

Раскрытие информации ОАО "МЗ "Маяк" в соответствии с пунктами 9, 11, 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

* Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение раскрывается вместе с Ежеквартальным отчетом ОАО «Маяк» за 1 квартал каждого года и подлежит опубликованию на официальном сайте в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Приказом ФСФР от 04.10.11 №11-46/пз-н. Электронный адрес выложенной информации –

http://www.mzmayak.ru/base/File/Otchet2011_1kv.pdf (за 2010 год)

http://www.mzmayak.ru/base/File/Otchet2012_1kv.pdf (за 2011 год)

http://www.mzmayak.ru/base/File/Otchet2013_1kv.pdf (за 2012 год)

http://www.mzmayak.ru/base/File/Otchet2014_1kv.pdf (за 2013 год)

* Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2011 год была опубликована в печатном издании «Московская районная газета «Ростокинская панорама» №7(133) июль/2012» в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 №129-ФЗ (в ред. от 28.11.11г).

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2012 год была опубликована в печатном издании «Московская окружная газета «Восточный округ № 15 май 2013».

* Информация по Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 №24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» по пункту «11 в» данные предоставляются по письменному запросу потребителя.

* Корпоративные правила осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов) прописаны в Положении о закупочной деятельности организации Государственной Корпорации «Ростехнологии» в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ и услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ от 18.07.11 и размещено на официальном сайте ОАО "МЗ "Маяк. Электронный адрес выложенной информации - http://www.mzmayak.ru/base/File/Pol_ZD.pdf

* проведение закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок размещается на официальном сайте www.zakupki.gov.ru в соответствии с Положением о закупочной деятельности организации Государственной Корпорации «Ростехнологии» и Постановлением Правительства РФ от 30.06.12г. №662, а так же размещается на электронной торговой площадке www.etprf.ru.

* В соответствии с п. 9 в, г. и п. 11 ж. Стандартов по раскрытию информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии: Информация отсутствует, так как метод доходности инвестированного капитала ОАО "МЗ "Маяк" **не применяется**.

Оглавление

Наименование документа	№ страницы
1. Содержание	стр. 2-4
2. Затраты по электроцеху ОАО "МЗ "Маяк"	стр. 5
3. Постановление РЭК г. Москвы № 129 от 30.12.09 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией	стр. 6-8
4. Письмо РЭК г. Москвы № 62-02-2383/9 от 15.02.10 «О согласовании нормативов.	стр. 9
5. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН ОАО "МЗ "Маяк" на 2010г.	стр. 10
6. Раскрытие информации ОАО "МЗ "Маяк" за 2010 г.	стр. 11
7. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» 16.06.10г.	стр. 12-13
8. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» 15.12.10г.	стр. 14-15
9. Постановление РЭК г. Москвы №298 от 30.12.10 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией	стр. 16-17
10. Постановление РЭК г. Москвы № 34 от 29.04.11 о внесении изменений в некоторые постановления РЭК Москвы	стр. 18-19
11. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН ОАО "МЗ "Маяк" на 2011 г.	стр. 20-21
12. Пояснительная информация ОАО "МЗ "Маяк" за 2011 г.	стр. 22-24
13. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» 15.06.11г.	стр. 25-26
14. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» 21.12.11г.	стр. 27-28
15. Постановление РЭК г. Москвы №165/1 от 26.12.11г. об установлении (единых) котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые электросетевыми (энергоснабжающими) организациями потребителям города Москвы в 2012 году.	стр. 29-44
16. Постановление РЭК г. Москвы № 143 от 05.12.11г. об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	стр. 45-47
17. Приказ № 623 от 27.12.11 г. Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012г.	стр. 48-49
18. Выписка из протокола заседания Правления РЭК Москвы от 30.05.2012г.	стр. 50-52
19. Баланс электрической энергии по ВН, СН1, СН2, и НН ОАО "МЗ "Маяк" за первое полугодие 2012г.	стр. 53-54
20. Отчет по раскрытию информации за 1 полугодие 2012 год.	стр. 55

21. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» 20.06.12г	стр. 56-57
22. Информационные данные за 2010,2011,2012г.	стр. 58-60
23. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики за 4 квартал 2012 года	стр. 61
24. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» 19.12.12г.	стр. 62-63
25. Постановление РЭК г. Москвы № 391от 21.12.2012г. об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы в 2013 году	стр. 64-94
26. Баланс электрической энергии ОАО "МЗ "Маяк" за 2012 год	стр. 95-96
27. Письмо РЭК г. Москвы о направлении выписки из сводного баланса на 2013 год	стр. 97-98
28. Информация о техническом состоянии электрохозяйства ОАО "МЗ "Маяк" в 2012 г.	стр. 99
29. Информация о техническом состоянии за 1 квартал 2013 года по пунктам 11б и 11в(1) Стандартов	стр. 100
30. Информация о техническом состоянии за 2 квартал 2013 года по пунктам 11б и 11в(1) Стандартов	стр. 101
31. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» за 1 полугодие 2013 года – 19.06.13г.	стр. 102-103
32. Информация о техническом состоянии на 3 квартал по пунктам 11б и 11в(1) Стандартов	стр. 104
33. Приказ №655 от 26.09.2013г. Министерства энергетики РФ об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на 2014 год.	стр. 105-106
34. Технологический расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях на 2014 год.	стр. 107
35. Информация о техническом состоянии за 4 квартал по пунктам 11б и 11в (1) Стандартов	стр. 108
36. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» за 2 полугодие 2013 года – 18.12.13г.	стр. 109-110
37. Постановление РЭК г.Москвы № 419-ээ от 20.12.2013 г. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы в 2014 году.	стр. 111-133
38. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 1 квартал 2014 года.	стр. 134
39. Информация о техническом состоянии электрохозяйства ОАО «МЗ «Маяк» в 2013 году.	стр. 135
40. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 2 квартал 2014 года	Стр.136
41. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 3 квартал 2014 года	Стр.137

42. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» за 1 полугодие 2014 года – 18.06.14г.	стр. 138-139
43. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» за 2 полугодие 2014 года – 17.12.14г.	стр. 140-141
44. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 4 квартал 2014 года	Стр.142
45. Баланс электрической энергии и мощности по сетям ОАО «МЗ «Маяк» за 2014 год	стр. 143-144
46. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 2014 год	Стр.145
47. Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 2 квартал 2015 года	Стр.146
48. Протокол (суммарный) вычисления нагрузок и косинуса «фи» за 1 полугодие 2014 года – 17.06.15г.	стр. 147-148

Затраты по электроцеху

ОАО "МЗ "Маяк"

	2010	2011	2012
	123209,00	15 943,69	49 931,77
АМОРТИЗАЦИЯ			
ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА	3767755,79	5 123 822,49	5 695 558,60
Материальные затраты	379319,22	263 498,68	69 061,19
Расходы на спец.питание	13969,27	22 587,28	17 937,15
СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ НА ЗАРПЛАТУ	981611,40	1 740 454,09	1 755 025,69
Ремонт	147830,50		
Техническое обслуживание	4594,24	27 893,56	
Техдокументация		10 683,59	288 305,09
Лицензии			
Техобслуживание ПОЖ. СИГНАЛИЗАЦИИ			39412
Обучение по ТБ и ОТ			48 000,00
Отопление	163459,66	174 075,52	174 149,96
Водоснабжение	7286,81	11 194,04	6 548,55
Услуги канализации	6163,48	6 733,74	5 516,12
Электроэнергия	163979,43	99 931,25	93 898,64
Итого	5759178,80	7 496 817,93	8 243 344,76



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2009 года

№ 129

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2010 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией в размерах согласно приложению.

2. Головная электросетевая компания определяется соответствующим постановлением РЭК Москвы в установленном порядке.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2010 года постановления РЭК Москвы от 31.12.2009 № 199, № 198, № 197, № 192, № 187, № 186, № 185, № 184, № 183, № 182, № 181, № 180, № 179, № 178, № 177, № 176, № 175, № 174, № 173, № 172, № 171, № 170, № 169, № 168, № 167, № 166, № 165, № 164, № 163, № 162, № 161, № 160, № 159, № 158, № 157, № 156, № 155, № 154, № 153, № 152

Председатель РЭК Москвы



Ю.В. Росляк
Ю.В. Росляк

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями и головной
электросетевой компанией**

№ п/ п	Наименование организации	Двухставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт*ме с.	ставка на оплату технологическо го расхода (потерь), руб./МВт*ч.
1	2	3	4
1	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	399252,3	163,67
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2052967,3	42,1
3	ООО "Генеральная сбытовая компания"	377796,2	40,5
4	ООО "Каскад-Энергосеть"	249417,2	35,1
5	ОАО "РЖД"	30974,6	16,3
6	ЗАО "Энергосервис"	248856,7	27,7
7	ЗАО "СМАК"	262780,2	29,5
8	ООО "Трансэнерго"	929491,0	13,7
9	ООО "Нагатино-Энергосеть"	803817,9	109,3
10	ООО "Комплексный энергетический сервис"	223386,4	99,9
11	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	444437,1	44,9
12	ООО "Объединенные энергосистемы"	455977,7	28,1
13	ООО "Энерготранзит"	352728,5	3,6
14	ГУП "ЭВАЖД"	334727,8	6,1
15	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	709932,3	85,2
16	ЗАО "Энерго-Холдинг"	296041,7	56,02
17	ООО "ВПК-Сооружение"	224808,1	85,2
18	ОАО Аэропорт Внуково	286524,4	18,4
19	ОАО "ДУКС"	186001,7	33,8
20	ОАО "ЗВИ"	167401,8	118,8
21	ОАО "Карачаровский механический завод"	636605,0	29,7
22	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	457641,4	83,5
23	ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	376630,1	44,1
24	ОАО "ММП имени В.В. Чернышева"	25628,3	75,2
25	МГУП Мосводоканал	119647,6	29,9
26	ОАО "Энергокомплекс"	102710013,2	149,3
27	ОАО "Московский завод "Электроцит"	67893,7	75,5
28	ГУП Московский метрополитен	497924,9	22,8
29	ОАО "Московский нефтеперерабатывающий завод"	71207,6	27,1
30	ЗАО "Московский прожекторный завод"	184075,7	45,2
31	ОАО "Московский радиотехнический завод"	72620,4	68,6

32	ГУП "Моссвет"	286230,5	18,0
33	ОАО "НИЦЭВТ"	264760,5	48,2
34	ОАО "Олимпийский комплекс «Лужники»"	316634,9	20,1
35	ОАО "Оптов-розничный торговый центр "Москва"	15078,8	31,6
36	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	268536,7	44,5
37	АМО ЗИЛ	172935,1	49,3
38	ОАО "Шереметьево - Карго"	117674,4	185,8
39	Долгоруковская КЭЧ	838397,7	87,94
40	ООО "ОКТОД"	289935,1	41,5
41	ООО "Люкс Технолоджи"	623936,5	3,6
42	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	391102,5	53,2



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

ПЕРВЫЙ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
КОМИССИИ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

Улица Новый Арбат, д. 36/9, Москва, 121205
Телефон: (495) 690-8954, факс: (495) 690-8574
E-mail: yakovlev-rek@rambler.ru, http://rek.mos.ru
ОКПО 55240263, ОГРН 1037739324985,
ИНН/КПП 7704219722/770401001

Генеральному директору
ОАО «Машиностроительный
завод Маяк» (ОАО «МЗ Маяк»)
И.В. Чудину

Ул. Ибрагимова, д.31,
Москва, 105318

15.02.2010 № 662-02-2383/9
от 06-1587 от 20.11.2009

О согласовании нормативов

Уважаемый Игорь Викторович!

Региональная энергетическая комиссия города Москвы (далее - РЭК Москвы) рассмотрела «Экспертное заключение и расчет нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «Машиностроительный завод Маяк» на 2010 год» и сообщает.

Расчеты выполнены согласно требованиям Приказа Минэнерго РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

Исходными данными к расчету нормативов технологических потерь являются показатели баланса электроэнергии, структура баланса электроэнергии по классам напряжения, протяженность кабельных линий.

На основании проведенного анализа документации и выполненные экспертной организацией расчеты, РЭК Москвы делает вывод о технической обоснованности представленного на утверждение в Минэнерго России норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «Машиностроительный завод Маяк» на 2010 год в размере 4,86% от отпуска в сеть 9492 тыс.кВтч, в т.ч. в сетях субабонентам 2,67% от отпуска в сеть 5852 тыс.кВтч.

С уважением,

М.Е. Яковлев

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН ОАО «МЗ «Маяк»

млн. кВт.ч

п.п.	Показатели	2010г. план					2010г. факт				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	10,098			10,098	9,739	6,74			6,74	6,58
1.1.	из смежной сети, всего					9,7					6,58
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН11					9,739					6,58
	НН										
1.2.	от электростанций ПЗ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций МОЭСК	10,098			10,098		6,74			6,74	
2.	Потери электроэнергии в сети	0,624			0,359	0,265	0,28			0,16	0,12
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	6,18			3,56	2,72	4,12			2,35	1,77
	Потери в сетях субабонентов	0,156				0,16	0,07			0,04	0,03
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети	9,474			9,739	9,474	6,46			6,58	6,46
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	5,838				5,838	4,24			3,24	1,0
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания					4,477					
4.2.	на генераторном напряжении										
	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации (Мосэнергобыт)										
5.	Отпуск в смежную сеть										



Генеральный директор

И.В. Чудин

Раскрытие информации ОАО «МЗ «Маяк» за 2010г. (согласно Постановлению
Правительства Российской Федерации №24 от 21 января 2004г)

Утвержденный норматив технологических потерь при передаче электрической энергии по
сетям ОАО «МЗ «Маяк» - 4,86%

Фактические потери: 278 тыс кВт.ч (4.12%)

Месяц года												тыс.кВт.ч.
												Всего
												за
												2010
												год
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
25	26	26	21	18	20	20	20	20	26	26	30	278

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях – отсутствует

Сведения о техническом состоянии сетей:

Количество трансформаторных подстанций – 2 шт. Общая установленная мощность –
8240 кВА.

Протяженность кабельных линий – 9.659 км

Аварийных ограничений (отключений) за 2010г. не было.

Заявок на технологическое присоединение – не поступало; заявок на аннулирование
технологических присоединений – нет.

Баланс эл. энергии на 2010г.

	Млн кВт.ч				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Поступление эл. энергии в сеть от МОЭСК	6,74			6,74	
Потери эл. энергии в сети	0,28			0,16	0,12
Полезный отпуск из сети	6,46			5,46	1,0
Объем переданной эл. энергии субабонентам	4,24			3,24	1,0

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за 16 июня 2010г.
предприятию в целом

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				12005101
						№ абонента
						№ абонента
1 0-1	360	84	0,233	0,974	370	0
2 1-2	366	90	0,246	0,971	377	0
3 2-3	372	90	0,242	0,972	383	0
4 3-4	402	120	0,299	0,958	420	0
5 4-5	432	150	0,347	0,945	457	0
6 5-6	522	228	0,437	0,916	570	0
7 6-7	588	264	0,449	0,912	645	0
8 7-8	774	366	0,473	0,904	856	1000
9 8-9	900	402	0,447	0,913	986	1000
10 9-10	1188	492	0,414	0,924	1286	1000
11 10-11	1068	547	0,512	0,890	1200	1000
12 11-12	1176	461	0,392	0,931	1263	1000
13 12-13	1152	426	0,370	0,938	1228	1000
14 13-14	1188	386	0,325	0,951	1249	1000
15 14-15	1080	474	0,439	0,916	1179	1000
16 15-16	1194	378	0,317	0,953	1252	1000
17 16-17	1044	336	0,322	0,952	1097	1000
18 17-18	924	276	0,299	0,958	964	1000
19 18-19	780	234	0,300	0,958	814	1000
20 19-20	648	228	0,352	0,943	687	1000
21 20-21	666	204	0,306	0,956	697	1000
22 21-22	540	180	0,333	0,949	569	0
23 22-23	480	168	0,350	0,944	509	0
24 23-24	438	156	0,356	0,942	465	0
Сут.расход	18282	6740	0,357	0,938	19485	Кзап.= 0,64
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	коэффициент мощности
с 0 до 8	3816	1392	477	174	508	0,939
с 8 до 16	8946	3566	1118	446	1204	0,929
с16 до 24	5520	1782	690	223	725	0,952
с 0 до 24	18282	6740	762	281	812	0,938

Главный инженер

Главный энергетик



В.Н. Попков

М.С. Белин

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт). рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + ----- %	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№1
2	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№2
3	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№3
4	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№4
5	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2010 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кВ в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кВ в ТП-2
5			Итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
предприятию в целом

15 декабря 2010г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный. кВт.ч	реактивный кВАр.ч				
12005101		12005101				
№ абонента		№ абонента				
1 0-1	642	270	0,421	0,922	696	0
2 1-2	636	354	0,557	0,874	728	0
3 2-3	660	360	0,545	0,878	752	0
4 3-4	636	348	0,547	0,877	725	0
5 4-5	636	372	0,585	0,863	737	0
6 5-6	648	348	0,537	0,881	736	0
7 6-7	738	396	0,537	0,881	838	0
8 7-8	1098	426	0,388	0,932	1178	1000
9 8-9	1338	570	0,426	0,920	1454	1000
10 9-10	1602	672	0,419	0,922	1737	1000
11 10-11	1740	630	0,362	0,940	1851	1000
12 11-12	1488	552	0,371	0,938	1587	1000
13 12-13	1530	552	0,361	0,941	1627	1000
14 13-14	1704	618	0,363	0,940	1813	1000
15 14-15	1680	660	0,393	0,931	1805	1000
16 15-16	1608	576	0,358	0,941	1708	1000
17 16-17	1488	532	0,358	0,942	1580	1000
18 17-18	1266	408	0,322	0,952	1330	1000
19 18-19	1158	390	0,337	0,948	1222	1000
20 19-20	1044	390	0,374	0,937	1114	1000
21 20-21	924	336	0,364	0,940	983	0
22 21-22	768	342	0,445	0,914	841	0
23 22-23	668	342	0,512	0,890	750	0
24 23-24	648	348	0,537	0,881	736	0
Сут.расход	26348	10792	0,410	0,925	28473	Кзап.= 0,63
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	5694	2874	712	359	797	0,893
с 8 до 16	12690	4830	1586	604	1697	0,935
с16 до 24	7964	3088	996	386	1068	0,932
с 0 до 24	26348	10792	1098	450	1186	0,925

Главный инженер

В.Н. Попков

Главный энергетик

М.С. Белин



Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединённых трансформаторах и высоковольтных электродвигателях**1. Трансформаторы*)**

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + ----- %	Включение на отщепление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединённых компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2010 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2010 года

№ 298

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 и приказом ФСТ России от 30 декабря 2010 г. № 500-э/5 «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по распределительным сетевым организациям» Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией в размерах согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2011 года.
3. Головная электросетевая компания определяется соответствующим постановлением РЭК Москвы в установленном порядке.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2011 года постановление РЭК Москвы от 30.12.2009 № 129 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией».

**Первый заместитель
председателя**

М.Е. Яковлев

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями и головной
электросетевой компанией**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный
		Ставка на содержание электрическ их сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	тариф
		руб./МВт*ме с.	руб./МВт*ч.	руб./МВт*ч.
1	2	3	4	5
19	ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	390906,9	42,9	1146,8



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 апреля 2011 года

№ 34

О внесении изменений в некоторые постановления РЭК Москвы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» **Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:**

1. Внести изменения в постановления РЭК Москвы:

1.1. От 28 декабря 2010 г. № 271 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Энергосбытхолдинг» на территории города Москвы в зоне его деятельности» (в редакции постановления РЭК Москвы от 17.03.2011 № 19), изложив приложение согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. От 30 декабря 2010 г. № 298 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией» (в редакции постановления РЭК Москвы от 16.02.2011 № 12), изложив приложение согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. От 30 декабря 2010 г. № 299 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые электросетевыми (энергоснабжающими) организациями потребителям города Москвы в 2011 году» (в редакции постановлений РЭК Москвы от 19.01.2011 № 2, от 01.02.2011 № 6), изложив приложения 1 - 3 согласно приложениям 3 - 5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 мая 2011 г.

Председатель

А.В. Шаронов

Приложение 2 к постановлению
РЭК Москвы от 29 апреля 2011 г. № 34

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической
энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и
головной электросетевой компанией**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный
		Ставка на содержание электрическ их сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	тариф
		руб./МВт*ме с.	руб./МВт*ч.	руб./МВт*ч.
1	2	3	4	5
	ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	390906,9	38,8	1142,7

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН ОАО "МЗ "Маяк" на 2011 год

№ п.п.	Показатели	утверждено на 2011 год					факт 2011 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	9,1304	0,0000	0,0000	9,1304	1,0754	6,3847	0,0000	0,0000	6,3847	0,6041
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	1,0754	x	x	0,0000	0,0000	0,6041
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000		x	x		0,0000	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	1,0754	x	x	x	x	0,6041
1.2.	от электростанций	0,0000					0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000				
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	9,1304			9,1304		6,3847			6,3847	
	от других сетевых организаций	0,0000					0,0000				
2	Потери электроэнергии в сети	0,4437	0,0000	0,0000	0,4437	0,0000	0,3103	0,0000	0,0000	0,3103	0,0000
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,8600			4,8600		4,8600			4,8600	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	3,1963			3,1963		2,2188			2,2188	
4.	Полезный отпуск из сети	5,4904	0,0000	0,0000	4,4150	1,0754	3,8556	0,0000	0,0000	3,2515	0,6041
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	5,4904			4,4150	1,0754	3,8556			3,2515	0,6041
4.2.	переток в ОАО "МОЭСК"	0,0000					0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000					0,0000				
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Примечание

с учетом новой Москвы

Расшифровка п. 1.5. (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
Добавить											
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.3. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
Добавить											
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.1. (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование бытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	ОАО "Мосэнергосбыт"	5,4904			4,4150	1,0754	3,8556			3,2515	0,6041
Добавить											
	Итого	5,4904	0,0000	0,0000	4,4150	1,0754	3,8556	0,0000	0,0000	3,2515	0,6041

Руководитель ОАО "МЗ "Маяк"

Чудин И.В.



Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "МЗ "Маяк"

№ п.п.	Показатели	утверждено на 2011 год					факт 2011 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	1,9590	0,0000	0,0000	1,9590	0,6668	1,9590	0,0000	0,0000	1,9590	0,6668
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	0,6668	x	x	0,0000	0,0000	0,6668
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000		x	x		0,0000	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,6668	x	x	x	x	0,6668
1.2.	от электростанций	0,0000					0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000				
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	1,9590			1,9590		1,9590			1,9590	
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000					0,0000				
2.	Потери мощности в сети	0,0952	0,0000	0,0000	0,0952	0,0000	0,0952	0,0000	0,0000	0,0952	0,0000
2.1.	то же в % (п.2 / п.1.)	4,8600			4,8600		4,8600			4,8600	
3.	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,5720			0,5720		0,5720			0,5720	
4.	Полезный отпуск мощности из сети	1,2918	0,0000	0,0000	0,6250	0,6668	1,2918	0,0000	0,0000	0,6250	0,6668
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	1,2918			0,6250	0,6668	1,2918			0,6250	0,6668
4.2.	переток в ОАО "МОЭСК"	0,0000					0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000					0,0000				
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Примечание

Расшифровка п. 1.5. (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
	Добавить										
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.3. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
	Добавить										
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.1. (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	ОАО "Мосэнергосбыт"	1,2918			0,6250	0,6668	1,2918			0,6250	0,6668
	Добавить										
	Итого	1,2918	0,0000	0,0000	0,6250	0,6668	1,2918	0,0000	0,0000	0,6250	0,6668

Руководитель ОАО "МЗ "Маяк"



Чудин И.В.

Заявок на технологическое присоединение в апреле 2011г. – не поступало,
заявок на аннулирование технологических присоединений – нет.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

Поступила одна заявка на технологическое присоединение от ОАО «Республиканская Финансовая Корпорация» в июне месяце 2011г.

Аннулировано в июне месяце 2011г. одно технологическое присоединение ОАО «Маяк-27».

Главный энергетик



Белин М.С.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

Сети находятся в удовлетворительном состоянии, за текущий период капитального ремонта сетей не производилось.

Заявок на технологическое присоединение – не поступало, заявок на аннулирование технологических присоединений – нет.

Главный энергетик



29.09.2012

Белин М.С.

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за 15 июня 2011г.
предприятию в целом

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				12005101
						№ абонента
						№ абонента
1. 0-1	318	78	0,245	0,971	327	0
2 1-2	336	66	0,196	0,981	342	0
3 2-3	360	66	0,183	0,984	366	0
4 3-4	384	66	0,172	0,986	390	0
5 4-5	408	78	0,191	0,982	415	0
6 5-6	444	90	0,203	0,980	453	0
7 6-7	462	132	0,286	0,962	480	0
8 7-8	636	240	0,377	0,936	680	1000
9 8-9	828	276	0,333	0,949	873	1000
10 9-10	972	288	0,296	0,959	1014	1000
11 10-11	1026	318	0,310	0,955	1074	1000
12 11-12	1038	306	0,295	0,959	1082	1000
13 12-13	984	294	0,299	0,958	1027	1000
14 13-14	1014	354	0,349	0,944	1074	1000
15 14-15	1026	306	0,298	0,958	1071	1000
16 15-16	978	270	0,276	0,964	1015	1000
17 16-17	936	240	0,256	0,969	966	1000
18 17-18	828	216	0,261	0,968	856	1000
19 18-19	732	174	0,238	0,973	752	1000
20 19-20	630	162	0,257	0,968	650	1000
21 20-21	528	144	0,273	0,965	547	1000
22 21-22	486	114	0,235	0,974	499	0
23 22-23	468	108	0,231	0,974	480	0
24 23-24	420	108	0,257	0,968	434	0
Сут.расход	16242	4494	0,277	0,964	16852	Кзап.= 0,65
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	коэффициент мощности
с 0 до 8	3348	816	419	102	431	0,972
с 8 до 16	7866	2412	983	302	1028	0,956
с16 до 24	5028	1266	629	158	648	0,970
с 0 до 24	16242	4494	677	187	702	0,964

Главный инженер

Главный энергетик



В.Н. Полков

М.С. Белин

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятыми и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы *

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2011 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
предприятию в целом

21 декабря 2011г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				
12005101		12005101				
№ абонента		№ абонента				
1 0-1	594	270	0,455	0,910	652	0
2 1-2	574	240	0,418	0,923	622	0
3 2-3	570	258	0,453	0,911	626	0
4 3-4	564	264	0,468	0,906	623	0
5 4-5	570	276	0,484	0,900	633	0
6 5-6	546	264	0,484	0,900	606	0
7 6-7	702	294	0,419	0,922	761	0
8 7-8	768	360	0,469	0,905	848	1000
9 8-9	1170	546	0,467	0,906	1291	1000
10 9-10	1338	582	0,435	0,917	1459	1000
11 10-11	1440	606	0,421	0,922	1562	1000
12 11-12	1482	606	0,409	0,926	1601	1000
13 12-13	1458	552	0,379	0,935	1559	1000
14 13-14	1434	636	0,444	0,914	1569	1000
15 14-15	1476	666	0,451	0,912	1619	1000
16 15-16	1398	552	0,395	0,930	1503	1000
17 16-17	1314	498	0,379	0,935	1405	1000
18 17-18	1194	450	0,377	0,936	1276	1000
19 18-19	1020	402	0,394	0,930	1096	1000
20 19-20	876	396	0,452	0,911	961	1000
21 20-21	792	378	0,477	0,902	878	0
22 21-22	738	378	0,512	0,890	829	0
23 22-23	684	330	0,482	0,901	759	0
24 23-24	588	312	0,531	0,883	666	0
Сут.расход	23290	10116	0,434	0,917	25392	Кзап.= 0,65
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	4888	2226	611	278	671	0,910
с 8 до 16	11196	4746	1400	593	1520	0,921
с16 до 24	7206	3144	901	393	983	0,917
с 0 до 24	23290	10116	970	422	1058	0,917

Главный инженер

Главный энергетик



В.Н. Попков

М.С. Белин

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + ----- %	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет	Тр№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2011 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шин 1
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шин 1
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2011 года

№ 165/1

**Об установлении (единых) котловых тарифов на услуги
по передаче электрической энергии, оказываемые
электросетевыми (энергоснабжающими) организациями
потребителям города Москвы в 2012 году**

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 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 6 декабря 2011 № 328 - э/4 «Об установлении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2012 год», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, приказом ФСТ России от 29 июля 2010 г. № 174-э/8 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 26 июня 2008 г. № 231-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФСТ России от 30 декабря 2010 г. № 500-э/5 «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности

инвестированного капитала по распределительным сетевым организациям» Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, согласно приложению 1.

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

3. Установить НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), согласно приложению 3.

4. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению 4.

5. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 5.

6. Признать утратившим силу с 01.01.2012 г. Постановление РЭК Москвы от 30.12.2010 г. № 299 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые электросетевыми (энергоснабжающими) организациями потребителям города Москвы в 2011 году».

7. Признать утратившим силу с 01.01.2012 г. Постановление РЭК Москвы от 30.12.2010 г. № 298 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией».

Председатель



А.В. Шаронов

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической
энергии по сетям субъекта Российской Федерации**

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН- II	НН
1	2	3	4	5	6	7
I	Иные прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1	Одноставочный тариф	руб./МВт ч	840,150	1533,62	1535,13	2225,42
2	Двухставочный тариф					
2.1	Ставка на содержание электрических сетей	тыс.руб/МВт мес	392,566	610,470	643,410	791,581
2.2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	51,77	70,72	133,85	325,42
III	Население и приравненные к ним потребители (тарифы указываются без НДС)					
1	Одноставочный тариф	руб./МВт ч	1231,99	1231,99	1231,99	1231,99

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Года	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
		млн. руб.	%	%	%
1	2	3	4	5	6
ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	2012	8 921,11	0	75	1
	2013	9 132,99	2,5	75	2
	2014	9 305,37	2,5	75	2
ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	2012	58 013,18	0	75	1
	2013	59 391,00	2,5	75	2
	2014	60 512,00	2,5	75	2
ООО "Каскад-Энергосеть"	2012	205 395,27	0	75	1
	2013	210 273,41	2,5	75	2
	2014	214 242,32	2,5	75	2
МГУП "Мосводоканал"	2012	7 502,71	0	75	1
	2013	7 680,90	2,5	75	2
	2014	7 825,88	2,5	75	2
ЗАО "Энергосервис"	2012	31 696,66	0	75	1
	2013	32 449,45	2,5	75	2
	2014	33 061,94	2,5	75	2
ООО "Трансэнерго"	2012	50 319,17	0	75	1
	2013	51 514,25	2,5	75	2
	2014	52 486,58	2,5	75	2
ООО "Нагатинно-Энергосеть"	2012	30 512,96	0	75	1
	2013	31 237,65	2,5	75	2
	2014	31 827,26	2,5	75	2
ООО "Комплексный энергетический сервис"	2012	64 727,74	0	75	1
	2013	66 265,02	2,5	75	2
	2014	67 515,77	2,5	75	2
ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2012	205 995,93	0	75	1
	2013	210 888,33	2,5	75	2
	2014	214 868,85	2,5	75	2
ООО "Объединенные Энергосистемы"	2012	200 000,00	0	75	1
	2013	204 750,00	2,5	75	2
	2014	208 614,66	2,5	75	2

ООО "Энерготранзит"	2012	30 666,71	0	75	1
	2013	31 395,04	2,5	75	2
	2014	31 987,62	2,5	75	2
ГУП "ЭВАЖД"	2012	59 078,18	0	75	1
	2013	60 481,29	2,5	75	2
	2014	61 622,87	2,5	75	2
ООО "ВПК - Сооружение"	2012	11 657,07	0	75	1
	2013	11 933,93	2,5	75	2
	2014	12 159,18	2,5	75	2
ОАО "Аэропорт Внуково"	2012	16 695,44	0	75	1
	2013	17 091,96	2,5	75	2
	2014	17 414,57	2,5	75	2
ОАО "ДУКС"	2012	6 233,16	0	75	1
	2013	6 381,19	2,5	75	2
	2014	6 501,64	2,5	75	2
ОАО "ЗВИ"	2012	6 304,71	0	75	1
	2013	6 454,44	2,5	75	2
	2014	6 576,27	2,5	75	2
ОАО "Карачаровский механический завод"	2012	3 048,52	0	75	1
	2013	3 120,92	2,5	75	2
	2014	3 179,83	2,5	75	2
ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	4 852,57	0	75	1
	2013	4 967,82	2,5	75	2
	2014	5 061,59	2,5	75	2
ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	2012	6 118,59	0	75	1
	2013	6 263,90	2,5	75	2
	2014	6 382,13	2,5	75	2
ОАО "Оборонэнерго"	2012	100 479,97	0	75	1
	2013	102 866,37	2,5	75	2
	2014	104 807,97	2,5	75	2
ОАО "Энергокомплекс"	2012	5 555 874,95	0	75	1
	2013	5 687 826,98	2,5	75	2
	2014	5 795 184,71	2,5	75	2
ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2012	14 713,87	0	75	1
	2013	15 063,33	2,5	75	2
	2014	15 347,65	2,5	75	2
ЗАО "Московский Проекторный Завод"	2012	10 499,95	0	75	1
	2013	10 749,33	2,5	75	2
	2014	10 952,22	2,5	75	2
ГУП "Моссвет"	2012	58 994,70	0	75	1
	2013	60 395,82	2,5	75	2
	2014	61 535,80	2,5	75	2
ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2012	13 220,97	0	75	1
	2013	13 534,97	2,5	75	2
	2014	13 790,44	2,5	75	2
ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	2012	3 427,40	0	75	1
	2013	3 508,80	2,5	75	2
	2014	3 575,02	2,5	75	2
ООО "Люкс Текнолоджи"	2012	15 253,75	0	75	1
	2013	15 616,03	2,5	75	2
	2014	15 910,78	2,5	75	2
ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2012	30 975,02	0	75	1
	2013	31 710,68	2,5	75	2
	2014	32 309,22	2,5	75	2
Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	2 659,33	0	75	1
	2013	2 722,49	2,5	75	2
	2014	2 773,88	2,5	75	2
Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	26 678,74	0	75	1
	2013	27 312,36	2,5	75	2
	2014	27 827,88	2,5	75	2
ООО Инвестиционно-	2012	244 020,15	0	75	1

проектная группа "СИГФ"	2013	249 815,63	2,5	75	2
	2014	254 530,90	2,5	75	2
ЗАО "ТВЭЛ-ИНВЕСТ-ТЕХНОЛОДЖИ"	2012	10 654,48	0	75	1
	2013	10 907,52	2,5	75	2
	2014	11 113,40	2,5	75	2
ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2012	15 945,16	0	75	1
	2013	16 323,86	2,5	75	2
	2014	16 631,97	2,5	75	2
ООО "Энергоблок"	2012	255 223,59	0	75	1
	2013	261 285,15	2,5	75	2
	2014	266 216,91	2,5	75	2
Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"	2012	2 605,45	0	75	1
	2013	2 667,33	2,5	75	2
	2014	2 717,68	2,5	75	2
ОАО "НИИЭС"	2012	1 237,71	0	75	1
	2013	1 267,11	2,5	75	2
	2014	1 291,02	2,5	75	2
ООО "Сетьэнерготранс"	2012	32 548,94	0	75	1
	2013	33 321,98	2,5	75	2
	2014	33 950,93	2,5	75	2
ООО "Инжестьэнерго"	2012	63 299,52	0	75	1
	2013	64 802,89	2,5	75	2
	2014	66 026,04	2,5	75	2
ООО "Фирма" Дельта-1"	2012	5 188,67	0	75	1
	2013	5 311,90	2,5	75	2
	2014	5 412,16	2,5	75	2
ООО "ПРОТЕЛ"	2012	106 675,00	0	75	1
	2013	109 208,53	2,5	75	2
	2014	111 269,84	2,5	75	2
ООО "Элма-Энерго"	2012	22 641,51	0	75	1
	2013	23 179,25	2,5	75	2
	2014	23 616,76	2,5	75	2
ГУП "Московский метрополитен"	2012	43 458,92	0	75	1
	2013	44 491,07	2,5	75	2
	2014	45 330,84	2,5	75	2

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Года	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	2012	11 043,34
		2013	11 338,27
		2014	11 589,33
2	ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	2012	63 143,76
		2013	64 778,11
		2014	66 141,53
3	ООО "Каскад-Энергосеть"	2012	235 738,02
		2013	241 077,44
		2014	245 482,76
4	МГУП "Мосводоканал"	2012	11 389,58
		2013	11 613,99
		2014	11 803,73
5	ЗАО "Энергосервис"	2012	33 067,59
		2013	33 888,93
		2014	34 566,19
6	ООО "Трансэнерго"	2012	51 081,72
		2013	52 314,93
		2014	53 323,29
7	ООО "Нагатино-Энергосеть"	2012	32 237,09
		2013	33 047,98
		2014	33 719,05
8	ООО "Комплексный энергетический сервис"	2012	71 028,79
		2013	72 889,20
		2014	74 448,84
9	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2012	212 727,72
		2013	217 708,61
		2014	221 772,76
10	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2012	206 396,03
		2013	211 379,76
		2014	215 465,30
11	ООО "Энерготранзит"	2012	33 148,67
		2013	34 001,10
		2014	34 710,95
12	ГУП "ЭВАЖД"	2012	25 639,37
		2013	68 224,95
		2014	69 533,95
13	ООО "ВНК - Сооружение"	2012	13 343,61
		2013	13 704,79
		2014	14 009,74
14	ОАО "Аэропорт Внуково"	2012	20 649,68
		2013	21 225,78
		2014	21 721,66
15	ОАО "ДУКС"	2012	9 477,61
		2013	9 699,17

		2014	9 889,09
16	ОАО "ЗВИ"	2012	6 607,04
		2013	6 770,69
		2014	6 905,66
17	ОАО "Карачаровский механический завод"	2012	4 042,15
		2013	4 131,38
		2014	4 206,73
18	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	6 366,09
		2013	6 553,62
		2014	6 715,80
19	ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	2012	6 769,85
		2013	6 938,29
		2014	7 078,70
20	ОАО "Оборонэнерго"	2012	117 868,46
		2013	120 651,60
		2014	122 970,45
21	ОАО "Энергокомплекс"	2012	7 753 584,65
		2013	7 886 436,52
		2014	7 994 644,60
22	ОАО "Газпромнефть-МПЗ"	2012	19 462,14
		2013	19 867,33
		2014	20 203,73
23	ЗАО "Московский Проекторный Завод"	2012	12 671,72
		2013	13 032,99
		2014	13 343,79
24	ГУП "Моссвет"	2012	70 440,11
		2013	72 182,94
		2014	73 645,83
25	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2012	14 158,77
		2013	14 512,49
		2014	14 805,50
26	ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	2012	5 965,70
		2013	6 091,31
		2014	6 199,32
27	ООО "Люкс Текнолоджи"	2012	25 974,66
		2013	26 454,29
		2014	26 860,95
28	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2012	41 198,17
		2013	42 540,41
		2014	43 765,07
29	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	5 097,92
		2013	5 180,45
		2014	5 250,68
30	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	55 389,46
		2013	54 625,49
		2014	55 320,19
31	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2012	302 775,28
		2013	271 781,90
		2014	277 153,50
32	ЗАО "ТВЭЛ-ИНВЕСТ-ТЕХНОЛОДЖИ"	2012	10 654,48
		2013	10 907,52
		2014	11 113,40
33	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2012	16 639,19
		2013	17 052,59
		2014	17 393,49
34	ООО "Энергоблок"	2012	294 511,02
		2013	302 784,96
		2014	309 915,90
35	Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"	2012	3 168,53
		2013	3 254,70
		2014	3 328,00
36	ОАО "НИИЭС"	2012	1 521,10
		2013	1 555,07
		2014	1 583,32

37	ООО "Сетьэнергогранс"	2012	33 596,36
		2013	34 421,77
		2014	35 100,21
38	ООО "Инжсетьэнерго"	2012	73 471,02
		2013	75 482,96
		2014	77 186,71
39	ООО "Фирма" Дельта-1"	2012	5 560,87
		2013	5 702,71
		2014	5 820,56
40	ООО "ПРОТЕЛ"	2012	107 403,47
		2013	109 973,42
		2014	112 069,16
41	ООО "Элма-Энерго"	2012	23 240,48
		2013	23 808,16
		2014	24 273,97
42	ГУП "Московский метрополитен"	2012	89 738,93
		2013	91 362,43
		2014	92 761,03

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

№ п/п	Наименование сетевых организации	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		руб./МВт.ч.	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, (руб./МВт./мес.)	Ставка (тариф) технологическо го расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, (руб./МВт.ч.)
1	2	3	4	5
1	ОАО «МОЭСК» - ОАО «ОЭК»	1 712,04	895 357,66	296,64
2	ОАО «ОЭК» - ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	443,02	180 128,82	92,44
3	ОАО «ОЭК» - ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	722,19	428 151,37	16,67
4	ОАО «ОЭК» - ООО "Каскад-Энергосеть"	696,50	369 750,32	50,05
5	ОАО «ОЭК» - МГУП "Мосводоканал"	470,43	222 800,81	58,66
6	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Энергосервис"	710,90	243 430,45	60,80
7	ОАО «ОЭК» - ООО "Трансэнерго"	1 415,79	483 179,36	15,53
8	ОАО «ОЭК» - ООО "Нагатино-Энергосеть"	2 068,41	1 002 397,00	124,07
9	ОАО «ОЭК» - ООО "Комплексный энергетический сервис"	574,91	184 739,88	113,12
10	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	765,63	346 710,54	10,26
11	ОАО «ОЭК» - ООО "Объединенные Энергосистемы"	1 002,26	439 103,12	37,25
12	ОАО «ОЭК» - ООО "Энерготранзит"	951,38	385 808,50	30,58
13	ОАО «ОЭК» - ГУП "ЭВАЖД"	407,78	133 039,50	13,33
14	ОАО «ОЭК» - ООО "ВПК - Сооружение"	698,39	244 711,19	139,50
15	ОАО «ОЭК» - ОАО "Аэропорт Внуково"	440,78	223 405,97	86,10
16	ОАО «ОЭК» - ОАО "ДУКС"	723,36	208 500,85	65,42
17	ОАО «ОЭК» - ОАО "ЗВИ"	394,13	110 559,65	37,10
18	ОАО «ОЭК» - ОАО "Карачаровский механический завод"	1 201,69	570 925,42	78,87

19	ОАО «ОЭК» - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	1 239,30	265 519,37	73,99
20	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	7 547,82	2 820 772,83	25,75
21	ОАО «ОЭК» - ОАО "Оборонэнерго"	1 071,02	492 078,13	184,93
22	ОАО «ОЭК» - ОАО "Энергокомплес"	77 025,66	38 414 509,78	213,38
23	ОАО «ОЭК» - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	248,45	155 736,96	24,92
24	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Московский Проекторный Завод"	518,06	168 497,89	67,53
25	ОАО «ОЭК» - ГУП "Моссвет"	922,10	304 856,36	236,22
26	ОАО «ОЭК» - ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	620,49	306 785,64	78,13
27	ОАО «ОЭК» - ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	1 103,69	318 680,82	111,56
28	ОАО «ОЭК» - ООО "Люкс Текнолоджи"	1 046,11	506 921,64	64,08
29	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	1 059,03	443 162,59	88,06
30	ОАО «ОЭК» - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	466,56	243 453,87	117,72
31	ОАО «ОЭК» - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	720,48	271 948,89	154,35
32	ОАО «ОЭК» - ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	827,46	376 980,03	30,82
33	ОАО «ОЭК» - ЗАО "ТВЭЛ-ИНВЕСТ-ТЕХНОЛОДЖИ"	2 044,93	1 181 940,11	76,73
34	ОАО «ОЭК» - ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	451,71	142 834,99	43,61
35	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергоблок"	656,74	263 785,31	39,19
36	ОАО «ОЭК» - Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"	2 350,15	660 109,54	86,92
37	ОАО «ОЭК» - ОАО "НИИЭС"	914,56	363 204,93	51,77
38	ОАО «ОЭК» - ООО "Сетьэнерготранс"	1 110,08	640 662,86	29,81
39	ОАО «ОЭК» - ООО "Инжестэнерго"	532,31	177 878,70	87,60
40	ОАО «ОЭК» - ООО "Фирма"Дельта-1"	732,41	317 119,03	44,20
41	ОАО «ОЭК» - ООО "ПРОТЕЛ"	1 444,43	787 484,40	34,10
42	ОАО «ОЭК» - ООО "Элма-Энерго"	1 674,58	497 177,85	35,15
43	ОАО «ОЭК» - ГУП "Московский метрополитен"	973,05	545 379,54	38,27
44	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергопоставки"	822,32	280 326,54	54,13
45	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергоресурс"	749,60	253 035,70	56,30
46	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергии и технологии"	1 095,4	497 333,50	39,30
47	ОАО «ОЭК» - ООО "ВЭКТОС"	557,27	193 601,70	27,00
48	ОАО «ОЭК» - ООО "Универсалэнерго"	692,97	227 457,10	69,90

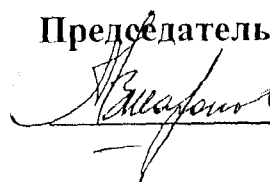
49	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Энергомонтажсервис"	339,10	198 802,90	28,30
50	ОАО «ОЭК» - ООО "ГорТрансЭнерго"	845,27	374 962,10	31,50
52	ОАО «ЭСК «СИТИ» - ООО "ПО Электро групп"	3 425,91	935 730,03	103,12
53	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергетические сети"	221,41	27 079,39	77,93

**Долгосрочные параметры регулирования
для сетевых организаций, применяющих метод доходности
инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов
на услуги по передаче электрической энергии**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2011	36 933 462,9
		2012	33 555 743,3
		2013	50 981 793,2
		2014	54 063 031,8
		2015	58 556 032,3
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2011	4 363 105,5
		2012	9 125 465,1
		2013	9 608 895,1
		2014	11 294 188,3
		2015	12 960 093,5

УТВЕРЖДАЮ

Председатель РЭК Москвы

 **А.В. Шаронов**

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

**Региональной энергетической комиссии города Москвы
(РЭК Москвы)**

05.12.2011

Москва, ул. Новый Арбат, д. 36/9

Присутствовали:

Члены Правления РЭК Москвы

А.В. Шаронов – председатель
Правления,
П.В. Гребцов,
В.П. Ивкина,
Р.И. Сабиров.

