

## Расчёт

**коэффициента (β), определяющего долю электроэнергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком ООО "Энергосетевая компания" на розничном рынке по регулируемой цене в сентябре 2009 года**

(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 29.05.2009 года № 103-э/1))

№ 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.),	$V_{оп}$	тыс.кВтч	<b>39 328,484</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	$V_{роз.круп}$	тыс.кВтч	<b>106,067</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	$V_{роз.мел}$	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	$V_{сбыт.с}$	тыс.кВтч	<b>20 980,248</b>
5.	Объем поставки электрической энергии (мощности) населению ГП (ГП второго уровня, ЭСО ЭСК) напрямую, а также через покупателей данного ГП (ГП второго уровня, ЭСО ЭСК), определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил (далее - фактический объем, не подтвержденный статистической отчетностью)	$V_{нас}$	тыс.кВтч	<b>27 175,210</b>
6.	Объем электрической энергии (мощности), фактически поставленной 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	$V_{нас,j}$ $V_{нас,r}$ $V_{нас,m}$	тыс.кВтч	<b>961,710</b>
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 приобретает 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 потребленной покупателями, обслуживавшимися g-м ГП второго уровня (включая сетевые организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь у данного ГП), ЭСО, ЭСК в соответствующем расчетном периоде, за вычетом объема покупки электрической энергии g-м ГП второго уровня, ЭСО, ЭСК у розничных производителей в текущем расчетном периоде за минусом потребления электроэнергии населением, питающимся от сетей g-го покупателя	$\sum_g (V_g^{факт} - V_{нас,g}^{пост})$	тыс.кВтч	<b>0,000</b>
10.	Объем электрической энергии (мощности), фактически поставленной прочему, не указанному в пунктах 7, 11, 12 и 13 настоящих Правил m-му покупателю за минусом потребления электроэнергии населением, питающимся от сетей m-го покупателя	$\sum_m (V_m^{факт} - V_{нас,m}^{пост})$	тыс.кВтч	<b>45 859,972</b>
11.	Объем фактических потерь электрической энергии в сетях n-й сетевой организации, приобретающей электрическую энергию у соответствующего ГП (ГП второго уровня, ЭСО, ЭСК), определяемый с использованием данных государственной статистической отчетности по форме 46-ээ (передача), утвержденной Федеральной службой государственной статистики	$V_{потери,n}$	тыс.кВтч	<b>7 676,699</b>
12.	<b>Расчет коэффициента (β), определяющего долю электроэнергии (мощности), поставляемой по регулируемой цене</b>			
	$\beta = \frac{V_{оп} + \sum_g V_{роз.круп} + \sum_g V_{роз.мел} + \sum_s V_{сбыт.с} - V_{нас}}{\sum_j (V_j^{дог} - V_{нас,j}^{пост}) + \sum_m (V_m^{факт} - V_{нас,m}^{пост}) + \sum_g (V_g^{факт} - V_{нас,g}^{пост}) + V_{потери,n}}$			<b>0,620875</b>
13	<b>Расчет коэффициента, определяющего долю электрической мощности, поставляемой по регулируемой цене β э/м</b>			
	$\beta_{э/м} = \alpha * \frac{N_{исх.баз.}^{ГП} - 2008}{N_{исх.факт.}^{ГП} - 2009}$			<b>0,46954</b>