

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

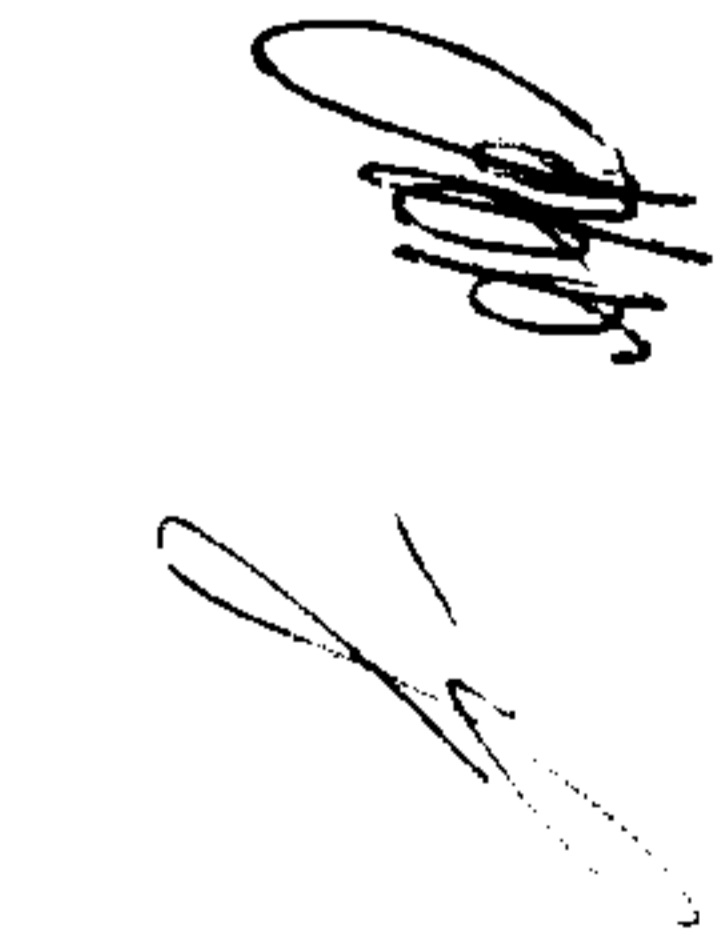
Показатель	Единица изм-я	Плата за услуги (сбытовая надбавка, услуги по передаче электрической энергии, инфраструктурные платежи)				Средневзвешенная нерегулируемая цена на оптовом рынке				Предельные уровни нерегулируемых цен				
		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
		ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ													3 = 1 + 2	
1													2	
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	65,160	115,670	146,940	178,870	265,150	192,583	308,253	257,743	339,523	371,453	457,733	457,733	457,733
от 7001 и выше	кол./кВт-час	65,160	115,680	146,950	178,880	265,150	192,583	308,263	257,743	339,533	371,463	457,733	457,733	457,733
5001-6000	кол./кВт-час	94,660	145,180	176,450	208,380	306,650	192,583	337,763	287,243	369,033	400,963	499,233	499,233	499,233
4001-5000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	192,583	359,763	309,243	391,023	437,953	549,233	549,233	549,233
3001-4000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	192,583	359,763	309,243	391,023	437,953	549,233	549,233	549,233
2001-3000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	192,583	359,763	309,243	391,023	437,953	549,233	549,233	549,233
менее 2000	кол./кВт-час	116,660	167,180	198,440	245,370	356,650	192,583	359,763	309,243	391,023	437,953	549,233	549,233	549,233
Двухставочный тариф	кол./кВт-час													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	439,06212	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	405,00553	844,06765	844,06765	1003,66597	1159,54129	1516,88692	1516,88692	1516,88692
плата за энергию	кол./кВт-час	8,270	52,380	59,800	66,680	86,770	83,80300	136,183	92,073	143,603	150,483	170,573	170,573	170,573
Тарифы, диф-е по зонам суток														
ночная зона	кол./кВт-час	0,000	127,180	158,450	190,380	276,650	68,316	0,000	0,000	226,766	258,696	344,966	344,966	344,966
полуночная зона	кол./кВт-час	0,000	163,860	195,120	227,050	313,330	157,469	0,000	0,000	352,589	384,519	470,799	470,799	470,799
пиковая зона	кол./кВт-час	0,000	237,090	270,050	302,020	443,930	213,407	0,000	0,000	483,457	515,427	657,337	657,337	657,337
2													3	
ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ													4	
2.1. ООО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"													5	
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	0,00000	158,44000	190,37000	177,900	192,583	0,000	0,000	351,023	382,953	370,483	370,483	370,483
Двухставочный тариф	кол./кВт-час													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	598,66044	754,53576	1111,88139	405,00553	-	-	1003,66597	1159,54129	1516,88692	1516,88692	1516,88692
плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	0,000	59,800	66,680	10,120	83,803	0,000	0,000	143,603	150,483	170,573	170,573	170,573
2.2. ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"													6	
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	8,27000	8,27000	8,27000	8,270	192,583	0,000	0,000	200,853	200,853	200,853	200,853	200,853
Двухставочный тариф	кол./кВт-час													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	405,00553	405,00553	405,00553	405,00553	405,00553	405,00553	405,00553	405,00553
плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	8,270	8,270	8,270	8,270	83,803	0,000	0,000	92,073	92,073	92,073	92,073	92,073
2.3. ООО "Русэнергосбыт"													7	
Одноставочный тариф	кол./кВт-час	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	235,740	192,583	0,000	0,000	0,000	411,793	428,323	428,323	428,323
Двухставочный тариф	кол./кВт-час													
плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	405,00553	-	-	844,06765	1159,54129	1516,88692	1516,88692	1516,88692
плата за энергию	кол./кВт-час	0,000	52,380	0,000	66,680	10,120	83,803	0,000	0,000	0,000	150,483	170,573	170,573	170,573
3													8	
ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)													9	
Тариф на потери	кол./кВт-час			8,270			192,583							

