

## Расчёт

**коэффициента ( $\beta$ ), определяющего долю электроэнергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком ООО "Энергосетевая компания" на розничном рынке по регулируемой цене в декабре 2008г.**

(в соответствии с «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. №530, и «Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденных Приказом ФСТ России от 21.08.2007 №166-э/1(в редакции приказа ФСТ РФ от 03.07.2008 года № 249-э))

№ п/п	Наименование показателя		ед.изм.	
<b>Исходные данные</b>				
1.	Объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке по регулируемым договорам, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из установленной Правительством Российской Федерации величины максимального объема продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) (альфа) (п.1.1.- п.1.2. - п.1.3.),		тыс.кВтч	<b>65 007,698</b>
	в том числе:			
1.1.	объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке по регулируемым договорам, заключенным на оптовом рынке не текущий год, за вычетом объема электрической энергии, необходимого для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенного при формировании объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам, определяемого в соответствии с п. 52 «Правил оптового рынка» и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в размере 3% от объема электрической энергии по регулируемым договорам		тыс.кВтч	<b>65 007,698</b>
1.2.	объем поставки электрической энергии j-му покупателю оптового и розничного рынка по регулируемым ценам (тарифам)	$V_j^{PEE}$	тыс.кВтч	<b>0,000</b>
1.3.	объем электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам потребителю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 4 МВА, и в интересах которого ГП (ЭСО, ЭСК) приобретает на оптовом рынке электрическую энергию (мощность) по долгосрочным регулируемым договорам	$V_{долг}^{PEE}$	тыс.кВтч	<b>0,000</b>
2.	Объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке у g-го производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого в совокупности равна или превышает 25 МВт (далее- крупный производитель), по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с формулой 16 пункта 22.1 настоящих Правил	$V_{PEE.g}^{КРУП}$	тыс.кВтч	<b>127,715</b>
3.	Объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке у g-го производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого в совокупности не превышает 25 МВт (далее - мелкий производитель), по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил	$V_{PEE.g}^{МЕЛК}$	тыс.кВтч	<b>0,000</b>
4.	Объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у s-й ЭСО, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке	$V_{s}^{ЭСО}$	тыс.кВтч	<b>31 688,841</b>
5.	Объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению ГП (ЭСО, ЭСК) напрямую, а также через покупателей данного ГП (ЭСО, ЭСК)	$V_{общ}^{ГП}$	тыс.кВтч	<b>33 763,393</b>
6.	Объем электрической нас.j нас.k нас.г нас.м энергии (мощности), фактически поставленный населению покупателями ГП (ЭСО, ЭСК), указанными в пунктах 7 - 11 настоящих Правил, а также ГП второго уровня, определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил	$V_{нас.j}^{пост}$ $V_{нас.g}^{пост}$ $V_{нас.m}^{пост}$	тыс.кВтч	<b>990,003</b>

7.	Объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению к-м покупателем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА ГП (ЭСО, ЭСК) в точке (точках) поставки на розничном рынке в соответствующем расчетном периоде 2007 года, определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил	$V_{нас,k}^{пост-исх}$	тыс.кВтч	
8.	Договорный объем поставки электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) j-му покупателю, который приобретает у ГП (ЭСО, ЭСК) в точке (точках) поставки на розничном рынке только часть своего фактического потребления электрической энергии, а остальной объем приобретается им у иной энергосбытовой организации и (или) непосредственно на оптовом рынке (далее - покупатель оптового и розничного рынка), определенный на соответствующий расчетный период текущего года на согласованную сторонами договора дату начала осуществления поставки указанным ГП (ЭСО, ЭСК) такому покупателю только части его фактического потребления электрической энергии (далее - первоначальный договорный объем), либо договорный объем, измененный в меньшую сторону по сравнению с первоначальным договорным объемом за минусом потребления электроэнергии населением, питающимся от сетей j-го покупателя	$\sum_j (V_j^{дог} - V_{нас,j}^{пост})$	тыс.кВтч	<b>0,000</b>
9.	Объем электрической энергии, фактически поставленный к-му покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, в соответствующем расчетном периоде 2007 года (далее - исходный объем) в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью за минусом потребления электроэнергии населением, питающимся от сетей k-го покупателя	$\sum_k (V_k^{исх} - V_{нас,k}^{пост})$	тыс.кВтч	<b>25 025,850</b>
10.	Объем электрической энергии, фактически потребленный покупателями, обслуживавшимися г-м ГП второго уровня (включая сетевые организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь у данного ГП) в соответствующем расчетном периоде 2007 года, за вычетом объема покупки электрической энергии г-м ГП второго уровня у розничных производителей в текущем расчетном периоде за минусом потребления электроэнергии населением, питающимся от сетей г-го покупателя	$\sum_r (V_r^{исх} - V_{нас,r}^{пост})$	тыс.кВтч	<b>0,000</b>
11.	Объем электрической энергии, фактически поставленный прочему m-му покупателю (покупателю, не указанным в вышеуказанных группах), за минусом потребления электроэнергии населением, питающимся от сетей m-го покупателя	$\sum_m (V_m^{исх} - V_{нас,m}^{пост})$	тыс.кВтч	<b>41 110,056</b>
12.	Объем фактических потерь электрической энергии в сетях n-й сетевой организации, приобретающей электрическую энергию у соответствующего ГП (ЭСО, ЭСК), определяемый с использованием данных государственной статистической отчетности по форме 46-ээ (передача), утвержденной Федеральной службой государственной статистики	$V_n^{ПОТЕРИ}$	тыс.кВтч	<b>15 356,735</b>
<b>13 Расчет коэффициента (<math>\beta</math>), определяющего долю электроэнергии (мощности), поставляемой по регулируемой цене</b>				
13.1.	$\beta = \frac{V_{ГП}^{ГП} + \sum_g V_{РЕГ,g}^{КРПП} + \sum_g V_{РЕГ,g}^{МЕЛК} + V_{СБЫТ} - V_{ОБЩ}}{\sum_j (V_j^{ДОГ} - V_{НАС,j}^{ПОСТ}) + \sum_k (V_k^{ИСХ} - V_{НАС,k}^{ПОСТ}) + \sum_m (V_m^{ИСХ} - V_{НАС,m}^{ПОСТ}) + \sum_r (V_r^{ИСХ} - V_{НАС,r}^{ПОСТ}) + \sum_n V_n^{ПОТЕРИ}}$		-	<b>0,773823</b>
<b>14 Расчет коэффициента, определяющего долю электрической мощности, поставляемой по регулируемой цене <math>\beta</math> э/м</b>				
14.1.	$\beta$ э/м - средневзвешенная по всем ГТП доля мощности, приобретенная по регулируемым ценам (данные с сайта ОАО "АТС")		-	<b>0,75000</b>
14.2.	$\beta$ э/м - доля мощности, приобретенная по регулируемым ценам по Penersk1 (ПБЮЛ Курилов К.В.) (данные с сайта ОАО "АТС")		-	<b>0,75000</b>
14.3.	$\beta$ э/м - доля мощности, приобретенная по регулируемым ценам по Penersk2 (ОАО "Спиртзавод Петровский") (данные с сайта ОАО "АТС")		-	<b>0,75000</b>
15.	<b>Коэффициент <math>\beta</math> э/э (прогнозные значения)</b>		-	<b>0,75000</b>
16.	<b>Коэффициент <math>\beta</math> э/м (прогнозные значения)</b>		-	<b>0,75000</b>