Секретарь Правления РЭК Москвы

И.Э. Кузьмичёв – начальник отдела
контроля исполнения тарифных
решений и судебной защиты.

от РЭК Москвы

С.В. Сасим – начальник управления
государственного регулирования
тарифов на электрическую и
тепловую энергию,

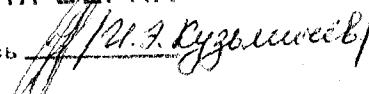
Л.И. Напёрова – начальник отдела
топливно-энергетических балансов и
инвестиционной политики,

Т.А. Скрипицына – консультант
отдела государственного
регулирования тарифов на тепловую
энергию.

**ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» уведомило РЭК
Москвы о возможности рассмотрения вопроса на заседании Правления
РЭК Москвы в отсутствие его представителей.**

КОПИЯ ВЕРНА

подпись

 **И.Э. Кузьмичёв**

Повестка дня:**Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ОАО «Машиностроительный завод «Маяк».****СЛУШАЛИ:****П.В. Гребцова.**

На основании п. 15 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» (далее ОАО «МЗ «Маяк») обратилось в РЭК Москвы с заявлением об установлении тарифов на производство и услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемой ОАО «МЗ «Маяк» потребителям в 2012 году (вх. от 24.10.2011 № в62-02-3633/11).

Предложенный ОАО «МЗ «Маяк» среднеотпускной тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2012 г. составляет **2575,3 руб./Гкал** (среднеотпускной тариф по пару – **2594,0 руб./Гкал**, по воде – **2540,9 руб./Гкал**).

Рабочей группой РЭК Москвы предложен среднеотпускной тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «МЗ «Маяк» в размере **1607,41 руб./Гкал** (среднеотпускной тариф по пару – **1630,69 руб./Гкал**, по воде – **1564,62 руб./Гкал**).

Расходы, принятые в расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «МЗ «Маяк», определены следующим образом:

- расходы по статье «Газ» приняты, исходя из прогнозируемого роста оптовой цены на газ и услуги по его транспортировке с 01.07.2012 на 15,0 %;
- расходы по статье «Электроэнергия» приняты на основании прогнозируемого роста тарифа на электрическую энергию для прочих потребителей с 01.07.2012 на 8,0 %;
- расходы по статье «Вода: водоснабжение + водоотведение» приняты, исходя из роста среднего тарифа на водоснабжение 100,0 %, тарифа на услуги водоотведения для прочих потребителей – 100,0 %;
- расходы по статье «Сырье и материалы» приняты на основании индексации с 01.07.2012 на 3,0 % фактических затрат 2011 г.;
- расходы по статье «Фонд оплаты труда» приняты на основании индексации с 01.07.2012 на 5,1 % плановых затрат 2011 г.;
- расходы по статье «Отчисления от ФОТ» приняты в сумме 2021,5 тыс.руб., что составляет 34,0 % от принятого ФОТ;
- расходы по статье «Амортизация ОФ» приняты в соответствии с представленными документами;
- расходы по статье «Услуги производственного характера» на 2012 г. приняты на плановом уровне 2011 года, в связи с отсутствием обоснования;
- расходы по статье «Цеховые расходы» приняты на плановом уровне 2011 года, в связи с отсутствием обоснования;
- общехозяйственные расходы включает в себя средства на страхование, налог на имущества, аренду. Расчет произведен на основании представленных документов.

Среднеотпускной тариф на тепловую энергию по отношению к установленному на 2011 год увеличился и составляет 1,038 % (рост среднеотпускного тарифа по пару – 1,042 %, по воде – 1,05 %).

Калькуляция расходов тепловую энергию ОАО «МЗ «Маяк», в том числе по видам теплоносителя, представлена в приложении 1, 2, 3.

ВЫСТУПИЛИ:

Председатель Правления РЭК Москвы - выразил мнение о целесообразности установления тарифов на тепловую энергию для потребителей ОАО «МЗ «Маяк» (приложение 4, 5).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «МЗ «Маяк» (ОГРН 1027700319954) согласно приложениям 4 и 5.

2. Тарифы, указанные в приложении 4 к настоящему протоколу, действуют с 1 января по 31 августа 2012 года.

3. Тарифы, указанные в приложении 5 к настоящему протоколу, действуют с 1 сентября 2012 года.

Решение принято единогласно.

Секретарь Правления РЭК Москвы

И.Э. Кузьмичёв

Члены Правления РЭК Москвы

П.В. Гребцов

В.П. Ивкина

Р.И. Сабиров

От РЭК Москвы

С.В. Сасим

Л.И. Наперова

Т.А. Скрипичина



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05 декабря 2011 года

№ 143

Об установлении тарифов на тепловую энергию
для потребителей ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» (ОГРН 1027700319954) согласно приложениям 1 и 2.

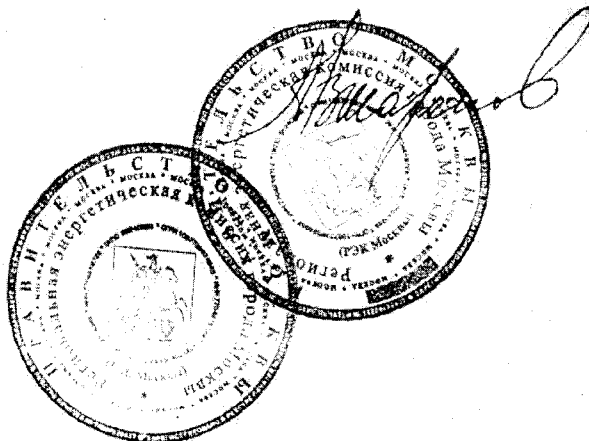
2. Тарифы, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению, действуют с 1 января по 31 августа 2012 года.

3. Тарифы, указанные в приложении 2 к настоящему постановлению, действуют с 1 сентября 2012 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2012 года постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 12 ноября 2010 г. № 202 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ОАО «Машиностроительный завод «Маяк».

Председатель

А.В. Шаронов



КОПИЯ ВЕРНА

**Тарифы на тепловую энергию для потребителей
ОАО «Машиностроительный завод Маяк»**

N п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуци рованный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1490,20	1570,80	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание: потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей), отсутствуют.

Приложение 2
к постановления РЭК Москвы
от 5 декабря 2011 года № 143

**Тарифы на тепловую энергию для потребителей
ОАО «Машиностроительный завод Маяк»**

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуцированный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный руб./Гкал	1688,44	1730,80	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание: потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей), отсутствуют.



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

27 декабря 2011г

Москва

№ 623

**Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии
при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год**

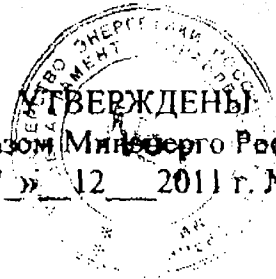
В соответствии с пунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, и пунктом 22 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год.

Заместитель Министра



А.Н. Шишкин


ПРИКАЗ
приказом Минэнерго России
от « 27 » 12 2011 г. № 623

НОРМАТИВЫ
технологических потерь электроэнергии при ее передаче по
электрическим сетям на 2012 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс.кВт.ч	Нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год, % от отпуска электрической энергии в сеть
77	ОАО «МЗ «Маяк», г. Москва	3 455,338	5,00

**Выписка из протокола заседания
Правления РЭК Москвы от 30.05.2012**

Повестка дня:

1. Установление (пересмотр) с 1 июля 2012 года индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями, определение долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на период с 2012 года по 2014 год устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

По рассматриваемым вопросам слушали: П.В. Гребцова:

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 июня 2012 года необходимо принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 года:

- долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

- тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Согласно пункту 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением, дела об установлении тарифов не открываются.

Утвержденная постановлением РЭК Москвы от 26.12.2011 № 165/1 необходимая валовая выручка территориальных сетевых компаний и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2012 год, а также долгосрочные параметры регулирования на период 2012-2014 гг. были определены с применением метода индексации на индекс потребительских цен в соответствии со сценарными условиями Минэкономразвития России до 2014 года. В связи с этим при установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 года были внесены в основном только следующие корректировки:

- расходы на аренду электросетевых активов учтены в размере суммы амортизационных отчислений и налога на имущество (требования пп. 5 п.28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178);

- учтены результаты деятельности организаций в 2011 году в случае выявления по результатам проверки нецелевого использования средств.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь)

электроэнергии при ее передаче по сетям определены исходя из нормативного объема потерь электроэнергии каждой компании и тарифа в размере 1448,68824 руб./тыс. кВтч.

В соответствии с требованием п. 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), в случае отсутствия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности норматив потерь понижался на 10 процентов по сравнению с предыдущим периодом.

По первому вопросу рассмотрели организацию ОАО «Машиностроительный завод «Маяк».

ВЫСТУПИЛИ: Сасим С.В., Наперова Л.И., Люсева Е.В.

Рабочая группа, рассмотрев утвержденные для ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» на период с 2012 по 2014 год долгосрочные параметры и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2012 год, предложила оставить их без изменения.

К утверждению предлагаются:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии – 1 239,30 руб./МВтч;
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 73,99 руб./МВтч;
- ставка на содержание сетей – 265 519,37 руб./МВт мес.

Предложение РЭК Москвы о величине необходимой валовой выручки ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» и основные балансовые показатели на 2012 год приведены в приложении 21 к протоколу.

Величина необходимой валовой выручки ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» на долгосрочный период регулирования с 2012 года по 2014 год составляет:

2012 год – 6 366,09 тыс. руб.; 2013 год – 6 553,06 тыс. руб.; 2014 год – 6 714,55 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Машиностроительный завод «Маяк», принятые при регулировании, составляют:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2012	4,85	0	75	1	4,86
2013	4,97	2,5	75	2	4,87
2014	5,06	2,5	75	2	3,94

РЕШИЛИ:

1) Определить для ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период (приложение 1 к протоколу):

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологических потерь электрической энергии
		млн. руб.	%	%	%	%
ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	2012	4,85	0	75	1	1,86
	2013	4,97	2,5	75	2	4,37
	2014	5,06	2,5	75	2	3,94

2) Установить необходимую валовую выручку ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» на долгосрочный период регулирования с 2012 года по 2014 год в следующих размерах (приложение 2 к протоколу):

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	2012	6 366,09
	2013	6 553,06
	2014	6 714,55

3) Установить на 2012 год индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в размере (приложение 3 к протоколу):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
ОАО «ОЭК» - ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	265 319,37	73,99	1 239,30

Решение принято.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН ОАО "МЗ "Маяк"

№ п.п.	Показатели	план 6 месяцев текущего года (2012)					факт 6 месяцев текущего года (2012)				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Поступление эл.энергии в сеть . ВСЕГО	4,6040	0,0000	0,0000	4,6040	0,7290	3,3122	0,0000	0,0000	3,3122	0,5353
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	0,7290	x	x	0,0000	0,0000	0,5353
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000		x	x		0,0000	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,7290	x	x	x	x	0,5353
1.2.	от электростанций	0,0000					0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000				
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	4,6040			4,6040		3,3122			3,3122	
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000					0,0000				
2.	Потери электроэнергии в сети	0,2238	0,0000	0,0000	0,2238	0,0000	0,1610	0,0000	0,0000	0,1610	0,0000
2.1.	то же в % (п.2/п.1)	4,8600			4,8600		4,8600			4,8600	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	1,6162			1,6162		1,2840			1,2840	
4.	Полезный отпуск из сети	2,7640	0,0000	0,0000	2,0350	0,7290	1,8672	0,0000	0,0000	1,3319	0,5353
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	2,7640			2,0350	0,7290	1,8672			1,3319	0,5353
4.2.	переток в ОАО "МОЭСК"	0,0000					0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000					0,0000				
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Примечание

Расшифровка п. 1.5. (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
	Добавить										
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.3. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
	Добавить										
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.1. (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	ОАО "Мосэнергосбыт"	2,7640			2,0350	0,7290	1,8672			1,3319	0,5353
	Добавить										
	Итого	2,7640	0,0000	0,0000	2,0350	0,7290	1,8672	0,0000	0,0000	1,3319	0,5353

Руководитель ОАО "МЗ "Маяк"



Чудин И.В.

(Handwritten signature of I.V. Chudin)

(Handwritten signature)

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "МЗ "Маяк"

№ п.п.	Показатели	план 6 месяцев текущего года (2012)					факт 6 месяцев текущего года (2012)				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	2,7280	0,0000	0,0000	2,7280	0,6774	2,7280	0,0000	0,0000	2,7280	0,7224
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	0,6774	x	x	0,0000	0,0000	0,7224
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000		x	x		0,0000	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,6774	x	x	x	x	0,7224
1.2.	от электростанций	0,0000					0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000				
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	2,7280			2,7280		2,7280			2,7280	
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000					0,0000				
2.	Потери мощности в сети	0,1326	0,0000	0,0000	0,1326	0,0000	0,1326	0,0000	0,0000	0,1326	0,0000
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,8600			4,8600		4,8600			4,8600	
3.	Расход мощности на производственные и хозяй нужды	0,5970			0,5970		0,5970			0,5970	
4.	Полезный отпуск мощности из сети	1,9984	0,0000	0,0000	1,3210	0,6774	1,9984	0,0000	0,0000	1,2760	0,7224
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	1,9984			1,3210	0,6774	1,9984			1,2760	0,7224
4.2.	переток в ОАО "МОЭСК"	0,0000					0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000					0,0000				
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Примечание

Расшифровка п. 1.5. (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
	Добавить										
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.3. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000				
	Добавить										
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.1. (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	ОАО "Мосэнергосбыт"	1,9984			1,3210	0,6774	1,9984			1,2760	0,7224
	Добавить										
	Итого	1,9984	0,0000	0,0000	1,3210	0,6774	1,9984	0,0000	0,0000	1,2760	0,7224

Руководитель ОАО "МЗ "Маяк"

Чудин И.В.



Handwritten signature

Отчет по раскрытию информации за 1 полугодие 2012 года.

Сети находятся в удовлетворительном состоянии, за текущий период капитального ремонта сетей не производилось. Протяженность сетей осталась без изменений – 9,659 км

Заявок на технологическое присоединение – не поступало, заявок на аннулирование технологических присоединений – нет.

Главный энергетик



10.04.12г.

Белин М.С.

ОАО "МЗ Маяк"

г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31

Государственная корпорация "Ростехнологии"

hllr.

Абонент 12005101

Питающий центр п/ст 32, 417

Фидер № 3049, 810.

ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
предприятию в целом

20 июня 2012г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				
12005101		12005101				
№ абонента		№ абонента				
1 0-1	426	168	0,394	0,930	458	0
2 1-2	390	144	0,369	0,938	416	0
3 2-3	396	144	0,364	0,940	421	0
4 3-4	378	180	0,476	0,903	419	0
5 4-5	396	144	0,364	0,940	421	0
6 5-6	396	162	0,409	0,926	428	0
7 6-7	414	162	0,391	0,931	445	0
8 7-8	738	240	0,325	0,951	776	1000
9 8-9	948	360	0,380	0,935	1014	1000
10 9-10	1146	462	0,403	0,927	1236	1000
11 10-11	1164	456	0,392	0,931	1250	1000
12 11-12	1248	402	0,322	0,952	1311	1000
13 12-13	1158	366	0,316	0,954	1214	1000
14 13-14	1176	372	0,316	0,953	1233	1000
15 14-15	1254	408	0,325	0,951	1319	1000
16 15-16	1128	372	0,330	0,950	1188	1000
17 16-17	1122	324	0,289	0,961	1168	1000
18 17-18	978	282	0,288	0,961	1018	1000
19 18-19	786	222	0,282	0,962	817	1000
20 19-20	660	210	0,318	0,953	693	1000
21 20-21	552	156	0,283	0,962	574	0
22 21-22	522	144	0,276	0,964	541	0
23 22-23	498	138	0,277	0,964	517	0
24 23-24	432	114	0,264	0,967	447	0
Сут.расход	18306	6132	0,335	0,948	19306	Кзан.= 0,61
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	3534	1344	442	168	473	0,935
с 8 до 16	9222	3198	1153	400	1220	0,945
с 16 до 24	5550	1590	694	199	722	0,961
с 0 до 24	18306	6132	763	256	804	0,948

Главный инженер

Главный энергетик

В.Н. Полков

М.С. Белин

02.07.12.

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятыми и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20.00.12г.	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

В соответствии с п.9, 11, 12 Стандартов по раскрытию информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии ОАО "МЗ "Маяк" не раскрывает ниже перечисленную информацию:

Наименование раскрываемой информации	Краткое обоснование не предоставления		
	2010 год	2011 год	2012 год
подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий;	Данная информация не раскрывается, так как метод доходности инвестированного капитала ОАО "МЗ "Маяк" не применяется.		
отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года;			
отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования;			
предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.			
Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:			
о затратах на оплату потерь, в том числе:			
о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	Согласно договору № 66-234 от 30.12.08г.		
о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	Данная информация со стороны ОАО "МЗ "Маяк" не предоставляется, так как перечень мероприятий отсутствует.		
о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	Согласно договору №66-234 от 30.12.08г.		
о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Данная информация со стороны ОАО "МЗ "Маяк" отсутствует.		
о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	Зона обслуживания на территории РФ, на которой ОАО "МЗ "Маяк" осуществляет передачу электрической энергии, является территория, расположенная по адресу: Москва, улица Ибрагимова, вл. 31		
о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;	Сводные данные об аварийных отключениях со стороны ОАО "МЗ "Маяк" отсутствуют, так как аварийных отключений не было.		
об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений	Данная информация со стороны		

электрической энергии;	ОАО "МЗ "Маяк" отсутствует, так как аварийных отключений не было.
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше, а с 1 июля 2012 г. - также по центрам питания ниже 35 кВ;	У ОАО "МЗ "Маяк" свободный объем мощностей для технологического присоединения потребителей отсутствует.
о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);	Сводная информация со стороны ОАО "МЗ "Маяк" отсутствует, так как ремонт не производился.
о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:	
заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;	Со стороны ОАО "МЗ "Маяк" заключение договоров не происходило, так как поданных заявок не поступало.
выполненных присоединений и присоединенной мощности;	Данная информация отсутствует, так как у ОАО "МЗ "Маяк" присоединений не производилось.
о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;	Данная информация отсутствует, так как в соответствии с п.8(1) данных правил общая установленная мощность со стороны ОАО "МЗ "Маяк" меньше максимальной мощности 670 кВт.
об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;	Со стороны ОАО "МЗ "Маяк" условия на осуществление поставки регулируемых товаров (работ, услуг) предоставляется по письменному запросу потребителя.
о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты;	Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий со стороны ОАО "МЗ "Маяк" не производилось.
об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:	
отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;	Данная информация отсутствует, так как ОАО "МЗ "Маяк" не участвует в инвестиционных программах.

планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);

Данная информация отсутствует, так как ОАО "МЗ "Маяк" не участвует в инвестиционных программах.

**Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 4 квартал 2012 года.**

П.10 Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии в 4-ом квартале 2012 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 4 квартале 2012 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в январе месяце 2012 года не было;

П. 12 Резервируемой максимальной мощности в 4-ом квартале 2012 года нет;

П.13 Контрольные замеры нагрузок на трансформаторных подстанциях ОАО «МЗ «Маяк» проводились 19 декабря 2012 г. и представлены в Протоколе (суммарном) вычисления нагрузок и косинуса «ФИ».

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
предприятию в целом

19 декабря 2012г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				12005101
						№ абонента
						№ абонента
1 0-1	750	342	0,456	0,910	824	0
2 1-2	756	348	0,460	0,908	832	0
3 2-3	738	336	0,455	0,910	811	0
4 3-4	726	336	0,463	0,908	800	0
5 4-5	756	354	0,468	0,906	835	0
6 5-6	750	342	0,456	0,910	824	0
7 6-7	840	372	0,443	0,914	919	0
8 7-8	1260	482	0,383	0,934	1349	1000
9 8-9	1608	584	0,363	0,940	1711	1000
10 9-10	1878	624	0,332	0,949	1979	1000
11 10-11	1920	624	0,325	0,951	2019	1000
12 11-12	1950	582	0,298	0,958	2035	1000
13 12-13	1986	582	0,293	0,960	2070	1000
14 13-14	1884	648	0,344	0,946	1992	1000
15 14-15	1890	708	0,375	0,936	2018	1000
16 15-16	1866	648	0,347	0,945	1975	1000
17 16-17	1596	570	0,357	0,942	1695	1000
18 17-18	1518	534	0,352	0,943	1609	1000
19 18-19	1224	486	0,397	0,929	1317	1000
20 19-20	1092	450	0,412	0,925	1181	1000
21 20-21	1002	426	0,425	0,920	1089	
22 21-22	888	384	0,432	0,918	967	
23 22-23	768	366	0,477	0,903	851	0
24 23-24	768	336	0,438	0,916	838	0
Сут.расход	30414	11552	0,380	0,935	32534	Кзап.= 0,64
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	6576	2912	822	364	899	0,914
с 8 до 16	14982	5000	1873	625	1974	0,949
с16 до 24	8856	3552	1107	444	1193	0,928
с 0 до 24	30414	11464	1267	478	1354	0,936

Главный инженер

Главный энергетик



В.Н. Попков

М.С. Белин

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ОКП
ОАО-МОСЭНЕРГОСБЫТ

Токуренко.
10 шт. - кривых
2 шт. - сдвоенных

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятыми и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность, кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 12 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кВ в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кВ в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

ИЦОЖ



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 391

от 21 декабря 2012 года

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы в 2013 году

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации 1995, № 34, ст. 3426, 2001, № 33 (часть 1), ст. 3429, 2002, № 1 (часть 1), ст. 2, 2003, № 2, ст. 168, № 13, ст. 1181, 2004, № 27, ст. 2711, 2006, № 1, ст. 10, № 19, ст. 2063, 2007, № 1 (часть 1), ст. 21, № 43, ст. 5084, № 46, ст. 5557, 2008, № 52, (часть 1), ст. 6236, 2001, № 29, ст. 4281, № 30 (часть 1), ст. 4590, № 30 (часть 1), ст. 4596, № 50, ст. 7343, 2012, № 26, ст. 3446), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации 2003, № 13, ст. 1177, 2004, № 35, ст. 3607, 2005, № 1 (часть 1), ст. 37, 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498, 2007, № 45, ст. 5427, 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418, № 52 (часть 1), ст. 6236, 2009, № 48, ст. 5711, 2010, № 11, ст. 1175, № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160, 2011, № 1, ст. 13, № 7, ст. 905, № 11, ст. 1502, № 23, ст. 3263, № 30 (часть 1), ст. 4590, ст. 4596, № 50, ст. 7336, ст. 7343, 2012, № 26, ст. 3446, № 27, ст. 3587), 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» (Собрание законодательства Российской Федерации 2009, № 48, ст. 5711, 2010, № 19, ст. 2291, № 31, ст. 4160, ст. 4206, 2011, № 29, ст. 4288, ст. 4291, № 30 (часть 1), ст. 4590, № 49 (часть 5), ст. 7061, № 51, ст. 7447, 2012, № 26, ст. 3446, № 29, ст. 3989), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации 2012, № 4, ст. 504, № 16, ст. 1883, № 20, ст. 2539, № 23, ст. 3008, № 24, ст. 3185, № 28, ст. 3897, № 41, ст. 5636), приказом ФСТ России от 29 ноября 2012 г. № 313-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте России 10 декабря 2012 г. № 26044), приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»

✓

(зарегистрирован в Минюсте России 20 октября 2004 г. № 6076, с изменениями и дополнениями внесенными приказом ФСТ России от 26.12.2011г. № 823-э (зарегистрирован в Минюсте России 28 декабря 2011 г. № 22794), приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (зарегистрирован в Минюсте России 29 февраля 2012 г. № 23367), приказом ФСТ России от 26 июня 2008 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (зарегистрирован в Минюсте России 10 апреля 2012 г. № 23784), приказом ФСТ России от 12 октября 2012 г. № 233-э/1 «О согласовании (об отказе в согласовании) Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала», Региональная энергетическая комиссия города Москвы **постановляет:**

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, согласно приложениям 1 и 2.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 3.

3. Установить НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), согласно приложению 4.

4. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложениям 5 и 6.

5. Тарифы, установленные приложениями 1 и 5 настоящего постановления, действуют с 01.01.2013 по 30.06.2013 года.

6. Тарифы, установленные приложениями 2 и 6 настоящего постановления, действуют с 01.07.2013 по 31.12.2013 года.

7. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 7.

8. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) (для

✓

организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии), согласно приложению 8.

9. Признать утратившими силу с 01.01.2013 постановление РЭК Москвы от 30.05.2011 № 112 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые электросетевыми (энергоснабжающими) организациями потребителям города Москвы в 2012 году».

10. Признать утратившими силу с 01.01.2013 постановление РЭК Москвы от 12.10.2012 № 214 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций города Москвы, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

Председатель Региональной
энергетической комиссии



А.В. Шаронов

копия верна

НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА
ДЕЛОПРОИЗВОДСТВА
УПРАВЛЕНИЯ ДЕЛАМИ

РЕК МОСКВЫ
 Юрченко Н.В.

V

Приложение 1
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

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

вводятся с 1 января 2013 года

№ в/п	Показатель	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН- II	НН
	2	3	4	5	6	7
I	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	913,46	1 150,50	1 150,50	1 150,50
II	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	913,46	1 650,85	1 665,55	2 377,99
2	Двухставочный тариф					
2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	435 748,18	677 621,87	714 184,74	878 654,63
2.2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	57,46	78,50	148,57	361,22

КОПИЯ

✓

Приложение 2
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

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

вводятся с 1 июля 2013 года

№	Показатель	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН- II	НН
	2	3	4	5	6	7
I	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 001,48	1 385,18	1 385,18	1 385,18
II	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 001,48	1 778,94	1 782,05	2 577,66
2	Двухставочный тариф					
2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	479 323,00	745 384,06	785 603,21	966 520,09
2.2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	63,21	86,35	163,43	397,34

КОПИЯ

Приложение 3
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии
		млн. руб.	%	%	%	%
1	2	3	4	5	6	7
1. ОАО "Энергокомплекс"	2012	5 555,94	0	75	1	12,84
	2013	840,22	2,5	75	2	12,66
	2014	863,45	2,5	75	2	7,60
2. ООО "Каскад-Энергосеть"	2012	205,40	0	75	1	3,34
	2013	115,49	2,5	75	2	3,01
	2014	118,69	2,5	75	2	2,71
3. ООО "Объединенные Энергосистемы"	2012	193,00	0	75	1	2,51
	2013	200,89	2,5	75	2	2,26
	2014	206,45	2,5	75	2	2,03
4. ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2012	135,94	0	75	1	2,08
	2013	142,70	2,5	75	2	1,87
	2014	146,64	2,5	75	2	1,69
5. ООО "Энергоблок"	2012	129,78	0	75	1	2,63
	2013	133,29	2,5	75	2	2,37
	2014	136,98	2,5	75	2	2,13
6. ГУП "ЭВАЖД"	2012	59,08	0	75	1	0,91
	2013	61,69	2,5	75	2	0,82
	2014	63,40	2,5	75	2	0,74
7. ОАО "Аэропорт Внуково"	2012	8,89	0	75	1	5,61
	2013	9,28	2,5	75	2	5,05
	2014	9,54	2,5	75	2	4,54
8. ГУП "Моссвет"	2012	58,99	0	75	1	14,02
	2013	60,92	2,5	75	2	13,70
	2014	62,61	2,5	75	2	13,29
9. ООО "ПРОТЕЛ"	2012	104,75	0	75	1	2,30
	2013	100,63	2,5	75	2	2,07
	2014	103,41	2,5	75	2	1,86
10. ГУП "Московский метрополитен"	2012	43,46	0	75	1	2,57
	2013	45,18	2,5	75	2	2,32
	2014	46,42	2,5	75	2	2,08
11. ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2012	151,18	0	75	1	0,70
	2013	172,38	2,5	75	2	0,63
	2014	177,15	2,5	75	2	0,57
12. ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	2012	8,92	0	75	1	6,00
	2013	9,32	2,5	75	2	2,91
	2014	9,57	2,5	75	2	2,62
13. ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	2012	40,22	0	75	1	1,14
	2013	24,34	2,5	75	2	1,02
	2014	25,02	2,5	75	2	0,92
14. ЗАО "Энергосервис"	2012	31,70	0	75	1	4,03
	2013	24,89	2,5	75	2	3,63
	2014	25,58	2,5	75	2	3,26

КОПИЯ

2	3	4	5	6	7
2012	50,32	0	75	1	1,06
2013	29,91	2,5	75	2	0,95
2014	30,74	2,5	75	2	0,86
2012	28,59	0	75	1	7,89
2013	8,92	2,5	75	2	7,10
2014	9,16	2,5	75	2	6,39
2012	27,80	0	75	1	2,07
2013	16,78	2,5	75	2	1,86
2014	17,25	2,5	75	2	1,67
2012	139,22	0	75	1	10,26
2013	144,88	2,5	75	2	9,23
2014	148,89	2,5	75	2	8,31
2012	14,71	0	75	1	1,69
2013	15,17	2,5	75	2	3,66
2014	15,59	2,5	75	2	3,30
2012	30,98	0	75	1	5,73
2013	30,65	2,5	75	2	5,16
2014	31,49	2,5	75	2	4,64
2012	2,66	0	75	1	7,60
2013	2,78	2,5	75	2	6,84
2014	2,85	2,5	75	2	6,16
2012	47,97	0	75	1	9,67
2013	68,07	2,5	75	2	9,38
2014	69,95	2,5	75	2	9,10
2012	32,55	0	75	1	2,02
2013	160,46	2,5	75	2	1,82
2014	164,90	2,5	75	2	1,64
2012	7,50	0	75	1	3,89
2013	7,65	2,5	75	2	3,50
2014	7,86	2,5	75	2	3,15
2012	10,89	0	75	1	8,78
2013	10,66	2,5	75	2	7,91
2014	10,96	2,5	75	2	7,11
2012	6,23	0	75	1	4,32
2013	6,33	2,5	75	2	3,89
2014	6,50	2,5	75	2	3,50
2012	6,31	0	75	1	2,50
2013	5,73	2,5	75	2	2,25
2014	5,89	2,5	75	2	2,02
2012	3,05	0	75	1	5,16
2013	2,38	2,5	75	2	4,65
2014	2,44	2,5	75	2	4,18
2012	4,85	0	75	1	4,86
2013	5,06	2,5	75	2	4,37
2014	5,20	2,5	75	2	3,94
2012	9,80	0	75	1	4,45
2013	9,72	2,5	75	2	4,01
2014	9,99	2,5	75	2	3,61
2012	13,22	0	75	1	5,12
2013	13,81	2,5	75	2	4,61
2014	14,19	2,5	75	2	4,15
2012	3,43	0	75	1	7,15
2013	3,58	2,5	75	2	6,44
2014	3,68	2,5	75	2	5,79
2012	7,91	0	75	1	4,24
2013	8,26	2,5	75	2	3,81
2014	8,49	2,5	75	2	3,43
2012	13,58	0	75	1	2,92
2013	14,23	2,5	75	2	2,63
2014	14,62	2,5	75	2	2,37

1	2	3	4	5	6	7
35. Назенное предприятие	2012	2,61	0	75	1	5,66
Московская энергетическая дирекция"	2013	5,37	2,5	75	2	5,09
	2014	5,52	2,5	75	2	4,58
36. ООО "Фирма "Дельта-1"	2012	4,68	0	75	1	2,96
	2013	8,11	2,5	75	2	2,66
	2014	8,33	2,5	75	2	2,40
37. ООО "Элма-Энерго"	2012	13,90	0	75	1	2,37
	2013	14,51	2,5	75	2	2,13
	2014	14,91	2,5	75	2	1,92
38. МУП "Электросеть	2012	23,70	0	75	1	10,19
Щербинского округа Щербинка"	2013	24,75	2,5	75	2	9,17
	2014	25,43	2,5	75	2	8,26
39. ОАО Подольского	2012	26,20	0	75	1	7,63
главного района	2013	27,52	2,5	75	2	6,86
электро-строительное	2014	28,28	2,5	75	2	6,18
предприятие"	2012	6,38	0	75	1	6,18
40. МУП "Подольская	2013	6,66	2,5	75	2	5,56
электросеть"	2014	6,85	2,5	75	2	5,01
41. ООО «Наро-Фоминская	2012	20,02	0	75	1	12,21
электросетевая компания»	2013	21,04	2,5	75	2	10,99
	2014	21,63	2,5	75	2	9,89
42. МУП "Троицкая электросеть"	2012	55,38	0	75	1	9,18
	2013	57,82	2,5	75	2	8,26
	2014	59,42	2,5	75	2	7,44
43. ООО "Энергия тепла"	2012	2,79	0	75	1	5,51
	2013	2,97	2,5	75	2	4,96
	2014	3,05	2,5	75	2	4,46
44. ООО "Базис XXI"	2012	0,92	0	75	1	1,49
	2013	0,96	2,5	75	2	1,34
	2014	0,99	2,5	75	2	1,21
45. ФГУП "ТНЦ РФ Тринити"	2012	1,75	0	75	1	3,98
	2013	1,80	2,5	75	2	3,58
	2014	1,85	2,5	75	2	3,22
46. ООО "Энергетические сети"	2013	4,72	0	75	1	5,1
	2014	4,86	2,5	75	2	9,53
	2015	4,97	2,5	75	2	8,58
47. ООО "ГорТрансЭнерго"	2013	85,61	0	75	1	2,07
	2014	87,97	2,5	75	2	2,01
	2015	89,98	2,5	75	2	1,95
48. ЗАО "Энергомонтажсервис"	2013	7,93	0	75	1	2,92
	2014	8,15	2,5	75	2	2,83
	2015	8,33	2,5	75	2	2,75
49. ООО "Энергии Технологии"	2013	54,54	0	75	1	2,48
	2014	56,05	2,5	75	2	2,41
	2015	57,33	2,5	75	2	2,33
50. ООО «ЭСК «СИТИ»	2013	33,28	0	75	1	2,26
	2014	34,20	2,5	75	2	2,19
	2015	34,98	2,5	75	2	2,13
51. ООО "ПО Электро групп"	2013	0,38	0	75	1	6,67
	2014	0,39	2,5	75	2	6,0
	2015	0,40	2,5	75	2	5,40

Приложение 4
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций 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 "Энергокомплекс"	2012	7 754 938,74
		2013	9 255 267,62
		2014	10 998 243,45
2	ООО "Каскад-Энергосеть"	2012	235 738,02
		2013	240 755,71
		2014	244 218,93
3	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2012	199 396,30
		2013	213 437,90
		2014	219 153,60
4	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2012	307 537,06
		2013	325 538,38
		2014	331 756,51
5	ООО "Энергоблок"	2012	157 235,32
		2013	155 397,25
		2014	160 159,56
6	ГУП "ЭВАЖД"	2012	25 638,99
		2013	32 187,69
		2014	67 474,78
7	ОАО "Аэропорт Внуково"	2012	12 841,94
		2013	12 857,86
		2014	13 198,86
8	ГУП "Моссвет"	2012	70 440,11
		2013	72 487,91
		2014	74 381,83
9	ООО "ПРОТЕЛ"	2012	105 479,47
		2013	104 071,64
		2014	106 874,20
10	ГУП "Московский метрополитен"	2012	89 738,93
		2013	82 701,44
		2014	84 261,00
11	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2012	157 911,82
		2013	197 588,24
		2014	203 227,91
12	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	2012	11 043,34
		2013	11 322,08
		2014	11 624,14
13	ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	2012	45 347,15
		2013	32 808,94
		2014	33 482,03
14	ЗАО "Энергосервис"	2012	33 067,59
		2013	35 038,12
		2014	35 768,16
15	ООО "Трансэнерго"	2012	51 081,72
		2013	52 621,87
		2014	53 657,75

КОПИЯ

1	2	3	4
16	ООО "Нагатино-Энергосеть"	2012	30 309,65
		2013	24 708,21
		2014	24 998,29
17	ООО "Энерготранзит"	2012	28 638,87
		2013	17 615,28
		2014	18 102,34
18	ОАО "Оборонэнерго"	2012	178 638,31
		2013	195 453,04
		2014	201 167,86
19	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2012	19 462,14
		2013	38 841,22
		2014	39 287,41
20	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2012	41 198,17
		2013	41 207,95
		2014	42 333,25
21	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	5 097,92
		2013	5 234,32
		2014	5 292,79
22	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	79 870,49
		2013	76 797,86
		2014	79 079,11
23	ООО "Сетьэнерготранс"	2012	33 596,36
		2013	169 276,97
		2014	173 799,97
24	МГУП "Мосводоканал"	2012	11 389,58
		2013	11 543,58
		2014	11 779,49
25	ООО "ВПК - Сооружение"	2012	12 575,91
		2013	12 708,64
		2014	12 798,85
26	ОАО "ДУКС"	2012	9 477,61
		2013	9 639,93
		2014	9 852,54
27	ОАО "ЗВИ"	2012	6 607,04
		2013	6 044,81
		2014	6 211,40
28	ОАО "Карачаровский механический завод"	2012	4 042,15
		2013	4 130,65
		2014	4 210,44
29	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	6 366,09
		2013	6 476,01
		2014	6 654,18
30	ЗАО "Московский Проекторный Завод"	2012	11 973,50
		2013	12 195,13
		2014	12 530,91
31	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2012	14 158,77
		2013	14 685,94
		2014	15 088,04
32	ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	2012	5 965,70
		2013	6 053,51
		2014	6 175,27
33	ООО "Люкс Текнолоджи"	2012	17 331,20
		2013	17 943,46
		2014	18 200,44
34	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2012	14 273,94
		2013	14 886,00
		2014	15 297,59
35	Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"	2012	3 168,53
		2013	6 329,98
		2014	6 502,86

КОПИЯ

	2	3	4
36	ООО "Фирма "Дельта-1"	2012	5 052,40
		2013	8 931,81
		2014	9 178,77
37	ООО "Элма-Энерго"	2012	14 494,23
		2013	14 875,48
		2014	15 276,68
38	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2012	31 879,94
		2013	35 435,33
		2014	36 358,22
39	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	2012	70 802,71
		2013	42 401,75
		2014	41 278,40
40	МУП "Подольская электросеть"	2012	14 829,06
		2013	13 480,86
		2014	13 695,63
41	ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания»	2012	33 113,66
		2013	34 683,97
		2014	35 530,71
42	МУП "Троицкая электросеть"	2012	77 658,94
		2013	87 835,69
		2014	90 751,21
43	ООО "Энергия тепла"	2012	3 754,10
		2013	4 123,75
		2014	4 212,07
44	ООО "Базис XXI"	2012	1 411,61
		2013	1 476,77
		2014	1 518,35
45	ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"	2012	3 537,10
		2013	3 826,55
		2014	3,905,49
46	ООО "Энергетические сети"	2013	6 108,57
		2014	6 275,93
		2015	6 417,59
47	ООО "ГорТрансЭнерго"	2013	131 880,22
		2014	135 258,24
		2015	126 739,62
48	ЗАО "Энергомонтажсервис"	2013	8 236,03
		2014	8 463,74
		2015	8 656,52
49	ООО "Энергии Технологии"	2013	71 118,50
		2014	72 882,10
		2015	74 221,03
50	ООО «ЭСК «СИТИ»	2013	57 201,03
		2014	58 334,41
		2015	59 293,79
51	ООО "ПО Электро групп"	2013	670,96
		2014	684,01
		2015	695,06