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 нерегулируемых тарифов 28.11.06, приравнены к населению. Соответственно, расчеты с ними осуществляются по регулируемым тарифам.

Все тарифы указаны без НДС

исп. Концевая Е.А. (5-41)



**Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"**


П.П. Конюшенко

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемого по регулируемым ценам на ноябрь 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 ноябрь 2010 года $\beta = 0,1771$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, W_{RD}	млн. кВтч	161,24
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{PPЭ}$	млн. кВтч	3,02
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{з/э}$	млн. кВтч	458,73
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП\ на\ общ}$	млн. кВтч	100,89
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{RD} + W_{PPЭ} - W_{ГП\ на\ общ}}{W_{з/э} - W_{ГП\ на\ общ}}$	%	17,71

**Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"**

П.П. Конюшенко

исп. Концевая Е.А. (5-41)



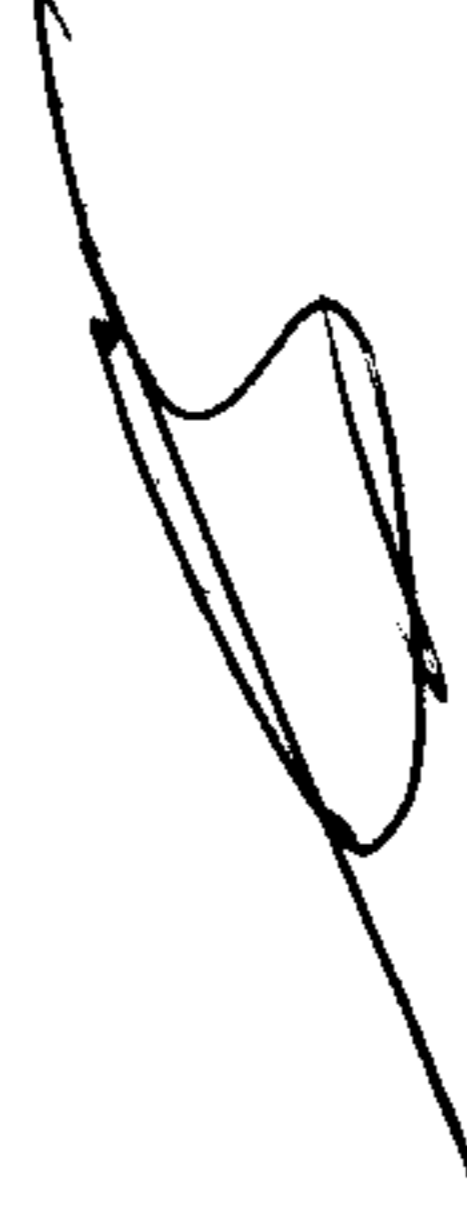

**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на ноябрь 2010 года
(для потребителей, рассчитывающихся по двухставочным тарифам)**

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, определенной 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.

$$\alpha = 0.20$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{753,75}{754,93} = 0,998$$

**Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"**



П.П. Конюшенко

исп. Концевая Е..А. (5-41)

