

**Выписка
из решения правления
Министерства экономики Московской области,
утвержденного распоряжением Министерства экономики Московской области
от 22.12.2011 № 174-РМ**

**Установить и ввести в действие с 01.01.2012 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, для взаиморасчетов ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями
на территории Московской области**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб/МВт.мес.	руб/МВт.ч.	руб/МВт.ч.
62.	МГУП «Мосводоканал»	2012 (с 01.01.2012г. по 30.06.2012г.)	128 976,69	77,12	747,25
		2012 (с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.)	128 976,69	88,05	758,18
		2013	128 976,69	97,92	768,04
		2014	137 228,06	108,69	821,69

Примечание:

- 1) Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не учтен и взимается с потребителя дополнительно.
- 2) 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	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
			тыс.руб.	%	%	%
62.	МГУП «Мосводоканал»	2012 (с 01.01.2012г. по 30.06.2012г.)	4 589,08	-	0,75	от 0,5 до 3
		2012 (с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.)	4 589,08	-	0,75	от 0,5 до 3
		2013	4 838,77	1,00	0,75	от 0,5 до 3
		2014	5 039,49	1,00	0,75	от 0,5 до 3

3) Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь), тыс.руб.			
		2012 год		2013 год	2014 год
		с 01.01.2012г. по 30.06.2012г.	с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.		
62	МГУП «Мосводоканал»	8 537,38	8 537,38	8 537,38	9 083,56

4) Показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Показатель надежности (Пп)	Показатель качества (Птсо)
62.	МГУП «Мосводоканал»	2012	0,053867	1,0100
		2013	0,053059	1,0100
		2014	0,052263	1,0100

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 2 л. в 1 экз.

Начальник Управления
государственного регулирования
тарифов на электрическую энергию
Министерства экономики Московской области



В.В. Мельников

**Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь
на 2012-2014 годы**

МГУП "Мосводоканал"

г.Москва, Московская область

№ п/п	Статьи расходов	Сумма расходов, тыс. руб.	
		2012 год (1 полугодие)	
		Общее НВБ	Транзит
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	13 422,06	4 589,08
1.1	Расходы на оплату труда	3 738,36	1 278,17
1.2	Материалы	908,03	310,46
1.3	Ремонт основных фондов	4 185,88	1 431,18
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	4 489,21	1 534,89
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	1 006,25	344,04
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	1 313,37	449,05
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	34,52	11,80
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	0,60	0,21
1.4.6	Расходы на страхование	339,95	116,23
1.4.7	Расходы на услуги банков	59,00	20,17
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 735,52	593,39
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	100,58	34,39
1.5.1	Расходы социального характера	100,58	34,39
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	11 547,91	3 948,30
2.1	Амортизация основных средств	8 055,02	2 754,06
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 278,52	437,13
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	428,60	146,54
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	1 368,07	467,75
2.4.1	Плата за землю	1,80	0,62
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	1 335,82	456,73
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5,30	1,81
2.4.5	Налог на прибыль	25,15	8,60
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	417,70	142,81
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	24 969,97	8 537,38
	Расходы на компенсацию потерь:	2 927,66	982,54
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	27 897,63	9 519,92

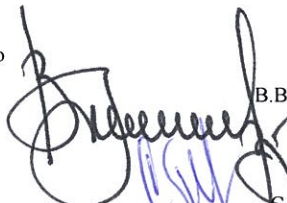


Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

1. Мощность в точках поставки от ОАО "Московская объединенная электросетевая компания", в соответствии с которой произведен расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	5,5161
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	12,7400
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	0,6455
Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на первый долгосрочный период регулирования	
1. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,053867
2. Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птсо)	1,0100

Начальник Управления государственного регулирования тарифов на электрическую энергию
Министерства экономики Московской области

Заведующий отделом регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства
экономики Московской области

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства
экономики Московской области


 В.В. Мельников

 С.М. Леушина

 А.В. Меньшова

Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2012-2014 годы

МГУП "Мосводоканал"

г.Москва, Московская область

№ п/п	Статьи расходов	Сумма расходов по годам, тыс. руб.					
		2012 год (2 полугодие)		2013 год		2014 год	
		Общее НВВ	Транзит	Общее НВВ	Транзит	Общее НВВ	Транзит
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	13 422,06	4 589,08	14 071,82	4 838,77	14 655,52	5 039,49
1.1	Расходы на оплату труда	3 738,36	1 278,17	3 919,33	1 347,71	4 081,90	1 403,61
1.2	Материалы	908,03	310,46	951,99	327,35	991,48	340,93
1.3	Ремонт основных фондов	4 185,88	1 431,18	4 388,52	1 509,05	4 570,56	1 571,64
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<i>4 489,21</i>	<i>1 534,89</i>	<i>4 706,53</i>	<i>1 618,40</i>	<i>4 901,76</i>	<i>1 685,53</i>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	1 006,25	344,04	1 054,96	362,76	1 098,72	377,81
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	1 313,37	449,05	1 376,95	473,48	1 434,06	493,12
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	34,52	11,80	36,19	12,44	37,69	12,96
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	0,60	0,21	0,63	0,22	0,66	0,23
1.4.6	Расходы на страхование	339,95	116,23	356,41	122,56	371,19	127,64
1.4.7	Расходы на услуги банков	59,00	20,17	61,86	21,27	64,42	22,15
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 735,52	593,39	1 819,54	625,67	1 895,01	651,62
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	<i>100,58</i>	<i>34,39</i>	<i>105,45</i>	<i>36,26</i>	<i>109,82</i>	<i>37,76</i>
1.5.1	Расходы социального характера	100,58	34,39	105,45	36,26	109,82	37,76
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	11 547,91	3 948,30	11 649,87	4 005,96	11 760,74	4 044,08
2.1	Амортизация основных средств	8 055,02	2 754,06	8 055,02	2 769,82	8 055,02	2 769,82
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 278,52	437,13	1 340,41	460,92	1 396,01	480,04
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	428,60	146,54	463,00	159,21	512,30	176,16
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>1 368,07</i>	<i>467,75</i>	<i>1 369,94</i>	<i>471,07</i>	<i>1 371,81</i>	<i>471,71</i>
2.4.1	Плата за землю	1,80	0,62	1,89	0,65	2,07	0,71
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	1 335,82	456,73	1 335,82	459,34	1 335,82	459,34
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5,30	1,81	5,60	1,93	5,90	2,03
2.4.5	Налог на прибыль	25,15	8,60	26,63	9,16	28,01	9,63
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	417,70	142,81	421,50	144,94	425,60	146,35
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	24 969,97	8 537,38	25 721,70	8 844,73	26 416,26	9 083,56
	Расходы на компенсацию потерь:	3 342,63	1 121,81	3 695,82	1 247,51	4 102,36	1 384,74
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	28 312,60	9 659,19	29 417,52	10 092,24	30 518,62	10 468,30

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

1. Мощность в точках поставки от ОАО "Московская объединённая электросетевая компания", в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	5,5161	5,5161	5,5161
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	12,7400	12,7400	12,7400
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	0,6455	0,6467	0,6467

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на первый долгосрочный период регулирования

1. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,053867	0,053059	0,052263
2. Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птсо)	1,0100	1,0100	1,0100

Начальник Управления государственного регулирования тарифов на электрическую энергию
Министерства экономики Московской области



V.V. Мельников

Заведующий отделом регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства
экономики Московской области

С.М. Леушина

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства
экономики Московской области

А.В. Меньшова