КОПИЯ

Приложение 5
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

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

вводятся с 1 января 2013 года

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		руб./МВт.ч	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, (руб./МВт/мес.)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, (руб./МВт.ч)
1	2	3	4	5
1	ОАО «ОЭК» - ОАО "Энергокомплекс"	55 913,63	23 203 835,91	223,42
2	ОАО «МОЭСК» - ООО "Каскад-Энергосеть"	643,33	323 319,99	47,50
3	ОАО «ОЭК» - ООО "Объединенные Энергосистемы"	969,53	424 211,24	37,25
4	ОАО «ОЭК» - ООО Инвестиционно- проектная группа "СИНЭФ"	839,99	382 908,84	30,82
5	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергоблок"	368,89	140 831,29	39,19
6	ОАО «ОЭК» - ГУП "ЭВАЖД"	407,77	133 037,53	13,33
7	ОАО «ОЭК» - ОАО "Аэропорт Внуково"	276,45	107 148,86	81,64
8	ОАО «ОЭК» - ГУП "Моссвет"	922,10	304 856,36	236,22
9	ОАО «ОЭК» - ООО "ПРОТЕЛ"	1 419,17	773 377,59	34,10
10	ОАО «ОЭК» - ГУП "Московский метрополитен"	897,79	502 609,90	36,32
11	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	570,99	257 369,81	10,26
12	ОАО «ОЭК» - ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	423,58	152 918,40	46,19
13	ОАО «ОЭК» - ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	443,10	246 313,36	15,90
14	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Энергосервис"	710,90	243 430,45	60,80
15	ОАО «ОЭК» - ООО "Трансэнерго"	866,84	338 457,43	14,79
16	ОАО «ОЭК» - ООО "Нагатино-Энергосеть"	1 552,21	740 653,75	117,36
17	ОАО «ОЭК» - ООО "Энерготранзит"	826,11	133 449,07	30,58
18	ОАО «ОЭК» - ОАО "Оборонэнерго"	1 152,14	542 058,59	184,93
19	ОАО «МОЭСК» - ОАО "Оборонэнерго"	1 152,14	542 058,59	184,93
20	ОАО «ОЭК» - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	248,45	155 736,97	24,92
21	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВИ"	1 355,13	443 162,59	88,06

КОПИЯ

1	2	3	4	5
22	ОАО «ОЭК» - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	443,27	148 516,66	111,98
23	ОАО «МОЭСК» - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	101,15	236 461,16	158,55
24	ОАО «ОЭК» - ООО "Сетьэнерготранс"	1 110,08	627 734,69	29,81
25	ОАО «ОЭК» - МГУП "Мосэнергосбыт"	470,43	222 800,81	58,66
26	ОАО «ОЭК» - ООО "ВПК - Союзэнергосбыт"	641,93	203 664,05	132,08
27	ОАО «ОЭК» - ОАО "ДУКС"	723,36	208 500,85	65,42
28	ОАО «ОЭК» - ОАО "ЗВИ"	362,06	101 151,44	35,42
29	ОАО «ОЭК» - ОАО "Карачаровский механический завод"	1 104,76	583 425,83	74,67
30	ОАО «ОЭК» - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	1 239,30	265 519,37	73,99
31	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Московский Прожекторный Завод"	493,24	159 214,08	67,53
32	ОАО «ОЭК» - ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	596,21	287 283,70	74,16
33	ОАО «ОЭК» - ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	1 103,69	318 680,82	111,56
34	ОАО «ОЭК» - ООО "Люкс Текнолоджи"	626,93	220 869,79	60,84
35	ОАО «МОЭСК» - ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	326,33	193 224,25	41,48
36	ОАО «ОЭК» - Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"	2 127,68	483 056,78	77,70
37	ОАО «ОЭК» - ООО "Фирма "Дельта-1"	543,50	308 845,32	42,13
38	ОАО «ОЭК» - ООО "Элма-Энерго"	1 057,60	310 071,48	35,15
39	ОАО «МОЭСК» - МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	659,59	178 077,14	164,54
39	ОАО «МОЭСК» - ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	782,34	206 141,95	113,23
40	ОАО «МОЭСК» - МУП "Подольская электросеть"	991,76	457 785,22	90,64
41	ОАО «МОЭСК» - ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания»	772,08	200 015,34	201,49
42	ОАО «МОЭСК» - МУП "Троицкая электросеть"	931,79	361 742,78	146,43
43	ОАО «МОЭСК» - ООО "Энергия тепла"	1 735,60	699 889,01	80,14
44	ОАО «МОЭСК» - ООО "Базис XXI"	183,56	89 103,19	21,91
45	ОАО «МОЭСК» - ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"	342,66	80 977,51	57,66
46	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергетические сети"	221,41	27 079,39	77,93
47	ОАО «ОЭК» - ООО "ГорТрансЭнерго"	690,06	265 395,27	32,47
48	ОАО «МОЭСК» - ЗАО "Энергомонтажсервис"	313,10	182 172,10	28,30
50	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергии Технологии"	1 095,40	497 333,5	39,30
51	ООО «ЭСК «СИТИ» - ООО "ПО Электро групп"	3 425,91	935 730,03	103,12

КОПИ

1	2	3	4	5
52	ОАО «ОЭК» - ООО «Генеральная Сетевая Компания»	742,45	281 986,80	30,10
53	ОАО «МОЭСК» - ЗАО «Промышленные инновации»	2 343,12	1 346 566,85	99,85
54	ОАО «ОЭК» - ООО «СПЭЭ»	274,08	104 955,28	50,76
55	ОАО «ОЭК» - ФГУП «НЦП газотурбостроения «Салют»	112,70	29 386,07	30,71
56	ОАО «МОЭСК» - ООО «Техпромэксперт»	1 062,62	366 767,88	119,21
57	ОАО «ОЭК» - ЗАО «Энергоинвест»	1 497,97	852 191,01	42,69
58	ОАО «МОЭСК» - ОАО "ОЭК"	2 386,93	681 170,58	296,64

КОПИЯ

Приложение 6
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

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

вводятся с 1 июля 2013 года

№ п/п	Наименование сетевых организации	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		руб./МВт.ч	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, (руб./МВт/мес.)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, (руб./МВт.ч)
1	2	3	4	5
1	ОАО «ОЭК» - ОАО "Энергокомплекс"	55 913,63	23 203 835,91	223,42
2	ОАО «МОЭСК» - ООО "Каскад-Энергосеть"	643,33	323 319,99	47,50
3	ОАО «ОЭК» - ООО "Объединенные Энергосистемы"	1 009,60	437 749,20	37,50
4	ОАО «ОЭК» - ООО Инвестиционно- проектная группа "СИНЭФ"	910,00	306 007,8	31,00
5	ОАО «ОЭК» - ООО "Энергоблок"	483,19	138 748,17	39,39
6	ОАО «ОЭК» - ГУП "ЭВАЖД"	577,5	200 538,70	13,50
7	ОАО «ОЭК» - ОАО "Аэропорт Внуково"	276,45	107 148,86	81,64
8	ОАО «ОЭК» - ГУП "Моссвет"	1 049,39	340 867,72	257,62
9	ОАО «ОЭК» - ООО "ПРОТЕЛ"	1 378,65	757 466,02	34,30
10	ОАО «ОЭК» - ГУП "Московский метрополитен"	897,79	502 609,90	36,32
11	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	639,76	299891,48	10,34
12	ОАО «ОЭК» - ОАО "Тушинский машиностроительный завод"	423,58	152 918,40	46,19
13	ОАО «ОЭК» - ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	443,10	246 313,36	15,90
14	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Энергосервис"	782,29	270 077,98	61,02
15	ОАО «ОЭК» - ООО "Трансэнерго"	866,84	338 457,43	14,79
16	ОАО «ОЭК» - ООО "Нагатинно-Энергосеть"	1 552,21	740 653,75	117,36
17	ОАО «ОЭК» - ООО "Энерготранзит"	857,20	133 449,07	68,80
18	ОАО «ОЭК» - ОАО "Оборонэнерго"	1 326,20	660 713,10	165,10
19	ОАО «МОЭСК» - ОАО "Оборонэнерго"	1 326,20	660 713,10	165,10
20	ОАО «ОЭК» - ОАО "Трансэнерго-МНПЗ"	832,45	485 568,14	61,70
21	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Трансэнерго технологический центр РЭК"	1 049,63	438 991,63	88,17

1	2	3	4	5
22	ОАО «ОЭК» - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	443,20	148 516,66	111,98
23	ОАО «МОЭСК» - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	626,63	236 461,16	158,55
24	ОАО «ОЭК» - ООО "Сетьэнерготранс"	1 881,60	686 884,02	30,08
25	ОАО «ОЭК» - МГУП "Мосводоканал"	574,80	278 862,33	58,93
26	ОАО «ОЭК» - ООО "ВПК - Сооружение"	641,93	203 664,05	132,08
27	ОАО «ОЭК» - ОАО "ДУКС"	1 008,62	213 186,21	65,88
28	ОАО «ОЭК» - ОАО "ЗВИ"	362,06	101 151,44	35,42
29	ОАО «ОЭК» - ОАО "Карачаровский механический завод"	1 104,76	583 425,83	74,67
30	ОАО «ОЭК» - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	1 311,58	23 9815,27	74,26
31	ОАО «ОЭК» - ЗАО "Московский Проекторный Завод"	502,17	165 360,59	67,73
32	ОАО «ОЭК» - ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	596,21	287 283,70	74,16
33	ОАО «ОЭК» - ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"	1 122,00	324 099,00	111,50
34	ОАО «ОЭК» - ООО "Люкс Текнолоджи"	626,93	220 869,79	60,84
35	ОАО «МОЭСК» - ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	326,33	193 224,25	41,48
36	ОАО «ОЭК» - Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"	2 127,68	483 056,78	77,70
37	ОАО «ОЭК» - ООО "Фирма "Дельта-1"	543,50	326 846,85	44,48
38	ОАО «ОЭК» - ООО "Элма-Энерго"	1 108,00	325 365,50	35,40
39	ОАО «МОЭСК» - МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	630,54	216 448,18	163,91
39	ОАО «МОЭСК» - ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	782,34	206 141,95	113,23
40	ОАО «МОЭСК» - МУП "Подольская электросеть"	991,76	457 785,22	90,64
41	ОАО «МОЭСК» - ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания»	733,11	256 946,54	200,31
42	ОАО «МОЭСК» - МУП "Троицкая электросеть"	1 125,20	516 805,92	146,12
43	ОАО «МОЭСК» - ООО "Энергия тепла"	1 735,60	699 889,01	80,14
44	ОАО «МОЭСК» - ООО "Базис XXI"	155,94	87 990,16	7,56
45	ОАО «МОЭСК» - ФГУП "ГНЦ РФ Тринити"	335,65	90 302,40	29,42
46	ОАО «МОЭСК» - ООО "Энергетические сети"	242,60	29 331,00	87,20
47	ОАО «МОЭСК» - ООО "ГорТрансЭнерго"	690,06	265 395,27	32,47
48	ОАО «МОЭСК» - ЗАО "Техсервис"	335,50	158 354,90	48,79
50	ОАО «МОЭСК» - ООО "Энергии Технологии"	1 165,60	514 016,98	25,32
51	ОАО «МОЭСК» - ООО "ПО Электро"	3 640,00	992 424,20	115,90

1	2	3	4	5
52	ОАО «ОЭК» - ООО «Генеральная Сетевая Компания»	742,45	281 986,80	30,10
53	ОАО «МОЭСК» - ЗАО «Промышленные инновации»	2 343,12	1 346 566,85	99,85
54	ОАО «ОЭК» - ООО «СПЭЭ»	274,08	104 955,28	50,76
55	ОАО «ОЭК» - ФГУП «НЦП газотурбостроения «Салют»	112,70	29 386,07	30,71
56	ОАО «МОЭСК» - ООО «Техпромэксперт»	1 062,62	366 767,88	119,21
57	ОАО «ОЭК» - ЗАО «Энергоинвест»	1 497,97	852 191,01	42,69
58	ОАО «МОЭСК» - ОАО "ОЭК"	6 509,43	1 861 105,76	800,93

КОПИЯ

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций города Москвы,
применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB)
при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Региональный коэффициент доходности		Норматив техноло- гического расхода (потерь)	Срок возврата инвестирован- ного капитала
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	НДi	НД	РKi	РК		
							%	%	%	%	%	лет
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	12 483,3	3	123 401,3	738,7	8,0	12			9,65	35
		2013	12 483,3	3	123 266,4	685,4	5,5	11			9,59	35
		2014	12 483,3	3	123 266,4	751,4	5,5	11			9,09	35
		2015	12 483,3	3	123 266,4	882,5	6,0	11			8,43	35
		2016	12 483,3	3	123 266,4	1 013,4	7,5	11			8,22	35
		2017	12 483,3	3	123 266,4	1 121,8	11,0	11			8,02	35
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2012	254,5	3	42 695,3	349,0	8,0	12			6,99	35
		2013	254,5	3	42 654,8	829,8	5,5	11			6,69	35
		2014	254,5	3	42 654,8	1011,1	5,5	11			6,60	35
		2015	254,5	3	42 654,8	1004,4	6,0	11			6,54	35
		2016	254,5	3	42 654,8	1181,5	7,5	11			6,34	35
		2017	254,5	3	42 654,8	1418,2	11,0	11			6,15	35

Приложение 8
к постановлению РЭК Москвы
от 21 декабря 2012 № 391

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы, применяющих метод доходности
инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче
электрической энергии, на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	2012	34 268 777,3
		2013	37 572 402,7
		2014	44 124 738,2
		2015	50 671 742,0
		2016	56 087 688,4
		2017	62 861 999,3
2	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2012	10 372 034,1
		2013	12 638 185,7
		2014	12 555 231,9
		2015	14 768 832,9
		2016	17 727 900,5
		2017	20 249 335,8

КОПИЯ

Всё!

О проекте для введения Правления РЭК Москвы

1. Правление РЭК Москвы конституционно вправе по поручению комиссии

Согласованию на 2013 год тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Региональной энергетической комиссии города Москвы (РЭК Москвы)

г. Москва

от «21» декабря 2012 г.

Председательствовал:

Руководитель РЭК Москвы

А.В. Шаронов

Члены Правления РЭК Москвы

П.В. Гребцов – заместитель
председателя Правления

И.С. Арефьева

С.В. Сасим

Л.И. Наперова

А.Н. Синев

Е.А. Синяев

Присутствовали:

от РЭК Москвы:

Е.В. Лосева

Е.И. Волчкова

КОПИЯ

О повестке дня заседания Правления РЭК Москвы.

1. Правление РЭК Москвы приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

- **Установление на 2013 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями, определение долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»)**

Вопрос № 1 «Установление на 2013 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями, определение долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования»

(Лосева Е.В., Волчкова Е.И., Юрченко Н.В., Арефьева И.С., Сасим С.В., Наперова Л.И., Синев А.Н., Гребцов П.В., Шаронов А.В.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника управления государственного регулирования тарифов в энергетике и коммунальной сфере Сасима С.В. о том, что при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2013 год рассматривались:

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии установлены на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2012-2014 гг. – 45 организаций;
- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2013-2015 гг. – 6 организаций;
- ТСО, которые впервые подали заявки на установление тарифов в 2012 году – 6 организаций;

Балансовые показатели приняты в соответствии с утвержденным приказом ФСТ России от 28 июня 2012 года № 160-э/1 (ред. от 29.11.2012 № 312-э/1) сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год (далее – Сводный прогнозный баланс).

При установлении для ТСО индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на первый год долгосрочного периода (2013 год), а также для ТСО, впервые

КОПИЯ

вышедших на регулирование в 2012 году, применялся метод экономически обоснованных расходов.

При определении долгосрочных параметров регулирования применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ) в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

При определении величины расходов на 2013 и последующие периоды рабочая группа РЭК Москвы руководствовалась рекомендованными Минэкономразвития Российской Федерации сценарными условиями развития экономики от сентября 2012 года – индекс потребительских цен (ИПЦ) принят: на 2013 год – 107,1%, 2014 год – 105,4%, 2015 год – 104,9%.

Подконтрольные расходы определены с учетом ИПЦ, динамики изменения активов, индекса эффективности операционных расходов (2,5%), коэффициента эластичности затрат по росту активов (75%).

Расходы по статьям «отчисления на социальные нужды» определялись с учетом положений Федерального закона № 212-ФЗ, амортизационные отчисления и неподконтрольные расходы в соответствии с представленными документами с учетом заявок организаций.

Расходы из прибыли на капитальные вложения определялись на основании утвержденных инвестиционных программ с ограничением в 12% от НВВ в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Расходы на аренду электросетевых активов учитывались в размере суммы амортизационных отчислений и налога на имущество (требования пп. 5 п.28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178).

Также учтены результаты деятельности организаций в 2011 году в случае выявления по результатам проверки нецелевого использования или недоиспользования средств.

На первое полугодие 2013 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии приняты на уровне, установленном с 1 июля 2012 года. Тарифы на второе полугодие 2013 года определены исходя из разницы годовой величины НВВ и плановой выручки в первом полугодии 2013 года.

КОПИЯ

В случае если средний по году индивидуальный тариф складывается ниже установленного на второе полугодие 2012 года по всем составляющим тарифа, то по полугодиям 2013 года тариф предлагается установить на одинаковом (среднегодовом) уровне.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям определены исходя из утвержденного Сводным прогнозным балансом на 2013 год объема потерь электроэнергии и тарифов на покупку электроэнергии в размере:

на первое полугодие – 1 448,69 руб./тыс. кВтч;

на второе полугодие – 1 622,53 руб./тыс. кВтч.

Следует отметить, что практически все ТСО, для которых деятельность по передаче электрической энергии не является основной или единственной, испытывают проблемы при подготовке расчетных и обосновывающих материалов для регулирования, а также при подтверждении фактически понесенных расходов.

Это связано, в основном, с нарушением действующего законодательства в сфере государственного регулирования, которым предусмотрено обязательное ведение расходов и доходов по деятельности по передаче электрической энергии. Учетной политикой таких организации может быть предусмотрено ведение отдельного учета доходов и расходов на оказание услуг по передаче, однако фактически учет не ведется, показатели деятельности по передаче не отражаются в бухгалтерских формах, в связи с чем оценить результаты деятельности таких ТСО возможно только по результатам проверки.

Предложенные уровни индивидуальных тарифов на 2013 год по полугодиям, долгосрочные параметры на долгосрочный период, а также показатели качества и надежности для организаций, для которых долгосрочные параметры устанавливаются на период с 2013 по 2015 годы приведены в приложениях.

Предложение организации и РЭК Москвы по величине необходимой валовой выручки ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» и основные балансовые показатели на 2013 год приведены в приложении 33 к протоколу.

Величина необходимой валовой выручки ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» на долгосрочный период регулирования с 2012 года по 2014 год составляет:

2012 год – 6 366,09 тыс. руб.; 2013 год – 6 476,01 тыс. руб.;
2014 год – 6 654,18 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Машиностроительный завод «Маяк», принятые при установлении тарифов на 2013 год, составляют:

КОПИЯ

Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологическог о расхода (потерь) электрической энергии
	млн. руб.	%	%	%	%
2012	4,85	0	75	1	4,86
2013	5,06	2,5	75	2	4,37
2014	5,20	2,5	75	2	3,94

К утверждению предлагаются следующие уровни тарифов на 2013 год:

с 1 января 2013 года:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии – 1 239,30 руб./МВтч;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 73,99 руб./МВтч;

- ставка на содержание сетей – 265 519,37 руб./МВт мес.

с 1 июля 2013 года:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии – 1 311,58 руб./МВтч;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 74,26 руб./МВтч;

- ставка на содержание сетей – 239 815,27 руб./МВт мес.

1.2. Правление Региональной энергетической комиссии города Москвы **решило:**

- Определить для ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период (приложение 1 к протоколу):

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подкон- трольных расходов	Индекс эффектив- ности подконтро- льных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величин а технолог ического расхода (потерь) электрич еской энергии
		млн. руб.	%	%	%	%
ОАО «Машиностроительный завод Маяк»	2012	4,85	0	75	1	4,86
	2013	5,06	2,5	75	2	4,37
	2014	5,20	2,5	75	2	3,94

- Установить ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования с 2012 года по 2014 год в следующих размерах (приложение 2 к протоколу):

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Машиностроительный завод Маяк»	2012	6 366,09
	2013	6 476,01
	2014	6 654,18

- Установить на 2013 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в размере (приложение 3 и 4 к протоколу):

ОАО «ОЭК» - ОАО «Машиностроительный завод Маяк»	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
с 1 января 2013 года	265 519,37	73,99	1 239,30
с 1 июля 2013 года	239 815,27	74,26	1 311,58

- Отметить, что в нарушение действующего законодательства ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» не обеспечивает ведение раздельного учета расходов и доходов по деятельности по передаче электрической энергии. В бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности показатели деятельности по передаче электрической энергии не отражаются.
- Обязать руководство ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» принять меры к обеспечению выполнения требований действующего законодательства в части ведения раздельного учета расходов и доходов по регулируемым государством видам деятельности с 2013 года.
- В случае не выполнения требований законодательства РЭК Москвы инициировать применение предусмотренных действующим законодательством мер административного воздействия.

Голосование – за – 6 человек

Арефьева И.С., Сасим С.В., Наперова Л.И., Синев А.Н.,
Гребцов П.В., Шаронов А.В.

Воздержался -1 человек Королев В.Г.

Против -1 человек Кравченко В.М.,

Решение принято

Первый заместитель
председателя РЭК Москвы

Секретарь Правления РЭК Москвы

П.В. Гребцов

Н.В. Юрченко

копия верна

главный отдел
по производству
управления делами
РЭК Москвы

Юрченко Н.В.

Приложение 1
к протоколу Правления
РЭК Москвы от 21 декабря 2012

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
		млн. руб.	%	%	%	%
1	2	3	4	5	6	7
29. ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	4,85	0	75	1	4,86
	2013	5,06	2,5	75	2	4,37
	2014	5,20	2,5	75	2	3,94

КОПИЯ

Приложение 2
к протоколу Правления
РЭК Москвы от 21 декабря 2012

Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций 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
29	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	6 366,09
		2013	6 476,01
		2014	6 654,18

КОПИЯ

Приложение 3
к протоколу Правления
РЭК Москвы от 21 декабря 2012

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

вводятся с 1 января 2013 года

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		руб./МВт.ч	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, (руб./МВт/мес.)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, (руб./МВт.ч)
1	2	3	4	5
30	ОАО «ОЭК» - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	1 239,30	265 519,37	73,99

Приложение 4
к протоколу Правления
РЭК Москвы от 21 декабря 2012

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

вводятся с 1 июля 2013 года

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		руб./МВт.ч	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, (руб./МВт/мес.)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, (руб./МВт.ч)
1	2	3	4	5
30	ОАО «ОЭК» - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	1 311,58	239 815,27	74,26

ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"

РАСЧЕТ РАСХОДОВ в 2012-2014 гг.

