

**Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на декабрь 2010 года**

Показатель	Единица изм-я	Плата за услуги (сбытовая надбавка, услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные платежи)					Средневзвешенная нерегулируемая цена на оптовом рынке					Предельные уровни нерегулируемых цен				
		Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
		ГН	ВН	СН1	СН2	НН	ГН	ВН	СН1	СН2	НН	ГН	ВН	СН1	СН2	НН
<b>ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ</b>																
<b>3 = 1 + 2</b>																
1																
Одноставочный тариф от 7001 и выше	коп./кВт-час	65,160	115,670	146,940	178,870	265,150	188,374	304,044	335,314	367,244	253,534	304,044	335,314	367,244	453,524	
	коп./кВт-час	65,160	115,680	146,950	178,880	265,150	188,374	304,054	335,324	367,254	253,534	304,054	335,324	367,254	453,524	
	коп./кВт-час	94,660	145,180	176,450	208,380	306,650	188,374	333,554	364,824	396,754	283,034	333,554	364,824	396,754	495,024	
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	188,374	355,554	386,814	433,744	305,034	355,554	386,814	433,744	545,024	
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	188,374	355,554	386,814	433,744	305,034	355,554	386,814	433,744	545,024	
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	188,374	355,554	386,814	433,744	305,034	355,554	386,814	433,744	545,024	
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	188,374	355,554	386,814	433,744	305,034	355,554	386,814	433,744	545,024	
	руб./кВт.мес.	439,06212	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	377,14099	816,20311	975,80143	1131,67675	816,20311	816,20311	975,80143	1131,67675	1489,02238	
	плата за энергию	8,270	52,380	59,800	66,680	86,770	87,84100	140,221	147,641	154,521	96,111	140,221	147,641	154,521	174,611	
	Тарифы, диф-е по зонам суток															
	ночная зона	коп./кВт-час	0,000	127,180	158,450	190,380	276,650	69,893	197,073	228,343	0,000	197,073	228,343	260,273	346,543	
	полуночная зона	коп./кВт-час	0,000	163,860	195,120	227,050	313,330	157,155	321,015	352,275	0,000	321,015	352,275	384,205	470,485	
	пиковая зона	коп./кВт-час	0,000	237,090	270,050	302,020	443,930	209,831	446,921	479,881	0,000	446,921	479,881	511,851	653,761	
2																
<b>ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ</b>																
<b>ОАО "Объединенная Вышеволоцкая энергосбытовая компания"</b>																
2.1.																
Одноставочный тариф	коп./кВт-час	0,00000	0,00000	158,44000	190,37000	177,900	188,374	0,000	0,000	378,744	0,000	0,000	346,814	366,274		
	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	598,65044	754,53576	1111,88139	377,14099	-	-	975,80143	0,000	0,000	1131,67675	1489,02238		
	плата за энергию	0,000	0,000	59,800	66,680	10,120	87,841	0,000	0,000	154,521	0,000	0,000	147,641	97,961		
<b>ОАО "Тверская областная энергосбытовая компания"</b>																
2.2.																
Одноставочный тариф	коп./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,27000	8,270	188,374	0,000	196,644	196,644	0,000	196,644	196,644	196,644		
	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	377,14099	377,14099	377,14099	377,14099	0,000	377,14099	377,14099	377,14099		
	плата за энергию	0,000	8,270	8,270	8,270	8,270	87,841	0,000	96,111	96,111	0,000	96,111	96,111	96,111		
<b>ОАО "Русэнергосбыт"</b>																
2.3.																
Одноставочный тариф	коп./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	188,374	0,000	327,714	407,584	0,000	0,000	0,000	424,114		
	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	377,14099	-	816,20311	1131,67675	0,000	0,000	0,000	1489,02238		
	плата за энергию	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	87,841	0,000	140,221	154,521	0,000	0,000	0,000	97,961		
3																
<b>ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)</b>																
3.1.	Тариф на потери	188,374														
	коп./кВт-час	8,270														

Предельный уровень нерегулируемых тарифов = Плата за услуги (сбытовая надбавка, услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные платежи) + Средневзвешенная нерегулируемая цена на оптовом рынке

Примечания. Религиозные организации, финансируемые за счет средств прихожан, в соответствии с изменениями, внесенными в Методические указания по расчету регулируемых тарифов 28.11.06, приравнены к населению. Соответственно, расчеты с ними осуществляются по регулируемым тарифам.

