

Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на март 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	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ																	
1		3 = 1 + 2															
	коп./кВт-час	65,160	115,670	146,940	178,870	265,150	175,012	240,172	290,682	321,952	353,882	440,162					
	коп./кВт-час	65,160	115,680	146,950	178,880	265,150	175,012	240,172	290,692	321,962	353,892	440,162					
	коп./кВт-час	94,660	145,180	176,450	208,380	306,650	175,012	269,672	320,192	351,462	383,392	481,662					
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	175,012	291,672	342,192	373,452	420,382	531,662					
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	175,012	291,672	342,192	373,452	420,382	531,662					
	коп./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	175,012	291,672	342,192	373,452	420,382	531,662					
	руб./кВт.мес.	439,06212	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	380,01332	819,07544	819,07544	978,67376	1134,54908	1491,894					
	коп./кВт-час	8,270	52,380	59,800	66,680	86,770	79,43200	87,702	131,812	139,232	146,112	166,202					
	Тарифы, диф-е по зонам суток																
	ночная зона	0,000	127,180	158,450	190,380	276,650	72,076	0,000	199,256	230,526	262,456	348,726					
	полупиковая зона	0,000	163,860	195,120	227,050	313,330	142,436	0,000	306,296	337,556	369,486	455,766					
	пиковая зона	0,000	237,090	270,050	302,020	443,930	192,294	0,000	429,384	462,344	494,314	636,224					
2	ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ																
2.1.	ОАО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"																
	коп./кВт-час	0,00000	0,00000	158,44000	190,37000	177,900	175,012	0,000	0,000	333,452	365,382	352,912					
	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	598,66044	754,53576	1111,88139	380,01332	-	-	978,67376	1134,54908	1491,894					
	коп./кВт-час	0,000	0,000	59,800	66,680	10,120	79,432	0,000	0,000	139,232	146,112	89,552					
2.2.	ОАО "Тверская областная энергосбытовая компания"																
	коп./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,27000	8,270	175,012	0,000	183,282	183,282	183,282	183,282					
	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	380,01332	380,01332	380,01332	380,01332	380,01332	380,01332					
	коп./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	8,270	79,432	0,000	87,702	87,702	87,702	87,702					
2.3.	ОАО "Русэнергосбыт"																
	коп./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	175,012	0,000	314,352	0,000	394,222	410,752					
	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	380,01332	-	819,07544	-	1134,54908	1491,894					
	коп./кВт-час	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	79,432	0,000	131,812	0,000	146,112	89,552					
3	ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)																
3.1.	Тариф на потери	8,270															
	коп./кВт-час	175,012															

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

Примечание. 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"**



А.Б. Запруга

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемого по регулируемым ценам на март 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).

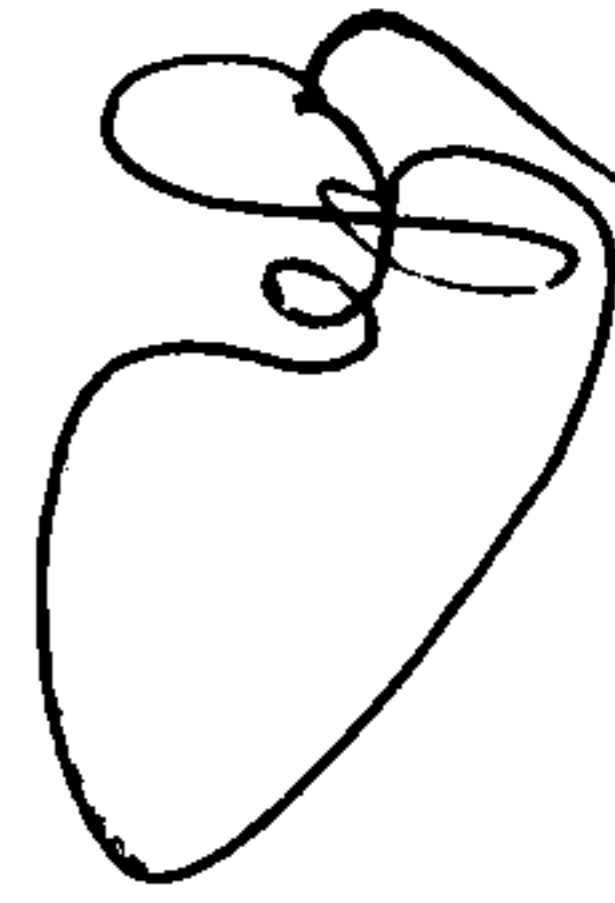
Остальной объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничных рынках, поставляется по регулируемым ценам (тарифам) на розничных рынках исходя из следующих условий:

- 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 март 2010 года $\beta=0,3052$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}	млн. кВтч	217,94
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{RRЭ}$	млн. кВтч	0,88
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	481,36
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП\text{ нас общ}}$	млн. кВтч	103,51
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{RRЭ} - W_{ГП\text{ нас общ}}}{W_{э/э} - W_{ГП\text{ нас общ}}}$	%	30,52

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запьягаев

**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на март 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 произведенной 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.

$$\alpha = 0.40$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{762,014}{753,789} = 1,011$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запрягаев