Расчет коэффициентов индексов						
		2011 утв.	2012	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013	2014
инфляция	%	7,90%	105,1%	-	107,1%	105,4%
индекс эффективности операционных расходов	%		0%	-	2,5%	2,5%
количество активов	у.е.		69,3	-	69,3	69,3
индекс изменения количества активов	%		0,00%	-	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%	75,00%	-	75,00%	75,00%
итого коэффициент индексации			1,051	-	1,044	1,028

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 утв.	2012	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013	2014
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	134,4	141,2	-	147,5	151,6
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	58,4	61,4	-	64,1	65,9
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	75,96	79,8	-	83,4	85,7
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 997,5	4 201,4	-	4 387,2	4 508,5
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	483,2	500,6	-	522,7	537,2
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	-	0,0	0,0
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.6.	расходы на страхование	тыс.руб.			-	0,0	0,0
1.4.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	483,2	500,6	-	522,7	537,2
1.4.7.1.	расходы из прибыли	тыс.руб.	35,6	28,0	-	29,3	30,1
1.4.7.2.	другие прочие расходы	тыс.руб.	447,6	472,6	-	493,4	507,1
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 615,1	4 843,2	-	5 057,4	5 197,2
	Корректировка: налог на прибыль			9,4		0	0

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 утв.	2012	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013	2014
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			-		
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	11,6	12,3	-	13,6	15,1
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.			-		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	-	0,0	0,0
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2,1	0,0	-	0,0	0,0
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.			-		
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.			-		
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,1		-		
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	1 359,1	1 428,5	-	1 324,9	1 361,6
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			-		
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		9,4	-	7,3	7,5
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.			-		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 372,8	1 450,1	-	1 345,9	1 384,2

СПРАВОЧНО

Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные расходы

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 утв.	2012 утв.	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013 утв.	2014 утв.
3.1.	Амортизация	тыс.руб.	72,8	72,8	-	72,8	72,8
	ИТОГО расходов	тыс.руб.	72,8	72,8	-	72,8	72,8
	НВВ всего	тыс.руб.	6 060,6	6 366,1	-	6 476,0	6 654,2

ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"

РАСЧЕТ НВВ методом долгосрочной индексации в 2012-2014 гг.

	ЕД. ИЗМ.	2012	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013	2014
НВВ Всего	тыс. руб.	6 366,1	-	6 476,0	6 654,2
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 543,2	-	5 057,4	5 197,2
Неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс. руб.	1 450,1	-	1 345,9	1 384,2
Амортизация	тыс. руб.	72,8	-	72,8	72,8
Прибыль (без налога на прибыль)	тыс. руб.	0,0	-	0,0	0,0

РАСЧЕТНЫЕ ДАННЫЕ

	ЕД. ИЗМ.	2012	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013	2014
Амортизация учитываемая в целях налогообложения	тыс. руб.	72,8	-	72,8	72,8
амортизация по плану года	тыс. руб.	72,8	-	72,8	72,8

Расчёт тарифа	ЕД. ИЗМ.	2012	2013 ОАО "МЗ "Маяк"	2013	2014
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	5 463	5,375	5,375	5,375
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,279	0,246	0,246	0,246
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	1 448,69	-	1 534,74	1 622,53
Стоимость потерь	тыс. руб.	404,18	-	377,55	399,14
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	1,998	2,129	2,129	2,129
НВВ с учётом потерь в сетях	тыс. руб.	6 770,28	-	6 853,56	7 053,32
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	1 239,30	-	1 275,08	X
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	265 519,37	-	253 484,06	X
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	73,99	-	70,24	X

		2013 год, всего	1 полугодие	2 полугодие	проверка
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	5,375	2,714	2,661	5,375
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,246	0,124	0,122	0,246
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	1 534,74	1 448,69	1 622,53	1 534,74
Стоимость потерь	тыс. руб.	377,55	179,97	197,58	377,55
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	2,129	2,129	2,129	2,129
НВВ с учётом потерь в сетях (по одноставочному тарифу)	тыс. руб.	6 853,56	3 363,92	3 489,63	6 853,56
НВВ с учётом потерь в сетях (по двухставочному тарифу)	тыс. руб.	6 853,56	3 592,58	3 260,98	6 853,56
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	1 275,08	1 239,30	1 311,58	1 275,08
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	253 484,06	265 519,37	239 815,27	253 484,06
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	70,24	73,99	74,26	70,24

КОПИЯ

Баланс электрической энергии ОАО "МЗ "Маяк"

КВТ ч

№ п.п.	Показатели	факт 2012 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть от ОАО "МОЭСК"	6829488			6829488	
2.	Потери электроэнергии в сети	331913			331913	
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,86			4,86	
	Полезный отпуск из сети, в т.ч.	6497575			5673812	823763
3.1.	Расход электроэнергии на собственное потребление	2605006			2605006	
3.2.	потребителям ОАО "Мосэнергосбыт" присоединенным к сети	3892569			3068806	823763

Генеральный директор

И.В. Чудин



Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "МЗ "Маяк"

мВт

№ п.п.	Показатели	факт 2012г.				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть от ОАО "МОЭСК"	2,728			2,728	
2.	Потери мощности в сети	0,133			0,133	
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	4,860			4,860	
3.	Полезный отпуск мощности из сети, в т.ч.	2,595			2,114	0,481
4.	Расход мощности на собственное потребление	0,597			0,597	
5.	потребителям ОАО "Мосэнергосбыт" присоединенным к сети	1,998			1,517	0,481

Генеральный директор

И.В. Чудин





ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

**ПЕРВЫЙ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
КОМИССИИ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)**

Улица Новый Арбат, д.36/9, Москва, 121205

Телефон/факс: (495) 690-8574

E-mail: rek-info@rek.mos.ru, http://rek.mos.ru

ОКПО 55240263, ОГРН 1037739324985,

ИНН/КПП 7704219722/770401001

Руководителям
электросетевых организаций
города Москвы
(по списку)

04.12.2012 № 62-02-2671/12

на № _____ от _____

**О направлении выписки
из сводного баланса на 2013 год**

Региональная энергетическая комиссия города Москвы направляет основные показатели баланса электрической энергии (мощности) в электрических сетях территориальной сетевой организации на 2013 год, утвержденные в сводном прогнозном балансе по городу Москве приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 20.11.2012 № 269-э/1.

П.В. Гребнев

Наперова Л.И.
690-73-14

УТВЕРЖДЕНО

Приказ Федеральной службы по тарифам
от 20 ноября 2012 года № 269-э/1

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2013 год

Организация	Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	1-е пол.	2-е пол.	Год
ОАО "Машиностроительный завод "Аяк"	Потери в электрической сети. мл	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,12	0,12	0,25
ОАО "Машиностроительный завод "Аяк"	Потери мощности в сети. МВт	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ОАО "Машиностроительный завод "Аяк"	Заявленная мощность потребите	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
ОАО "Машиностроительный завод "Аяк"	Присоединенная мощность потр	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01

Информация о техническом состоянии
электрохозяйства ОАО "МЗ "Маяк" в 2012 г.

п.11 Аварийных и внеплановых отключений объектов электросетевого хозяйства в 2012 году не было.

О потерях электроэнергии в 2012 г.

п.11 Приказом Минэнерго России №623 от 27.12.2011г. утверждены нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012г.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ОАО «МЗ «Маяк» в 2012 году составила 4,86%.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь отсутствует;

Закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях не производится;

Фактические потери электроэнергии в сетях ОАО "МЗ "Маяк" не учитываются;

Зона деятельности сетевой организации распространяется на здания и сооружения расположенные на территории ОАО "МЗ "Маяк" по адресам: г. Москва, ул. Ибрагимова д.31 и ул. Ткацкая д.15.

Генеральный директор



И.В.Чудин

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 1 квартал 2013 года.

П.11б Стандартов: Недопоставленных объемов в результате аварийных отключений электроэнергии в 1-ом квартале 2013 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 1 квартале 2013 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в марте месяце 2013 года не было;

П. 11в(1) Стандартов: Резервируемой максимальной мощности в 1-ом квартале 2013 года нет.

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 2 квартал 2013 года.

П.116 Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии во 2-ом квартале 2013 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей во 2 квартале 2013 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов во 2 квартале 2013 года не было;

П.118 Резервируемая максимальная мощность во 2-ом квартале 2013г.:
ООО «Винес Эстейт» - 0,88 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) – 0,19 МВт.

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
предприятию в целом

19 июня 2013г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				
	12005101					
	№ абонента					
1 0-1	432	120	0,278	0,964	448	0
2 1-2	408	120	0,294	0,959	425	0
3 2-3	420	132	0,314	0,954	440	0
4 3-4	432	120	0,278	0,964	448	0
5 4-5	432	132	0,306	0,956	452	0
6 5-6	360	132	0,367	0,939	383	0
7 6-7	432	120	0,278	0,964	448	0
8 7-8	840	216	0,257	0,968	867	1000
9 8-9	780	258	0,331	0,949	822	1000
10 9-10	1224	486	0,397	0,929	1317	1000
11 10-11	1308	450	0,344	0,946	1383	1000
12 11-12	834	276	0,331	0,949	878	1000
13 12-13	1218	384	0,315	0,954	1277	1000
14 13-14	1194	450	0,377	0,936	1276	1000
15 14-15	1254	480	0,383	0,934	1343	1000
16 15-16	1122	354	0,316	0,954	1177	1000
17 16-17	1200	378	0,315	0,954	1258	1000
18 17-18	834	294	0,353	0,943	884	1000
19 18-19	852	294	0,345	0,945	901	1000
20 19-20	696	246	0,353	0,943	738	1000
21 20-21	600	192	0,320	0,952	630	0
22 21-22	504	168	0,333	0,949	531	0
23 22-23	288	108	0,375	0,936	308	0
24 23-24	228	84	0,368	0,938	243	0
Сут.расход	17892	5994	0,335	0,948	18869	Кзап.= 0,57
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	3756	1092	470	137	489	0,960
с 8 до 16	8934	3138	1117	392	1184	0,943
с16 до 24	5202	1764	650	221	687	0,947
с 0 до 24	17892	5994	746	250	786	0,948

Главный инженер

Главный энергетик



В.Н. Попков

М.С. Белин

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение кВ + %	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№1
2	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№2
3	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№3
4	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№4
5	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик №	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2013 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики ОАО «МЗ «Маяк» за 3 квартал 2013 года, согласно п. 11б и 11в(1) Стандартов.

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии в 3-ем квартале 2013 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 3-ем квартале 2013 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в 3-ем квартале 2013 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность в 3-ем квартале 2013г.: ООО «Винес Эстейт» - 0,897 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,243 МВт.



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

26 сентября 2013г

Москва

№ 655

**Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии
при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год**

В соответствии с пунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год.

Заместитель Министра



В.М. Кравченко

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Минэнерго России
от «26» сентября 2013 г. № 655



НОРМАТИВЫ технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетёвого хозяйства (оборудование)	Наименование заявителя – юридического лица, его организационно-правовая форма	ИНН	КПП	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч	Нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % от отпуска электрической энергии в сеть
1	2	3	4	5	6	7
126	г. Москва	ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	7719024042	771901001	4 249,630	3,94

УТВЕРЖДЕНО

Приказ Федеральной службы по тарифам
от 30 октября 2013 года № 194-з/1

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2014 год																
Организация	Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	1-е полугодие	2-е полугодие	Год
ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	Потери в электрической сети, м	0,0151	0,0165	0,0147	0,0130	0,0111	0,0107	0,0116	0,0115	0,0116	0,0162	0,0154	0,0183	0,0811	0,0845	0,1656
ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	Потери мощности в сети, МВт	0,0968	0,1052	0,0926	0,0842	0,0652	0,0611	0,0652	0,0695	0,0715	0,1032	0,0989	0,1179	0,0842	0,0877	0,0859
ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	Заявленная мощность потребит	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290	2,1290

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 4 квартал 2013 года.

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии в 4-ом квартале 2013 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 4 квартале 2013 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в 4квартале 2013 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность в 4 квартале 2013г.:
ООО «Винес Эстейт» - 0,857 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,229 МВт.

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
по предприятию в целом

18 декабря 2013г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				12005101
						№ абонента
						№ абонента
1 0-1	582	174	0,299	0,958	607	0
2 1-2	570	180	0,316	0,954	598	0
3 2-3	582	180	0,309	0,955	609	0
4 3-4	582	186	0,320	0,953	611	0
5 4-5	582	174	0,299	0,958	607	0
6 5-6	494	168	0,340	0,947	522	0
7 6-7	732	204	0,279	0,963	760	0
8 7-8	960	330	0,344	0,946	1015	1000
9 8-9	1212	414	0,342	0,946	1281	1000
10 9-10	1266	456	0,360	0,941	1346	1000
11 10-11	1620	444	0,274	0,964	1680	1000
12 11-12	1428	552	0,387	0,933	1531	1000
13 12-13	1584	432	0,273	0,965	1642	1000
14 13-14	1218	528	0,433	0,918	1328	1000
15 14-15	1506	522	0,347	0,945	1594	1000
16 15-16	1452	462	0,318	0,953	1524	1000
17 16-17	1314	414	0,315	0,954	1378	1000
18 17-18	1050	330	0,314	0,954	1101	1000
19 18-19	954	312	0,327	0,950	1004	1000
20 19-20	876	270	0,308	0,956	917	1000
21 20-21	750	216	0,288	0,961	780	0
22 21-22	612	174	0,284	0,962	636	0
23 22-23	612	180	0,294	0,959	638	0
24 23-24	648	174	0,269	0,966	671	0
Сут.расход	23186	7476	0,322	0,952	24361	Кзап.= 0,60
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	5084	1596	636	200	666	0,954
с 8 до 16	11286	3810	1411	476	1489	0,947
с16 до 24	6816	2070	852	259	890	0,957
с 0 до 24	23186	7476	966	312	1015	0,952

Главный инженер

Главный энергетик



В.Н. Попков

М.С. Белин

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятыми и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР.№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР.№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР.№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР.№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР.№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР.№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2013 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кВ в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кВ в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 419-ээ

от 20 декабря 2013 года

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2014 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», приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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, Региональная энергетическая комиссия города Москвы **постановляет**:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2014 год 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

КОПИЯ ВЕРНА

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 на 2014 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Внести изменения в постановление РЭК Москвы от 21 декабря 2012 г. № 391 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы в 2013 году», исключив в приложении 3 к указанному постановлению следующие строки:

- «1. ОАО «Энергокомплекс»;
- «12. ОАО «Тушинский машиностроительный завод»;
- «15. ООО «Трансэнерго»;
- «32. ОАО «Олимпийский комплекс «Лужники»;
- «35. Казенное предприятие «Московская энергетическая дирекция»;
- «46. ООО «Энергетические сети».

6. Признать утратившими силу:

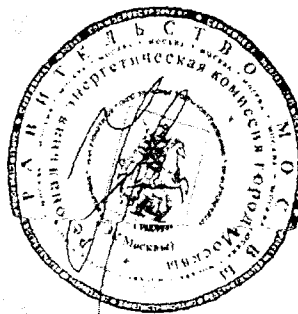
- приложения 1, 2, 4, 5, 6 и 8 к постановлению РЭК Москвы от 21 декабря 2012 г. № 391 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы в 2013 году»;

- постановление РЭК Москвы от 28 декабря 2012 г. № 434 «Об устранении технических ошибок»;

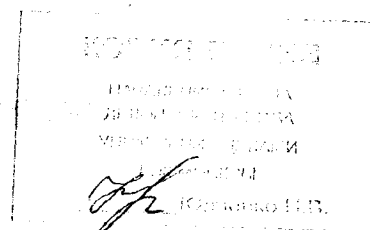
- постановление РЭК Москвы от 28 декабря 2012 г. № 435 «Об устранении технических ошибок».

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2014 года.

Председатель РЭК Москвы



Н.А. Сергунина



Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
субъекта Российской Федерации (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2014 года)				2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2014 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							
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,99069	1,69120	1,69365	2,46044	0,99961	1,69339	1,71803	2,56953
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.мес	478,84368	744,63868	784,81761	965,55357	478,84368	744,63868	784,81761	965,55357
1.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери в электрических сетях)	руб./кВт.ч	0,06315	0,08626	0,16327	0,39694	0,06315	0,08626	0,16327	0,39694
2			Население и приравненные к нему категории потребителей							
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,38518				1,55800			
№ 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 «Московская объединенная электросетевая компания»						41 809 264,84			
2	ОАО «Объединенная энергетическая компания»						13 739 497,59			
3	ОАО «Тергокомплекс»						9 255 237,44			
4	ЗАО «Тергоинвест»						283 598,20			
5	ООО «Каскад-Энергосеть»						280 773,83			
6	ООО «Сетьэнерготранс»						274 437,86			
7	ООО «ПРОТЕЛ»						247 246,88			
8	ООО «Объединенные Энергосистемы»						219 537,55			
9	ОАО «Оборонэнерго»						188 679,28			
10	ЗАО «Объединенная электросетевая компания»						189 600,43			
11	ООО «ТорГрансЭнерго»						107 626,96			
12	ООО «Энергоблок»						91 380,17			
13	МУП «Троицкая электросеть»						79 880,02			
14	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»						79 234,74			
15	ООО «Энергии Технологии»						73 755,01			
16	ГУП «Московский метрополитен»						61 042,20			
17	ГУП «ОБЭЖД»						62 710,06			
18	ГУП «Моссвет»						61 042,20			
19	ОАО «Газпромнефть - МНПЗ»						58 199,34			
20	ОАО Подольского муниципального района «Ремонтно-строительное предприятие»						52 918,13			
21	ООО «Генеральная Сетевая Компания»						47 486,05			
22	МУП «Электросеть городского округа Щербинка»						35 759,09			
23	ООО «Генеральная Сбытовая Компания»						34 357,34			
24	ЗАО «Энергосервис»						32 598,57			

КОПИЯ ВЕРНА

№ 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.
25	ЗАО "УТЭ ВВЦ"	31 328,24
26	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	28 553,01
27	ООО "СПЭУ"	28 011,80
28	ООО "Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	26 882,78
29	ООО "Нагатино-Энергосети"	21 366,17
30	ООО "Элма-Энерго"	18 483,82
31	ООО "Люкс Текнолоджи"	18 190,61
32	ООО "Энерготранзит"	18 136,72
33	ЗАО "Полет-Инженер"	16 411,98
34	ОАО "Мосводоканал"	15 159,04
35	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	15 069,80
36	МУП "Подольская электросеть"	14 842,68
37	ООО "КИТ-ИСК"	14 775,49
38	ЗАО "Промышленные инновации"	12 816,66
39	ЗАО "Московский Проекторный Завод"	11 276,28
40	ОАО "Аэропорт Внуково"	11 051,83
41	ООО "Техпромэксперт"	8 868,66
42	ОАО "ДУКС"	7 802,68
43	ООО "ВПК-Сооружение"	7 795,85
44	ООО "Фирма "Дельта-1"	6 931,06
45	ЗАО "Энергомонтажсервис"	6 185,16
46	ОАО "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	6 140,21
47	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	5 575,11
48	ОАО "ЭВИ"	4 865,26
49	ФГУП «ГНЦ РФ ТРИНИТИ»	3 846,86
50	ООО "Энергия тепла"	3 713,67
51	ОАО "Карацаровский механический завод"	3 350,03
52	ООО "Базис XXI"	1 415,15
53	ФГУП «НЦ газотурбостроения "Садко"	1 099,84

КОПИЯ ВЕРНА

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных
сетевых организаций, 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 эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина техническо- го расхода (потери) электриче- ской энергии	Уровень надлежащих товаров (услуг) (Пн)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птр)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птсо)
			млн. руб.	%	%	%	9	10	11
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	ООО "Генеральная Сетевая Компания"	2014	28,52	-	75	1,88	0	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	1,82	0	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	1,77	0	0	0,8975
2	ЗАО "Промышленные инновации"	2014	3,01	-	75	5,29	0	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	4,76	0	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	4,28	0	0	0,8975
3	ООО "СПУ"	2014	26,52	-	75	3,16	0	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	3,07	0	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	2,98	0,0284	0	0,8975
4	ФГУП "ИП газопроводостроения "Салют"	2014	0,96	-	75	0	0,0280	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	0	0,0276	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	7,12	0,0495	0	0,8975
5	ООО "Техпромэксперт"	2014	5,00	-	75	6,41	0,0487	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	5,77	0,0480	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	2,73	0	0	0,8975
6	ЗАО "Энергомилест"	2014	191,73	-	75	2,46	0	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	2,21	0	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	5,91	0	0	0,8975
7	ЗАО "Полюс-Инженер"	2014	10,47	-	75	5,32	0	0	0,8975
		2015	-	2,5	75	4,79	0	0	0,8975
		2016	-	2,5	75	4,79	0	0	0,8975