Все тарифы указаны без НДС

**Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"**



П.П. Конюшенко



## Доля объема покупки электроэнергии, поставляемого по регулируемым ценам на декабрь 2010г.

В соответствии п.108 Правил «Функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530: Поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам (категориям) потребителей (покупателей) в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам (тарифам).

Остальной объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничных рынках, поставляется по регулируемым ценам (тарифам) на розничных рынках исходя из следующих условий:

- покупателям, приобретающим электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке, - пропорционально определенному договором на розничном рынке объему электрической энергии (мощности);
- прочим покупателям электрической энергии (мощности) - пропорционально объему фактически потребленной этими покупателями (обслуживаемыми ими потребителями) за соответствующий расчетный период текущего года электрической энергии (мощности).

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой по регулируемой цене на декабрь 2010 года  $\beta=0,1545$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, $W_{РД}$	млн. кВтч	192,49
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{РРЭ}$	млн. кВтч	3,00
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	555,77
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП \text{ нас. общ}}$	млн. кВтч	129,68
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{РД} + W_{РРЭ} - W_{ГП \text{ нас. общ}}}{W_{э/э} - W_{ГП \text{ нас. общ}}}$	%	15,45

**Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"**



**П.П. Конюшенко**

исл. Концевая Е.А. (5-41)



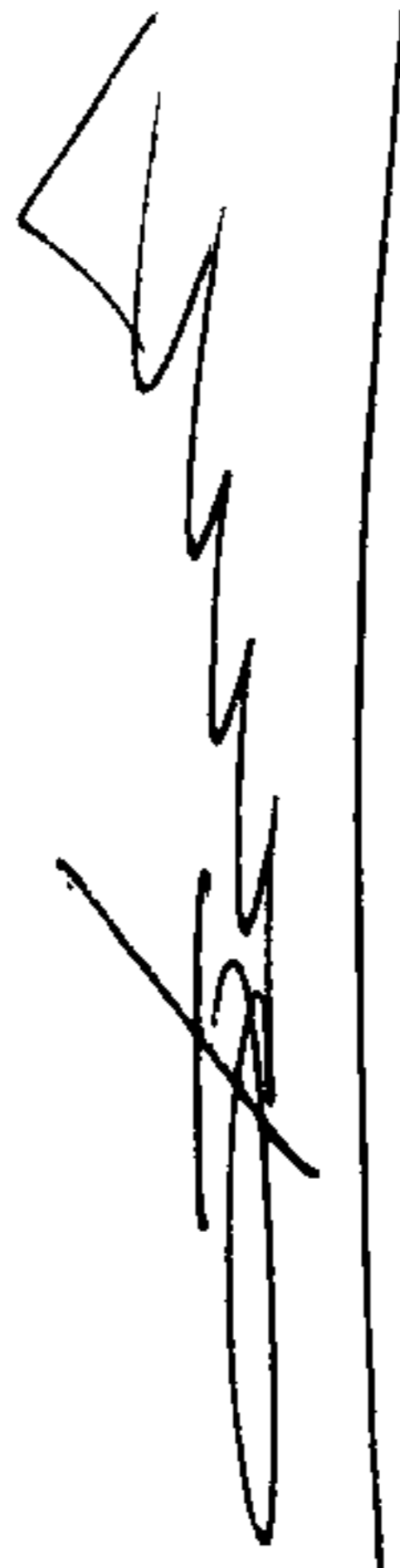
**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на декабрь 2010 года  
(для потребителей, рассчитывающихся по двухставочным тарифам)**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.05.2009 г. №411 «О внесении изменений в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» Покупатели, осуществляющие расчеты за электрическую энергию (мощность) по двухставочным тарифам, оплачивают по регулируемым ценам (тарифам) фактический объем мощности за расчетный период, умноженный на долю, равную отношению произведенного объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц 2008 года и доли, которой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода в соответствующем периоде времени определяется предельный максимальный объем мощности, покупки (продажа) которой осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), к фактическому потреблению мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.20$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{805,764}{854,776} = 0,943$$

Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"



П.П. Конюшенко

