

**Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на август 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	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2																																																																																																																																																																																																																																																																																						
												3 = 1 + 2																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
<b>ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ</b>																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
1	Одноставочный тариф от 7001 и выше	кол./кВт-час	65,160	115,670	146,940	178,870	265,150	189,046	254,206	304,716	335,986	367,916	454,199	6001-7000	кол./кВт-час	65,160	115,680	146,950	178,880	265,150	189,046	254,206	304,726	335,996	367,926	454,199	5001-6000	кол./кВт-час	94,660	145,180	176,450	208,380	306,650	189,046	283,706	334,226	365,496	397,426	495,699	4001-5000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,046	305,706	356,226	387,486	434,416	545,699	3001-4000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,046	305,706	356,226	387,486	434,416	545,699	2001-3000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,046	305,706	356,226	387,486	434,416	545,699	менее 2000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	189,046	305,706	356,226	387,486	434,416	545,699	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	439,06212	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	331,11993	770,18205	929,78037	1085,65569	1443,000	плата за мощность	кол./кВт-час	8,270	52,380	59,800	66,680	86,770	99,66600	107,936	152,046	166,346	186,433	Тарифы, диф-е по зонам суток	ночная зона	кол./кВт-час	0,000	127,180	158,450	190,380	276,650	89,195	0,000	216,375	279,575	365,849	полулиповая зона	кол./кВт-час	0,000	163,860	195,120	227,050	313,330	161,920	0,000	325,780	388,970	475,255	пиковая зона	кол./кВт-час	0,000	237,090	270,050	302,020	443,930	215,926	0,000	453,016	517,946	659,856	2	ОАО "Объединенная Вышеволоцкая энергосбытовая компания"	кол./кВт-час	0,00000	0,00000	158,44000	190,37000	177,900	189,046	0,000	0,000	0,000	347,486	379,416	366,946	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	598,66044	754,53576	1111,88139	331,11993	-	929,78037	1085,65569	1443,000	плата за мощность	кол./кВт-час	0,000	0,000	59,800	66,680	10,120	99,666	0,000	0,000	166,346	109,786	2.2.	ОАО "Тверская областная энергосбытовая компания"	кол./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,27000	8,270	189,046	0,000	0,000	197,316	197,316	197,316	197,316	424,786	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	331,11993	331,11993	331,11993	331,11993	331,11993	331,11993	плата за мощность	кол./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	8,270	99,666	107,936	107,936	107,936	107,936	107,936	2.3.	ООО "Русэнергосбыт"	кол./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	189,046	0,000	0,000	328,386	408,256	408,256	408,256	424,786	Двухставочный тариф	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	331,11993	-	770,18205	1085,65569	1443,000	плата за мощность	кол./кВт-час	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	99,666	0,000	152,046	166,346	109,786	3	Транзитные организации (плата за потери)	кол./кВт-час			8,270	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	3.1.	Тариф на потери	кол./кВт-час			8,270	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046	189,046

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 август 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 август 2010 года  $\beta=0,1608$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, $W_{RD}$	млн. кВтч	123,79
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{PPЭ}$	млн. кВтч	0,55
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	324,15
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{нас.общ.}$	млн. кВтч	86,05
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{PPЭ} - W_{нас.общ.}}{W_{э/э} - W_{нас.общ.}}$	%	16,08

Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запругаев

**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на август 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 объему фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.20$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{514,302}{527,386} = 0,975$$

Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запругаев