КОПИЯ ВЕРНА

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций в городе Москве	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,3
		2013	37 572 402,7
		2014	41 809 264,84
		2015	51 277 630,36
		2016	58 212 872,12
		2017	65 586 993,82
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2012	10 372 034,1
		2013	12 638 185,7
		2014	13 739 497,59
		2015	13 968 055,82
		2016	16 844 160,85
		2017	20 084 519,04
3	ООО "Каскад-Энергосеть"	2012	235 738,02
		2013	240 755,71
		2014	280 773,83
4	ОАО "Энергокомплекс"	2012	7 754 938,75
		2013	9 255 267,62
		2014	9 255 237,44
5	ООО "Сетьэнерготранс"	2012	33 596,36
		2013	169 276,97
		2014	274 437,86
6	ООО "ПРОТЕД"	2012	105 479,47
		2013	104 071,64
		2014	247 246,88
7	ООО "Объединенные энергосистемы"	2012	199 396,30
		2013	213 437,90
		2014	219 537,55
8	ОАО "Оборонэнерго"	2012	178 638,31
		2013	195 453,04
		2014	188 679,28
9	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2012	157 911,82
		2013	197 588,24
		2014	189 600,43
10	ЗАО "Энергоинвест"	2014	283 598,20
		2015	289 456,83
		2016	295 437,46
11	ООО "ГорТрансЭнерго"	2013	131 880,22
		2014	107 626,96
		2015	132 970,26
12	ООО "Энергоблэк"	2012	157 235,32
		2013	155 397,25
		2014	91 380,17
13	МУП "Грошская электросеть"	2012	77 658,94
		2013	87 835,69
		2014	79 880,02
14	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2012	79 870,49
		2013	76 797,86
		2014	79 234,74
15	ООО "Энергия Технологий"	2013	71 118,50
		2014	73 755,01
		2015	79 753,85

КОПИЯ ВЕРНА

№ п/п	Наименование сетевых организаций в городе Москве	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
16	ГУП "ЭВАЖД"	2012	25 638,99
		2013	32 187,69
		2014	62 710,06
17	ГУП "Моссвет"	2012	70 440,11
		2013	72 487,91
		2014	61 042,20
18	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2012	19 462,14
		2013	38 841,22
		2014	58 199,34
19	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	2012	70 802,71
		2013	42 401,75
		2014	52 918,13
20	ООО "Генеральная Сетевая Компания"	2014	47 486,05
		2015	75 928,46
		2016	76 776,45
21	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2012	31 879,94
		2013	35 435,33
		2014	35 759,09
22	ООО "Генеральная Сбытовая Компания"	2012	45 347,15
		2013	32 808,94
		2014	34 357,34
23	ЗАО "Энергосервис"	2012	33 067,59
		2013	35 038,12
		2014	32 598,57
24	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2012	41 198,17
		2013	41 207,95
		2014	31 328,24
25	ГУП "Московский метрополитен"	2012	89 738,93
		2013	82 701,44
		2014	66 451,41
26	ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания»	2012	33 113,66
		2013	34 683,97
		2014	28 553,01
27	ООО "СПГЭ"	2014	28 011,80
		2015	28 595,15
		2016	29 190,64
28	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2012	307 537,06
		2013	325 538,38
		2014	26 882,78
29	ООО "Нагатинно-Энергосеть"	2012	30 309,65
		2013	24 708,21
		2014	21 366,17
30	ООО "Элма-Энерго"	2012	14 494,23
		2013	14 875,48
		2014	18 483,82
31	ООО "Южне Технологии"	2012	17 331,20
		2013	17 943,46
		2014	18 190,61
32	ООО "Энерготранзит"	2012	28 638,87
		2013	17 615,28
		2014	18 136,72
33	ЗАО "Полет-Инженер"	2014	16 411,98
		2015	16 744,11
		2016	17 083,16
34	ОАО "Мосводоканал"	2012	11 389,58
		2013	11 543,58
		2014	15 159,04
35	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2012	14 158,77
		2013	14 685,94
		2014	15 069,80
36	МУП "Подольская электросеть"	2012	14 829,06
		2013	13 480,86
		2014	14 842,68

КОПИЯ ВЕРНА

№ п/п	Наименование сетевых организаций в городе Москве	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
37	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2012	14 273,94
		2013	14 886,00
		2014	14 775,49
38	ЗАО "Промышленные инновации"	2014	12 816,66
		2015	12 883,78
		2016	12 952,31
39	ЗАО "Московский Проекторный Завод"	2012	11 973,50
		2013	12 195,13
		2014	11 276,28
40	ОАО "Аэропорт Внуково"	2012	12 841,94
		2013	12 857,86
		2014	11 051,83
41	ООО "Техпромэксперт"	2014	8 868,66
		2015	8 978,36
		2016	9 090,36
42	ОАО "ДУКС"	2012	9 477,61
		2013	9 639,93
		2014	7 802,68
43	ООО "ВПК - Сооружение"	2012	12 575,91
		2013	12 708,64
		2014	7 795,85
44	ООО "Фирма "Дельта-1"	2012	5 052,40
		2013	8 931,81
		2014	6 931,06
45	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2012	5 097,92
		2013	5 234,32
		2014	6 140,21
46	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	6 366,09
		2013	6 476,01
		2014	5 575,11
47	ОАО "ЗВИ"	2012	6 607,04
		2013	6 044,81
		2014	4 865,26
48	ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"	2012	3 537,10
		2013	3 826,55
		2014	3 846,86
49	ООО "Энергия тепла"	2012	3 754,10
		2013	4 123,75
		2014	3 713,67
50	ОАО "Карачаровский механический завод"	2012	4 042,15
		2013	4 130,65
		2014	3 350,03
51	ООО "Базис XXI"	2012	1 411,61
		2013	1 476,77
		2014	1 415,15
52	ЗАО "Энергомонтажсервис"	2013	8 236,03
		2014	6 185,16
		2015	7 981,47
53	ФГУП "НЦП газотурбостроения "Салют"	2014	1 099,84
		2015	1 122,74
		2016	1 146,12
54	ООО «НПО Электро групп»	2013	670,96
		2014	286,20
		2015	288,74
55	ООО «ЭСК «СИТИ»	2013	57 201,03
		2014	47 769,02
		2015	48 686,90

КОПИЯ ВЕРНА

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 1 января по 30 июня 2014 года)				II полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2014 года)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.мес. 3	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч 4	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч 5	ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.мес. 6	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч 7	ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.мес. 8	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./кВт.ч 9	ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.мес. 10
1	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Энергокомплекс»	19 114 49286	0,13500	45 73121	19 114 49286	0,13500	46 27337	0,13500	46 27337
2	ОАО «МОЭСК» - ООО «Каскад-Энерджи»	316 42352	0,04571	0,64154	363 46992	0,04571	0,70647	0,04571	0,70647
3	ОАО «ОЭСК» - ООО «Сеть энергоснабжения»	573 47888	0,02737	1,57125	573 47888	0,02737	1,54362	0,02737	1,54362
4	ОАО «ОЭСК» - ООО «ПРОТЕЛ»	568 16223	0,03086	1,37521	955 23196	0,03136	2 31844	0,03136	2 31844
5	ОАО «ОЭСК» - ООО «Объединенные Энергосистемы»	437 74920	0,03401	0,99217	450 54246	0,03401	1,03482	0,03401	1,03482
6	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Оборонэнерго»	572 67584	0,14875	1,20649	572 67584	0,14875	1,21900	0,14875	1,21900
7	ОАО «МОЭСК» - ОАО «Оборонэнерго»	572 67584	0,14875	1,20649	572 67584	0,14875	1,21900	0,14875	1,21900
8	ОАО «ОЭСК» - ЗАО «Объединенная электросетевая компания»	228 45396	0,00941	0,50117	228 45396	0,00941	0,50702	0,00941	0,50702
9	ОАО «ОЭСК» - ЗАО «Энергосиэт»	852 19100	0,04269	1,46257	890 66912	0,04938	1 53337	0,04938	1 53337
10	ОАО «ОЭСК» - ООО «Тор Транс Энерго»	215 75447	0,03367	0,55751	215 75447	0,03367	0,56374	0,03367	0,56374
11	ОАО «ОЭСК» - ООО «Энергоблок»	138 74817	0,03572	0,22467	310 11799	0,03572	0,46306	0,03572	0,46306
12	ОАО «МОЭСК» - МУП «Троицкая электросеть»	382 35181	0,13193	0,89958	382 35181	0,13193	0,90874	0,13193	0,90874
13	ОАО «МОЭСК» - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»	178 22773	0,16431	0,53176	320 74397	0,16431	0,82817	0,16431	0,82817
14	ОАО «ОЭСК» - ООО «Энергия Технологий»	314 86624	0,02532	1,08523	314 86624	0,05593	1,11175	0,05593	1,11175
15	ОАО «ОЭСК» - ГУП «ЭВАЖД»	197 60348	0,01224	0,57624	453 18586	0,01224	1,32110	0,01224	1,32110
16	ОАО «ОЭСК» - ГУП «Моссвет»	278 54837	0,24957	0,95399	278 54837	0,25358	0,96637	0,25358	0,96637
17	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Газпромэнергонефте-ННПЗ»	484 47127	0,05601	0,80371	484 47127	0,05601	0,75904	0,05601	0,75904
18	ОАО «МОЭСК» - ОАО Подольского муниципального района «Региональное строительное предприятие»	206 14195	0,10811	0,77329	308 40163	0,10811	1,11509	0,10811	1,11509
19	ОАО «ОЭСК» - ООО «Генеральная Сетевая Компания»	281 98680	0,03010	0,70080	636 15028	0,03276	1 56600	0,03276	1 56600

КОПИЯ ВЕРНА

№ п/п	Наименование сетевой организации	I полугодие (с 1 января по 30 июня 2014 года)				II полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2014 года)			
		Данные о состоянии		Данные об оплате		Данные о состоянии		Данные об оплате	
		состояние в эксплуатации электроэнергетических сетей	статус на оплату технологических и расходных (потери)	состояние в эксплуатации электроэнергетических сетей	статус на оплату технологических и расходных (потери)	состояние в эксплуатации электроэнергетических сетей	статус на оплату технологических и расходных (потери)	состояние в эксплуатации электроэнергетических сетей	статус на оплату технологических и расходных (потери)
		руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
20	ОАО «МОЭСК» - МУП «Энергосбыт» продолжение списка предприятий	177,14801	0,14778			177,14801	0,14778		0,61617
21	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Энергетическая Сбытовая Компания»	231,38017	0,01524			269,32080	0,01524		0,51914
22	ОАО «ОЭСК» - ЗАО «Энергосервис»	248,40636	0,05531			248,40636	0,05531		0,69509
23	ОАО «ОЭСК» - ЗАО «Управление технической эксплуатацией ВВЦ»	293,14628	0,07986			293,14628	0,07986		0,80435
24	ОАО «ОЭСК» - ГУП «Московский электротранзит»	384,18124	0,03486			384,18124	0,03486		0,69730
25	ОАО «МОЭСК» - ООО «Наро- Фоминская электрическая компания»	191,64586	0,18014			191,64586	0,18014		0,61533
26	ОАО «ОЭСК» - ООО «СПГУ»	104,95528	0,05076			119,75434	0,05653		0,31351
27	ОАО «ОЭСК» - ООО Инвестиционно- проектная группа «СИНЭФ»	30,78933	0,02821			30,78933	0,02821		0,08041
28	ОАО «ОЭСК» - ООО «Нагатинско- Энергосеть»	638,17712	0,11204			638,17712	0,11204		1,35514
29	ОАО «ОЭСК» - ООО «Электро-Энерго»	325,36550	0,03188			958,23311	0,03239		1,99071
30	ОАО «ОЭСК» - ООО «Техно-Энерго»	220,86979	0,05830			226,95419	0,05830		0,64345
31	ОАО «ОЭСК» - ООО «Энерготранзит»	133,44907	0,02788			370,34874	0,02788		1,23615
32	ОАО «ОЭСК» - ЗАО «Полет-Инженер»	541,25255	0,09763			581,71732	0,10883		1,26499
33	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Мосводоканал»	272,66164	0,05339			304,48839	0,05339		0,60150
34	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Научно- исследовательский центр электронной вычислительной техники»	287,38370	0,07106			325,01114	0,07106		0,65539
35	ОАО «МОЭСК» - МУП «Подольская электросеть»	347,17775	0,08657			347,17775	0,08657		0,92037
36	ОАО «МОЭСК» - ООО «КИТ- Инженерно-сетевая компания»	106,54833	0,03953			243,83638	0,04016		0,56725
37	ОАО «МОЭСК» - ЗАО «Промышленные инновации»	1346,56685	0,09167			1305,38242	0,09167		2,61288
38	ОАО «ОЭСК» - ЗАО «Московский Промышленный Завод»	151,36023	0,06147			151,36023	0,06147		0,47651
39	ОАО «ОЭСК» - ОАО «Аэропорт Внуково»	107,14886	0,07744			212,93241	0,07869		0,42140
40	ОАО «МОЭСК» - ООО «Техпромэксперт»	337,46788	0,11921			337,46788	0,13284		1,01018
41	ОАО «ОЭСК» - ОАО «ДУКС»	171,42719	0,05953			171,42719	0,05953		0,70913

КОПИЯ

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф				Двухставочный тариф				Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф							
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
42	ОАО «ОЭСК» - ОАО «ВПК - Соединение»	124 933,49	0,12461			124 933,49	0,12461			124 933,49	0,12461			0,41184		
43	ОАО «ОЭСК» - ООО «Фирма "Дельта-1"»	142 61094	0,04036			142 61094	0,04036			142 61094	0,04036			0,41379		
44	ОАО «МОЭСК» - ЗАО "Энергомонтажсервис"	158 01789	0,04780			158 85032	0,04780			158 85032	0,04780			0,35913		
45	ОАО «ОЭСК» - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Транснефть филиала ОАО «РЖД»	138 80238	0,10688			215 69527	0,10688			215 69527	0,10688			0,55378		
46	ОАО «ОЭСК» - ОАО "Машинностроительный завод "Маш"	198 86456	0,06732			237 57779	0,06732			237 57779	0,06732			1,56309		
47	ОАО «ОЭСК» - ОАО "ЭВИ"	80 60404	0,03384			80 60404	0,03384			80 60404	0,03384			0,26308		
48	ОАО «МОЭСК» - ФГУП "ТПП РФ ТРИВИТИ"	90 30240	0,02942			90 39283	0,02942			90 39283	0,02942			0,32709		
49	ОАО «МОЭСК» - ООО "Энергия тепла"	699 88901	0,07663			567 60113	0,07663			567 60113	0,07663			1,50053		
50	ОАО «ОЭСК» - ОАО "Карагановский механический завод"	569 26850	0,07160			569 26850	0,07160			569 26850	0,07160			0,95610		
51	ОАО «МОЭСК» - ООО "Батис XXI"	80 44478	0,00614			81 65200	0,00614			81 65200	0,00614			0,15704		
52	ОАО «ОЭСК «СИТИ» - ООО "НО Электро групп"	265 00000	0,10356			265 00000	0,10356			265 00000	0,10356			2,34017		
53	ОАО «ОЭСК» - ФГУП «НПП газотурбостроения «Салют»	22 90961	-			17 82506	-			17 82506	-			0,06455		
54	ОАО «МОЭСК» - ОАО «ОЭСК»	1 527 17377	0,63711			1 527 17377	0,63711			1 527 17377	0,63711			5,96796		

КОПИЯ ВЕРНА

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА 105/1-46
заседания Правления
Региональной энергетической комиссии города Москвы
(РЭК Москвы)

г. Москва

от «20» декабря 2013 г.

Председательствовал:
Руководитель РЭК Москвы

Н.А. Сергунина

Члены Правления РЭК Москвы

П.В. Гребцов – заместитель
председателя Правления

И.С. Арефьева

С.В. Сасим

Л.И. Наперова

А.Н. Синев

В.А. Рыжова

Присутствовали:
от РЭК Москвы:

Е.В. Лосева

Е.И. Волчкова

О повестке дня заседания Правления РЭК Москвы.

1. Правление РЭК Москвы приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

- об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь);
- об установлении на 2014 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями. (ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»)

Вопрос № 1 «Установление долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования»

«Установление необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»

«Установление на 2014 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями»

(Сергунина Н.А., П.В. Гребцов, И.С. Арефьева, С.В. Сасим, А.Н. Синев, Л.И. Наперова, В.А. Рыжова, Е.В. Лосева, Е.И. Волчкова, Н.В. Юрченко)

1.1. Принять к сведению информацию начальника управления государственного регулирования тарифов в энергетике и коммунальной сфере Сасима С.В. о том, что при установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций города Москвы (далее – ТСО) на 2014 год рассматривались:

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии установлены на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2012-2014 гг. и 2013-2015гг – 46 организаций;

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2014-2016 гг. – 7 организаций;

- ОАО «МОЭСК» и ОАО «ОЭК» - территориальные сетевые организации, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала.

В течение 2013 года пять организаций направили в РЭК Москвы заявления о прекращении деятельности по передаче электрической энергии (ООО «Энергетические сети», ОАО «Олимпийский комплекс «Лужники», Казенное предприятие «Московская энергетическая дирекция», ООО «Трансэнерго», ОАО «Тушинский машиностроительный завод»).

Объемы передаваемой электрической энергии и мощности приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФСТ России от 28 июня 2013 года № 123-э/1 (ред. от 28 ноября 2013 года № 220-э/1).

Объемы покупки электрической энергии на компенсацию потерь в сетях на 2014 год приняты в соответствии с установленными на 2014 год долгосрочными параметрами для ТСО, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или методом доходности инвестированного капитала.

При формировании НВВ ТСО, для которых 2014 год является первым годом долгосрочного периода, применялся метод экономически обоснованных расходов.

Определение долгосрочных параметров регулирования деятельности методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

При определении величины расходов на 2014 и последующие периоды рабочая группа РЭК Москвы руководствовалась Прогнозом Минэкономразвития России социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов от октября 2013 года. Индексы потребительских цен (ИПЦ) приняты: на 2014 год – 105,6 %, 2015 год – 104,7%, 2016 год – 104,7%, 2017 год – 104,7%.

Подконтрольные расходы определены с учетом ИПЦ, динамики изменения активов, индекса эффективности операционных расходов (2,5%; 3,0%), коэффициента эластичности затрат по росту активов (75%).

Расходы по статьям «отчисления на социальные нужды» определялись с учетом положений Федерального закона № 212-ФЗ, амортизационные отчисления и неподконтрольные расходы в соответствии с представленными документами организаций.

Расходы на аренду электросетевых активов учитывались в размере суммы амортизационных отчислений, налога на имущество и иных налогов и обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством (требования пп. 5 п.28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178).

Утвержденными на 2014 год инвестиционными программами не предусмотрено финансирование расходов на капитальные вложения из прибыли.

Источником финансирования инвестиционных программ в большинстве своем являлась величина текущей амортизации.

В соответствии с пунктом 11.(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года

№ 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на первое полугодие 2014 года приняты на уровне, не выше установленного с 1 июля 2013 года.

Тарифы на второе полугодие 2014 года определены исходя из разницы годовой величины НВВ и плановой выручки в первом полугодии 2014 года.

В случае, если средний по году индивидуальный тариф складывается ниже установленного на второе полугодие 2013 года, то по полугодиям 2014 года тариф предлагается установить на одинаковом (среднегодовом) уровне.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям определены исходя из величины потерь электроэнергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и тарифов на покупку электроэнергии тарифа в размере: на первое полугодие – 1 622,53 руб./тыс. кВтч; на второе полугодие – 1 660,45 руб./тыс. кВтч. При этом средневзвешенный тариф на электроэнергию для компенсации потерь на 2014 год складывается с ростом 107,3% к фактически сложившемуся за 2013 год.

При определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2014 год учтены результаты деятельности за 2012 год, кроме организаций, для которых 2013 год являлся первым годом регулирования.

Также учтены результаты проверок деятельности организаций в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами проверок:

- плановой выездной проверки ОАО «ОЭК» за период 2009-2011 гг., проведенной ФСТ России в 2012 г. совместно с РЭК Москвы;
- внеплановой выездной проверки ОАО «МОЭСК» за период 2010-2012 гг., проведенной РЭК Москвы в 2013 г.;
- плановой выездной проверки ОАО «Энергокомплекс», проведенной Счетной палатой Российской Федерации в 2012-2013 гг.;
- плановой выездной проверки ГУП «Московский метрополитен» за период 2010-2012 гг., проведенной РЭК Москвы в 2013 г.;
- плановой выездной проверки ООО ИПГ «СИНЭФ» за период 2010 - 2012 гг., проведенной РЭК Москвы в 2013 г.

Учтено изменение, внесенное постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 в Основы ценообразования, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178, согласно которому при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Инвестиционная программа с источником финансирования «лизинг электросетевых активов» на 2014 год утверждена по четырем организациям: ЗАО «Энергоинвест», ООО «Сетьэнерготранс», ООО «Протел», ООО «ГорТрансЭнерго».

При формировании НВВ сетевых организаций на 2014 год учтено изменение в законодательстве, внесенное постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 в Основы ценообразования, согласно которым расходы на амортизацию основных средств для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, определяются на уровне, равном сумме отношений балансовой стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку амортизации таких активов.

В соответствии с требованиями действующего законодательства в составе долгосрочных параметров регулирования ТСО, для которых 2014 год является первым годом долгосрочного периода, устанавливаются показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

За основу для расчета плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг приняты предложения ТСО, а также фактические значения показателей за 9 месяцев 2013 года.

Территориальным сетевым организациям, не направившим предложения по плановым значениям показателей надежности и качества или направившим информацию не в полном объеме, показатели устанавливались на одном уровне с организациями, осуществляющих один вид деятельности, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности.

Следует отметить, что практически все ТСО, для которых деятельность по передаче электрической энергии не является основной или единственной, испытывают, как и в предыдущие периоды, проблемы при подготовке и подтверждении расчетных и обосновывающих материалов для регулирования, в связи отсутствием полноценного учета затрат по видам деятельности.

При утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год в протоколе к постановлению РЭК Москвы от 21.12.2012 № 391 было отмечено, что в нарушение действующего законодательства ряд территориальных сетевых организаций не обеспечивает ведение раздельного учета расходов и доходов по деятельности по передаче электрической энергии. В бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности показатели деятельности по передаче электрической энергии не отражаются.

Руководству данных организаций было предписано принять меры к обеспечению выполнения требований действующего законодательства в части ведения раздельного учета расходов и доходов по регулируемым государством видам деятельности с 2013 года.

