

**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 1 полугодие			2013 год 2 полугодие			2014 год 1 полугодие			2014 год 2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
102	ОАО «НПО Энергомаш им. академика В.П. Глушко»	9,104	0,017	0,043	9,104	0,017	0,043	49,890	0,027	0,121	25,826	0,027	0,081	24,830	0,039	0,090

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 подконт- рольных 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 техноло- гического расхода (потерь) электри- ческой энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	млн.кВт.ч.		
98	ОАО «НПО Энергомаш им. академика В.П. Глушко»	2012	1,67	-	75	от 0,5 до 3	0,9551	0,001074	1,0102
		2013	X	1	75	от 0,5 до 3	0,8575	0,001058	1,0102
		2014	X	1	75	от 0,5 до 3	1,0593	0,001042	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.
102	ОАО «НПО Энергомаш им. академика В.П. Глушко»	2012	2 343,44
		2013	3 246,16
		2014	2 942,15

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

Заместитель председателя Комитета  
по ценам и тарифам Московской области



С.А. Дудкин