



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 напряжения				Диапазоны напряжения			
			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 указываются без учета НДС)									
1.1	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	0,93324	1,38361	1,65457	2,43997	1,02864	1,53096	1,82907	2,70765
1.2	Двухставочный тариф									
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	1075,41426
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 приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3									
	Одноставочный тариф	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) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	1,558				1,262			
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	1,558				1,152			
2.4	Приравненные к населению категории потребителей									
	Одноставочный тариф	руб/кВт·ч	1,558				2,237			
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
тыс. руб.			279 142,71	10 429,74	2 017 082,67	725 000,19	487 899,95	23 202,15	3 853 740,98	1 947 225,89
№ 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 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 "Объединенные Энергосистемы"						90 468,97			
4	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"						156 038,78			
5	ООО "Энергоблок"						67 152,00			
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"						148 427,23			
11	ЗАО "Энергосервис"						36 133,87			
12	ООО "Нагатинно-Энергосеть"						21 156,74			
13	ОАО "Оборонэнерго"						141 098,82			
14	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"						75 655,78			
15	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"						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"						423 650,82			
19	МГУП "Мосводоканал"						16 285,14			
20	ООО "ВПК - Сооружение"						17 992,52			
21	ОАО "ДУКС"						5 750,21			
22	ОАО "ЗВИ"						3 067,41			
23	ОАО "Карачаровский механический завод"						3 290,74			
24	ОАО "Машинностроительный завод "Маяк"						6 814,86			
25	ЗАО "Московский Проекторный Завод"						16 431,49			
26	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"						10 296,06			
27	ООО "Люкс Текнолоджи"						21 709,87			
28	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"						7 703,41			
29	ООО "Фирма "Дельта-1"						6 309,98			
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»						30 055,09			
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 «Элма-Энерго»						20 442,44			
39	ООО «Сервис.Недвижимость РусГидро»						3 243,19			
40	ООО «Генеральная Сетевая Компания»						134 540,05			
41	ЗАО "Промышленные инновации"						12 750,95			
42	ООО "СПЭЭ"						28 819,81			
43	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"						1 379,24			
44	ООО "Техпромэксперт"						10 602,90			
45	ЗАО "Энергоинвест"						123 257,98			
46	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"						16 938,37			
47	ООО "Гортрансэнерго"						117 679,66			
48	ООО "Энергия Технологий"						93 564,11			
49	СИНТЭЗ 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				69 218 538,36			

Примечание:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии и мощности по потребителям города Москвы на 2015 год:

кВт	МВт
ВН 3 222,64	554,31
СН1 139,37	20,16
СН2 18 710,51	3 298,79
НН 20 685,86	3 815,71

2. Размер эквивалентных обособленных ставок (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2015 год:

одноставочный тариф, руб/кВтч	ставка за мощность, руб/кВт в мес	ставка за энерго, руб/кВтч
ВН 647,81	388 985,1	44,93
СН1 1 216,40	660 250,3	70,50
СН2 1 477,27	640 233,8	122,73
НН 2 301,02	898 203,4	312,83

**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	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 "Нагатино-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	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
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	3,25	-	-	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 "ЗВИ"	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	5,97	-	-	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	7,89	-	-	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 подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности 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
27	ООО "Люкс Текнолджиз"	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 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	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.
1	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	НВВ 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**

№ пп	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 (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	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 "Энерглобл"	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 Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	193,87188	0,09324	0,55378	243,33092	0,08863	0,66043
18	ОАО "МОЭСК" - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – 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 "Машиностроительный завод "Маяк"	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 Щербинка"	155,11195	0,14514	0,61637	210,98999	0,16272	0,79682

№ пп	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 (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
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 "Троицкая 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 "ГНЦ 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 "СервисНедвижимость 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 "ГорТрансЭнерго"	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