

**Прогнозируемый тариф рассчитанный ЗАО "Тепло РКК "Энергия" по передаче электрической энергии на 2013г.**

<b>Двухставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями</b>	
Ставка на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВт суммарной заявленной мощности без разбивки по напряжениям (руб/МВт мес)	632 891,55
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на 1 МВт.ч суммарного сальдированного перетока электроэнергии между смежными сетевыми организациями без разбивки по напряжениям (руб/МВтч)	69,55

<b>Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии в расчете на 1 МВт.ч суммарного сальдированного перетока электроэнергии между смежными сетевыми организациями без разбивки по напряжениям (руб/МВтч)</b>	<b>1 746,98</b>
--	-----------------

№ п.п.	Наименование	2013 год план
<b>1.</b>	<b>Расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль, всего, в том числе:</b>	<b>185139,5</b>
1.1.	Расходы, связанные с передачей электрической энергии, всего, в том числе:	185139,5
1.1.1.	Амортизация основных фондов	58705,5
1.1.2.	Расходы на оплату труда	47546,8
1.1.3.	Отчисления на социальные нужды	13882,2
1.1.4.	Материалы	158,9
1.1.5.	Ремонт основных средств	8128,2
1.1.6.	Прочие затраты всего, в том числе:	56717,9
1.1.6.1.	- работы и услуги производственного характера	0,0
1.1.6.2.	- работы и услуги непроизводственного характера	15223,8
1.1.6.3.	- налоги, всего, в том числе:	4530,5
1.1.6.3.1.	плата за землю	0,0
1.1.6.3.2.	транспортный налог	26,7
1.1.6.3.3.	налог на имущество	4503,8
1.1.6.5.	- обеспечение нормальных условий труда и ТБ	1696,1
1.1.6.6.	- плата за аренду имущества	5118,8
1.1.6.7.	- расходы на командировки	0,0
1.1.6.8.	- расходы на обучение	261,8
1.1.6.9.	- расходы на страхование	2543,8

1.1.6.10	- другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	27343,1
1.1.7.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0
<b>2.</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, в том числе:</b>	<b>2004,0</b>
2.1.	Капитальные вложения производственного характера	0,0
2.2.	Дивиденды, отчисления собственнику	0,0
2.3.	Расходы социального характера	2004,0
2.4.	Резервный фонд	0,0
2.5	Налогооблагаемая прибыль	2505,0
<b>3.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>501,0</b>
<b>4.</b>	<b>Выпадающие доходы</b>	<b>0,0</b>
<b>5.</b>	<b>Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования</b>	<b>0,0</b>
<b>6.</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание сетей, всего</b>	<b>187644,50</b>
<b>7.</b>	<b>Прогнозируемый тариф покупки потерь электроэнергии по нерег. ценам на 2013 год (январь-июнь) (руб./МВт.ч.)</b>	<b>1551,16</b>
<b>8.</b>	<b>Планируемый объем покупки электроэнергии в целях компенсации нормативного технологического расхода на потери в сетях (тыс. кВт.ч.)</b>	<b>5015,80</b>
<b>9.</b>	<b>Расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативного технологического расхода на потери в сетях (тыс. руб.)</b>	<b>7780,28</b>
<b>10.</b>	<b>Суммарный сальдированный переток электроэнергии между смежными сетевыми организациями (полезный отпуск) (тыс. кВт.ч.)</b>	<b>111864,20</b>
<b>11.</b>	<b>Суммарная величина заявленной мощности на всех уровнях напряжения (МВт в месяц)</b>	<b>24,7073</b>