

Выписка
из решения правления
Комитета по ценам и тарифам Московской области,
утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 23.06.2014 № 63-Р

Установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, 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 сетевых организаций	2012 год				2013 год				2014 год						
		Двухставочный тариф		Одноставочный вочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный вочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный вочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный вочный тариф			
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологии чesкого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологии чesкого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологии чesкого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологии чesкого расхода (потерь)				
1		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
110	ФГУП «Канал имени Москвы»	34,225	0,116	0,378	34,225	0,116	0,376	39,646	0,087	0,389	39,129	0,041	0,122	145,162	0,043	0,345

Примечание:

- 1) Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен 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 территориальной сетевой организации	Год	Базовый уровень полконт-рольных расходов	Индекс эффективности полконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности полконт-рольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, обусловленная с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
106	ФГУП «Канал имени Москвы»	2012	31,98	-	75	от 0,5 до 3	11,4067	0,449406	1,0102
		2013	X	1	75	от 0,5 до 3	10,1196	0,442665	1,0102
		2014	X	1	75	от 0,5 до 3	9,1010	0,436025	1,0102

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь	
			тыс.руб.	
110	ФГУП «Канал имени Москвы»	2012	41 624,78	
		2013	45221,7	
		2014	71 269,93	

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

Заместитель председателя Комитета
по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин



Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2014 год

ФГУП "Канал имени Москвы"

Московская область

№ п/п	Статьи расходов	2012 год (с 01.07.2012)	2013 год	2014 год (с 01.07.2014)
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	31 977,40	33 778,68	35 313,59
1.1	Расходы на оплату труда	22 070,80	23 314,05	24 373,44
1.2	Материалы	2 996,79	3 165,60	3 309,44
1.3	Ремонт основных фондов	3 814,53	4 029,40	4 212,50
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	2 678,71	2 829,60	2 958,18
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	1 998,13	2 110,69	2 206,60
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	680,58	718,91	751,58
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	416,56	440,03	460,02
1.5.1	Расходы социального характера	416,56	440,03	460,02
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	9 647,38	11 443,01	11 345,28
2.1	Амортизация основных средств	2 483,68	3 802,83	3 241,97
2.2	Отчисления на социальные нужды	6 709,52	6 994,22	7 531,39
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги и сборы, в том числе:	454,18	645,97	571,92
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	350,04	535,96	456,91
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	104,14	110,01	115,01
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	0,00	0,00	26 815,29
4.	Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества, (К над = 3%)	-	-	-2 204,22
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	41 624,78	45 221,69	71 269,93
	Расходы на компенсацию потерь:	18 538,97	16 429,61	16 008,66
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	60 163,75	61 651,30	87 278,60

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

Наименование показателя	2012 год (с 01.07.2012)	2013 год	2014 год 1 полугодие	2014 год 2 полугодие
1. Мощность, в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	101,3503	102,0287	66,4476	66,4476
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	159,3196	161,1903	191,3505	191,3505
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	11,4067	10,1196	4,5505	4,5505

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Заведующий отделом
балансов и тарифов в электроэнергетике

Д.А. Дедов