

Выписка
из решения правления
Комитета по ценам и тарифам Московской области,
утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2013 № 158-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		2013 год		2014 год		2014 год							
		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф							
		ставка за содержание линий электрических сетей (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)						
1	2	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч						
62	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	1,534
		186,170	0,034	0,488	175,278	0,034	0,488	19,141	0,037	0,130	36,735	0,034	0,129	597,448	0,061		

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 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	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
58	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	2012	3,95	-	75	от 0,5 до 3	0,2457	15,41525	1,0102
		2013	X	1	75	от 0,5 до 3	0,2218	15,184021	1,0102
		2014	X	1	75	от 0,5 до 3	0,2275	14,956261	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.	
62	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	2012	5 261,16	
		2013	3 038,38	
		2014	6 750,16	

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

Заместитель председателя Комитета
по ценам и тарифам Московской области



(Handwritten signature in blue ink)

С.А. Дудкин

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

Федеральное казённое предприятие "Воскресенский государственный казённый агрегатный завод"

Воскресенский район, городское поселение Белоозёрский

№ п/п	Статья расходов	2012 год (с 01.07.2012)	2013 год	2014 год
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	3 947,19	4 169,53	4 358,99
1.1	Расходы на оплату труда	1 832,29	1 935,50	2 023,45
1.2	Материалы	66,04	69,76	72,93
1.3	Ремонт основных фондов	1 124,03	1 187,35	1 241,30
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	756,54	799,15	835,46
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	24,02	25,37	26,53
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	59,49	62,84	65,70
1.4.4	Расходы на командировки	10,31	10,89	11,39
1.4.5	Расходы на обучение персонала	9,11	9,62	10,06
1.4.6	Расходы на страхование	84,44	89,19	93,25
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	569,16	601,22	628,54
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	168,29	177,77	185,84
1.5.1	Расходы социального характера	168,29	177,77	185,84
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	1 313,97	1 304,64	1 173,27
2.1	Амортизация основных средств	60,73	58,81	68,73
2.2	Отчисления на социальные нужды	657,79	617,42	645,48
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	528,76	558,40	383,38
2.4	Налоги и сборы, в том числе:	58,09	70,01	75,68
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	1,83	2,65	2,52
2.4.3	Налог на имущество	12,20	20,69	24,34
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	1,99	2,22	2,37
2.4.5	Налог на прибыль	42,07	44,44	46,46
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	8,60	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	-2 435,79	1 217,90
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	5 261,16	3 038,38	6 750,16
	Расходы на компенсацию потерь:	399,33	361,46	400,22
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	5 660,49	3 399,84	7 150,38

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов

	2012 год (с 01.07.2012)	2013 год	2014 год 1 полугодие	2014 год 2 полугодие
1. Мощность, в соответствии с которой производится расчет индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	2,3550	2,1021	1,7740	1,7740
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым производится расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч):	11,6053	10,1199	4,0896	4,3180
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми производится расчет индивидуальных тарифов на возмещение потерь (млн кВтч):	0,2457	0,2218	0,1109	0,1166

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Консультант отдела
регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике

А.В. Меньшова