При установлении тарифов на 2014 год РЭК Москвы выявлены нарушения некоторыми организациями, в т. ч. как субъектами естественных монополий, требований Федеральных законов от 26.03.2003 № 35-ФЗ и от 17.08.1995 № 147-ФЗ, постановлений Правительства Российской Федерации

от 26.02.2004 № 109 и от 29.12.2011 № 1178 в части несоблюдения требования по ведению раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

В связи с этим, РЭК Москвы будут применены меры административного воздействия, предусмотренные действующим законодательством.

В установленные действующим законодательством сроки, РЭК Москвы в ТСО были направлены проекты смет на 2014 год. Большинство ТСО согласованы представленные сметы, в то же время ряд ТСО не согласовали предложения на 2014 год и представили свое мнение по вопросу формирования необходимой валовой выручки и сметы расходов на 2014 год.

Предлагаемые к рассмотрению величины необходимой валовой выручки, уровни индивидуальных тарифов на 2014 год по полугодиям, долгосрочные параметры на долгосрочный период, в том числе показатели качества и надежности, для организаций, для которых долгосрочные параметры устанавливаются на период с 2014 по 2016 годы, приведены в приложениях к протоколу Правления.

Предложение организации и РЭК Москвы по величине необходимой валовой выручки ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» и основные балансовые показатели на 2014 год приведены в приложениях 1, 3 и 50 к протоколу.

Величина необходимой валовой выручки ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» на 2014 год составляет 5 575,11 тыс. руб.

На 2012 и 2013 гг. - без изменения.

При определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2014 год учтены результаты деятельности за 2012 год в размере (-) 438,4 тыс. руб.

Корректировка НВВ по показателям качества и надежности за 2012 год составила (-) 190,98 тыс. руб.

К утверждению предлагаются следующие уровни тарифов на 2014 год:

с 1 января 2014 года:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии – 1 304,64 руб./МВтч;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 67,32 руб./МВтч;

- ставка на содержание сетей – 198 864,56 руб./МВт мес.

с 1 июля 2014 года:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии – 1 563,09 руб./МВтч;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 67,32 руб./МВтч;

- ставка на содержание сетей – 237 577,79 руб./МВт мес.

1.2. Правление Региональной энергетической комиссии города Москвы решило:

- Установить ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» необходимую валовую выручку на долгосрочный период

регулирования с 2012 года по 2014 год в следующих размерах
(приложение 3 к протоколу):

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Машиностроительный завод Маяк»	2012	6 366.09
	2013	6 476.01
	2014	5 575.11

- Установить на 2014 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Машиностроительный завод «Маяк» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в размере (приложение 4 к протоколу):

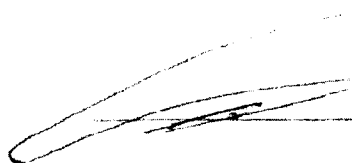
ОАО «ОЭК» - ОАО «Машиностроительный завод Маяк»	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч
с 1 января 2014 года	1 304,64	198 864,56	67,32
с 1 июля 2014 года	1 563,09	237 577,79	67,32

Голосование – за – 7 человек

(Сергунина Н.А., П.В. Гребцов, И.С. Арефьева, С.В. Сасим, А.Н. Синев,
Л.И. Наперова, В.А. Рыжова)

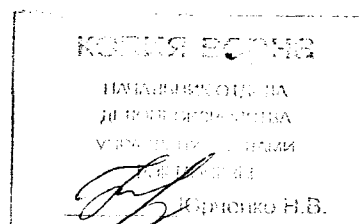
Решение принято

Первый заместитель
председателя РЭК Москвы

 П.В. Гребцов

Секретарь Правления РЭК Москвы

 Н.В. Юрченко



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единицы измерения	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2014 года)				2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2014 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							
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,99069	1,69120	1,69365	2,46044	0,99961	1,69339	1,71803	2,56953
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.мес	478,84768	744,63868	784,81761	965,55357	478,84368	744,63868	784,81761	965,55357
1.2.2	Ставка за оплату технологического расхода (потери) в электрических	руб./кВт.ч	0,06315	0,08626	0,16327	0,39694	0,06315	0,08626	0,16327	0,39694
2			Население и приравненные к нему категории потребителей							
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,38518				1,55800			
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой ваттовой 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			
4	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"						тыс. руб.			
							5 575,11			

Приложение 3
к протоколу Правления РЭК Москвы
от 20 декабря 2013 № 105/1-1

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций в городе Москве	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
46	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2012	6 366,09
		2013	6 476,01
		2014	5 575,11

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	I полугодие (с 1 января по 30 июня 2014 года)				II полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2014 года)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт-мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт-ч	Одноставочный тариф руб./кВт-ч	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт-ч	ставка за содержание электрических сетей руб./кВт-мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт-ч	Одноставочный тариф руб./кВт-ч	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт-ч
1	2	3	4	5	6	7	8		
46	ОАО «РЭК» - ОАО "Магистральный завод "Маак"	198.86456	0,06732	1,30464	0,06732	237,57779	0,06732	1,56309	

ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"

Расчет коэффициента индексации						
		2012 утв.	факт 2012	Утверждено РЭК на 2013	Предложения предприятия на 2014	2014
инфляция	%	105,1%		107,1%		105,6%
индекс эффективности операционных расходов	%	0%	*	2,5%		2,5%
количество активов	у.е.	69,3		69,3	91,4	62,1
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%		-10,42%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%		75,00%		75,00%
Итого коэффициент индексации		1,051		1,044		0,99155

Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012 утв.	факт 2012	Утверждено РЭК на 2013	Предложения предприятия на 2014	2014
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 843,2	4 047,6	5 057,4	-	4 843,2

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012 утв.	факт 2012	Утверждено РЭК на 2013	Предложения предприятия на 2014	2014
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				не представлено	
2.2.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	12,3	62,4	13,6		6,6
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.					8,0
2.5.	Налоги, всего, и том числе:	тыс.руб.					8,0
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 428,5	1 037,9	1 324,9		1 378,0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	9,4		7,3		6,0
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.					-138,4
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 450,1	1 100,3	1 345,9		931,5

ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"

РАСЧЕТ НВВ методом долгосрочной индексации в 2012-2014 гг.

	Ед. изм.	2012 утв.	факт 2012	Утверждено РЭК на 2013	Предложения предприятия на 2014	2014
Итого	тыс.руб.	6 366,1	5 182,21	6 476,01	не представлено	5 766,09
Регулируемые расходы	тыс.руб.	4 843,2	4 047,6	5 057,4		4 800,3
Нерегулируемые расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 450,1	1 100,3	1 345,9		931,5
Амортизация	тыс.руб.	72,8	34,3	72,8		34,3
Прибыль (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0		0,0
Выполнение показателей надежности и качества	К	-3,0				
Снижение от пвб 2012 года		190,98				
НВВ Всего с учетом выполнения показателей качества и надежности за 2012 год						5 575,11
Амортизация	тыс.руб.	72,8	34,3	72,8	не представлено	0,0

РАСЧЕТНЫЕ ДАННЫЕ

	Ед. изм.	2012 утв.	факт 2012	Утверждено РЭК на 2013	Предложения предприятия на 2014	2014
Расчет тарифа						
Полный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	5,463	3,890	5,375	4,082	4,082
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,279	0,000	0,246	0,000	0,167427
Тариф на потерь	руб./тыс. кВтч	1 418,69		1 534,74		1 641,31
Стоимость потерь	тыс. руб.	404,18		377,55		274,80
Полный отпуск электрической мощности	МВт	1,998		2,129	2,129	2,129
НВВ с учетом потерь в сетях	тыс. руб.	6 770,28	5 182,21	6 853,56	не представлено	5 849,91
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	1 239,30		1 275,08		1 433,10
Двухставочный тариф						
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	265 519,37		253 484,06		218 221,18
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	73,99		70,24		67,32
тариф на содержание сетей	руб./ МВт мес			1 434,86		1355,780

Расчет тарифа по полугодиям

	Ед. изм.	2014 год, всего	утв. 2 пол 2013	1 полугодие	2 полугодие	Рост 2пол/1 пол, %
Полный отпуск электрической мощности	МВт	2,129	х	2,12900	2,12900	100,0
Полный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	4,08200	х	2,053063	2,028937	98,8
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,167427	х	0,084508	0,082919	98,1
Тариф на покупку потерь, прогноз на 2014 год	руб./тыс. кВтч	1641,31	1622,53	1622,53	1660,45	102,3
Ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	67,32	74,26	67,32	67,32	100,0
Одноставочный тариф на содержание сетей	руб./тыс. кВтч	1365,780	1237,320	1237,320	1495,770	120,9
Индивидуальный тариф на услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	1433,100	1311,580	1304,640	1563,090	119,8
Ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	218 221,18	239 815,27	198 864,56	237 577,79	119,5
НВВ на содержание (по одностав)	тыс. руб.	5 575,11	х	2 540,30	3 034,82	119,5
НВВ на содержание (по двухстав)	тыс. руб.	5 575,11	х	2 540,30	3 034,82	119,5
НВВ с учетом потерь в сетях (по одност)	тыс. руб.	5 849,91	х	2 678,51	3 171,41	118,4
НВВ с учетом потерь в сетях (двухстав)	тыс. руб.	5 849,91	х	2 678,51	3 171,41	118,4

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 1 квартал 2014 года.

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии в 1-ом квартале 2014 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 1 квартале 2014 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в 1 квартале 2014 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность в 1-ом квартале 2014г.: ООО «Винес Эстейт» - 0,864 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,409 МВт.

Информация о техническом состоянии
электрохозяйства ОАО "МЗ "Маяк" в 2013 г.

п.11 Аварийных и внеплановых отключений объектов электросетевого хозяйства в 2013 году не было.

О потерях электроэнергии в 2014 г.

п.11 Приказом Минэнерго России №655 от 26.09.2013г. утверждены нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014г.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ОАО «МЗ «Маяк» в 2014 году составила 3,94%.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь отсутствует;

Закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях не производится;

Фактические потери электроэнергии в сетях ОАО "МЗ "Маяк" не учитываются;

Зона деятельности сетевой организации распространяется на здания и сооружения расположенные на территории ОАО "МЗ "Маяк" по адресам: г. Москва, ул. Ибрагимова д.31 и ул. Ткацкая д.15.

**Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 2 квартал 2014 года.**

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии во 2-ом квартале 2014 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей во 2 квартале 2014 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов во 2 квартале 2014 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность во 2-ом квартале 2014г.: ООО «Винес Эстейт» - 0,878 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,456 МВт.

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 3 квартал 2014 года.

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии в 3 квартале 2014 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 3 квартале 2014 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в 3 квартале 2014 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность в 3 квартале 2014г.:
ООО «Винес Эстейт» - 0,9 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,468 МВт.

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
 Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент **12005101**
 Питающий центр п/ст 32, 417
 Фидер № **3049, 810.**
 ТП № **ТП-1, ТП-2.**

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
по предприятию в целом

18 июня 2014г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				
						12005101
						№ абонента
1. 0-1	444	120	0,270	0,965	460	0
2 1-2	450	126	0,280	0,963	467	0
3 2-3	438	162	0,370	0,938	467	0
4 3-4	420	126	0,300	0,958	438	0
5 4-5	432	120	0,278	0,964	448	0
6 5-6	468	114	0,244	0,972	482	0
7 6-7	492	156	0,317	0,953	516	0
8 7-8	690	198	0,287	0,961	718	1000
9 8-9	876	312	0,356	0,942	930	1000
10 9-10	1134	390	0,344	0,946	1199	1000
11 10-11	972	288	0,296	0,959	1014	1000
12 11-12	1074	294	0,274	0,965	1114	1000
13 12-13	972	282	0,290	0,960	1012	1000
14 13-14	1200	312	0,260	0,968	1240	1000
15 14-15	984	246	0,250	0,970	1014	1000
16 15-16	936	216	0,231	0,974	961	1000
17 16-17	834	186	0,223	0,976	854	1000
18 17-18	780	156	0,200	0,981	795	1000
19 18-19	654	150	0,229	0,975	671	1000
20 19-20	612	132	0,216	0,978	626	1000
21 20-21	504	120	0,238	0,973	518	0
22 21-22	504	120	0,238	0,973	518	0
23 22-23	468	108	0,231	0,974	480	0
24 23-24	420	96	0,229	0,975	431	0
Сут.расход	16758	4530	0,270	0,965	17359	Кзап.= 0,58
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	3834	1122	479	140	499	0,960
с 8 до 16	8148	2340	1019	293	1060	0,961
с16 до 24	4776	1068	597	134	612	0,976
с 0 до 24	16758	4530	698	189	723	0,965

Исполнительный директор

Н.Е. Мясников

Главный энергетик

М.С. Белин



Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятыми и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы*)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность, кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1					
2					
3					
4					
5					
6					

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2014 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
Государственная корпорация "Ростехнологии"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
по предприятию в целом

17 декабря 2014г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				12005101
						№ абонента
						№ абонента
1. 0-1	642	162	0,252	0,970	662	0
2 1-2	630	174	0,276	0,964	654	0
3 2-3	606	192	0,317	0,953	636	0
4 3-4	666	204	0,306	0,956	697	0
5 4-5	624	180	0,288	0,961	649	0
6 5-6	642	228	0,355	0,942	681	0
7 6-7	750	228	0,304	0,957	784	0
8 7-8	906	288	0,318	0,953	951	1000
9 8-9	1158	402	0,347	0,945	1226	1000
10 9-10	1242	408	0,329	0,950	1307	1000
11 10-11	1188	366	0,308	0,956	1243	1000
12 11-12	1248	378	0,303	0,957	1304	1000
13 12-13	1236	384	0,311	0,955	1294	1000
14 13-14	1290	420	0,326	0,951	1357	1000
15 14-15	1290	426	0,330	0,950	1359	1000
16 15-16	1206	378	0,313	0,954	1264	1000
17 16-17	1128	414	0,367	0,939	1202	1000
18 17-18	1002	330	0,329	0,950	1055	1000
19 18-19	888	312	0,351	0,943	941	1000
20 19-20	780	270	0,346	0,945	825	1000
21 20-21	696	216	0,310	0,955	729	0
22 21-22	612	174	0,284	0,962	636	0
23 22-23	588	180	0,306	0,956	615	0
24 23-24	546	186	0,341	0,947	577	0
Сут.расход	21564	6900	0,320	0,952	22641	Кзап.= 0,70
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	коэффициент мощности
с 0 до 8	5466	1656	683	207	714	0,957
с 8 до 16	9858	3162	1232	395	1294	0,952
с16 до 24	6240	2082	780	260	822	0,949
с 0 до 24	21564	6900	899	288	943	0,952

Исполнительный директор

Мясников Н.Е.

Главный энергетик

Ченский О.А.



Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятыми и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях**1. Трансформаторы*)**

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет	Тр№1
2	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№2
3	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№3
4	ТП-1	560	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	Тр№4
5	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	$6.3 \pm 5\%$	$6.3 \pm 5\%$	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)		Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1						
2						
3						
4						
5						
6						

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2014 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 4 квартал 2014 года.

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии в 4 квартале 2014 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей в 4 квартале 2014 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов в 4 квартале 2014 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность в 4 квартале 2014г.:
ООО «Винес Эстейт» - 0,873 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,35 МВт.

Баланс электрической энергии по сетям ОАО "МЗ "Маяк"

№ п.п.	Показатели	2014 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	18	19	20	21	22
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	6,4752	0,0000	0,0000	6,4752	0,0946
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	0,0946
	в том числе из сети	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,0946
1.2.	от электростанций	0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	6,4752			6,4752	
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000				
2.	Потери электроэнергии в сети	0,2551	0,0000	0,0000	0,2551	0,0000
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	3,9400			3,9400	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	2,0252			2,0252	
4.	Полезный отпуск из сети	4,1949	0,0000	0,0000	4,1003	0,0946
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	4,1949			4,1003	0,0946
4.2.	переток в ОАО "МОЭСК"	0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000				

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "МЗ "Маяк"

МВт

№ п.п.	Показатели	2014 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	18	19	20	21	22
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	2,0400	0,0000	0,0000	2,0400	0,0590
1.1.	из смежной сети, всего	х	х	0,0000	0,0000	0,0590
	в том числе из сети	х	х	х	х	х
1.1.1.	ВН	х	х		0,0000	
1.1.2.	СН1	х	х	х	0,0000	
1.1.3.	СН2	х	х	х	х	0,0590
1.2.	от электростанций	0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	2,0400			2,0400	
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000				
2.	Потери мощности в сети	0,0804	0,0000	0,0000	0,0804	0,0000
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	3,9400			3,9400	
3.	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,5606			0,5606	
4.	Полезный отпуск мощности из сети	1,3990	0,0000	0,0000	1,3400	0,0590
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	1,3990			1,3400	0,0590
4.2.	переток в ОАО "МОЭСК"	0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000				

Информация о техническом состоянии
электрохозяйства ОАО "МЗ "Маяк" в 2014 г.

п.11 Аварийных и внеплановых отключений объектов электросетевого хозяйства в 2014 году не было.

О потерях электроэнергии в 2015 г.

п.11 Приказом Минэнерго России №842 от 17.11.2014г. утверждены нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015г.

Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям - 3,93 % от отпуска электрической энергии в сеть.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь отсутствует;

Закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях не производится;

Фактические потери электроэнергии в сетях ОАО "МЗ "Маяк" не учитываются;

Зона деятельности сетевой организации распространяется на здания и сооружения расположенные на территории ОАО "МЗ "Маяк" по адресам: г. Москва, ул. Ибрагимова д.31 и ул. Ткацкая д.15.

Информация о техническом состоянии сетей электроэнергетики
ОАО «МЗ «Маяк» за 2 квартал 2015 года.

П. 11Б Недопоставленных объёмов в результате аварийных отключений электроэнергии во 2 квартале 2015 года не было;

Свободной трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей во 1 квартале 2015 года нет;

Ввода в ремонт и вывода из ремонта электросетевых объектов во 2 квартале 2015 года не было;

П. 11В(1) Резервируемая максимальная мощность во 2 квартале 2015г.:
ООО «Винес Эстейт» - 0,875 МВт; ООО «Интрэд» (ДУ) - 0,28 МВт.

ОАО "МЗ Маяк"
г. Москва ул. Ибрагимова дом. 31
ОАО "ТЕХНОДИНАМИКА"

Абонент 12005101
Питающий центр п/ст 32, 417
Фидер № 3049, 810.
ТП № ТП-1, ТП-2.

ПРОТОКОЛ (суммарный)
вычисления нагрузок и косинуса "фи" за
предприятию в целом

17 июня 2015г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход эл.энергии за 1час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВА	Мощность включ. компенсирующих устройств кВАр
	активный кВт.ч	реактивный кВАр.ч				
12005101		12005101				
№ абонента		№ абонента				
1. 0-1	384	96	0,250	0,970	396	0
2 1-2	336	96	0,286	0,962	349	0
3 2-3	372	108	0,290	0,960	387	0
4 3-4	372	84	0,226	0,975	381	0
5 4-5	372	114	0,306	0,956	389	0
6 5-6	372	108	0,290	0,960	387	0
7 6-7	420	108	0,257	0,968	434	0
8 7-8	600	108	0,180	0,984	610	1000
9 8-9	750	180	0,240	0,972	771	1000
10 9-10	930	270	0,290	0,960	968	1000
11 10-11	954	288	0,302	0,957	997	1000
12 11-12	996	288	0,289	0,961	1037	1000
13 12-13	1014	282	0,278	0,963	1052	1000
14 13-14	822	222	0,270	0,965	851	1000
15 14-15	972	252	0,259	0,968	1004	1000
16 15-16	936	234	0,250	0,970	965	1000
17 16-17	930	174	0,187	0,983	946	1000
18 17-18	480	120	0,250	0,970	495	1000
19 18-19	486	108	0,222	0,976	498	1000
20 19-20	510	96	0,188	0,983	519	1000
21 20-21	402	84	0,209	0,979	411	0
22 21-22	402	84	0,209	0,979	411	0
23 22-23	384	72	0,188	0,983	391	0
24 23-24	366	78	0,213	0,978	374	0
Сут.расход	14562	3654	0,251	0,970	15013	Кзап.= 0,60
Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт.ч	реактивной, кВАр.ч	активная кВт.ч	реактивная, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8	3228	822	404	103	416	0,969
с 8 до 16	7374	2016	922	252	956	0,965
с16 до 24	3960	816	495	102	505	0,979
с 0 до 24	14562	3654	607	152	626	0,970

Величина максимальной мощности составляет 1052 кВт

Главный инженер

Главный энергетик

Руководитель организации



И. Д. Е. Царевский

Указания по заполнению ведомости:

1. При малых нагрузках или больших расчётных коэффициентах электросчётчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 и до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счётчиков с десятными и сотыми долями.
2. Где нет расхода электроэнергии за час, проставлять "0" .
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях**1. Трансформаторы*)**

№ п\п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение ---- кВ + -----%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№1
2	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№2
3	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№3
4	ТП-1	560	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	Тр.№4
5	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№1
6	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№2
7	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№3
8	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№4
9	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№5
10	ТП-2	1000	6.3 ± 5%	6.3 ± 5%	Силовой освет.	ТР№6

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п\п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)		Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
1						
2						
3						
4						
5						
6						

*) Указывать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п\п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный Счётчик № -----	Время вкл. и откл. установки за сутки 8 до 20 2015 г	Примечание
1	КМ 0,4 кВ	0,4 кВ	240 кВар	-----	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
2					по раб. дням	РУ 0,4кв в ТП-1
3	КМ 6,3 кВ	6,3 кВ	1000 кВар	148316	С 8-00 до 20-00	Раб на об. шины
4					по раб. дням	РУ 6 кв в ТП-2
5			итого			в руч. реж.
6			1240 кВар			