	-	-
37	ОАО "МОЭСК" - ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"	90,39283	0,02357	0,27164	-	-	-
38	ОАО "ОЭК" - ООО "Элма-Энерго"	709,86618	0,03239	1,41134	709,99255	0,07277	1,43713
39	ОАО "ОЭК" - ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	506,63826	0,05438	1,27878	707,49397	0,06951	1,77933
40	ОАО "ОЭК" - ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	17,82506	-	0,04301	-	-	-
41	ОАО "ОЭК" - ООО "Генеральная Сегевая Компания"	636,15028	0,03276	1,43687	655,52794	0,05811	1,62791
42	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергоинвест"	236,18069	0,03664	0,43705	372,45509	0,04930	0,67097
43	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Полет-Инженер"	559,36582	0,09125	1,26499	618,90446	0,11983	1,40514
44	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергии Технологии"	314,38624	0,05343	0,74658	312,25152	0,06306	0,70850
45	ОАО "МОЭСК" - ЗАО "Промышленные инновации"	1418,28530	0,05789	2,43267	-	-	-
46	ОАО "ОЭК" - ООО "СПЭЭ"	119,75434	0,03985	0,26086	-	-	-
47	ОАО "МОЭСК" - ООО "Техпромэксперт"	337,46788	0,10262	1,01004	273,18523	0,11271	0,71224
48	ОАО "ОЭК" - ООО "ГорТрансЭнерго"	215,75447	0,03367	0,51298	240,38931	0,06915	0,57739
49	ООО "ЭСК "СИГИ" - ООО "ПО Электро групп"	101,93152	0,01914	0,97849	-	-	-
50	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Синтез Групп"	3 618,11327	0,10353	7,85419	-	-	-
51	ОАО "МОЭСК" - ОАО "ОЭК"	1 527,17377	0,01000	4,89520	1 960,69489	0,01000	6,21456