Расчет предельных уровней нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на январь 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
			3 = 1 - 2					4					5 = 3 + 4				
1	ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ																
	Одноставочный тариф	*коп./кВт-час*															
	от 7001 и выше	*коп./кВт-час*	*65,160*	*115,670*	*146,940*	*178,870*	*265,150*	*171,470*					*236,630*	*287,140*	*318,410*	*350,340*	*436,620*
	6001-7000	*коп./кВт-час*	*65,160*	*115,680*	*146,950*	*178,880*	*265,150*	*171,470*					*236,630*	*287,150*	*318,420*	*350,350*	*436,620*
	5001-6000	*коп./кВт-час*	*94,660*	*145,180*	*176,450*	*208,380*	*306,650*	*171,470*					*266,130*	*316,650*	*347,920*	*379,850*	*478,120*
	4001-5000	*коп./кВт-час*	*116,660*	*167,180*	*198,440*	*245,370*	*356,650*	*171,470*					*288,130*	*338,650*	*369,910*	*416,840*	*528,120*
	3001-4000	*коп./кВт-час*	*116,660*	*167,180*	*198,440*	*245,370*	*356,650*	*171,470*					*288,130*	*338,650*	*369,910*	*416,840*	*528,120*
	2001-3000	*коп./кВт-час*	*116,660*	*167,180*	*198,440*	*245,370*	*356,650*	*171,470*					*288,130*	*338,650*	*369,910*	*416,840*	*528,120*
	менее 2000	*коп./кВт-час*	*116,660*	*167,180*	*198,440*	*245,370*	*356,650*	*171,470*					*288,130*	*338,650*	*369,910*	*416,840*	*528,120*
	Двухставочный тариф																
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	439,06212	439,06212	598,66044	754,53576	1111,88139	*306,41677*					*745,47889*	*745,47889*	*905,07721*	*1 060,95253*	*1 418,29816*
	плата за энергию	коп./кВт-час	*8,270*	*52,380*	*59,800*	*66,680*	*86,770*	*90,56700*					*98,837*	*142,947*	*150,367*	*157,247*	*177,337*
	Тарифы, диф-е по зонам суток																
	ночная зона	коп./кВт-час	*0,000*	*127,180*	*158,450*	*190,380*	*276,650*	*72,937*					*0,000*	*200,117*	*231,387*	*263,317*	*349,587*
	полупиковая зона	коп./кВт-час	*0,000*	*163,860*	*195,120*	*227,050*	*313,330*	*150,564*					*0,000*	*314,424*	*345,684*	*377,614*	*463,894*
	пиковая зона	коп./кВт-час	*0,000*	*237,090*	*270,050*	*302,020*	*443,930*	*194,583*					*0,000*	*431,673*	*464,633*	*496,603*	*638,513*
2	ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ																
2.1.	*ООО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"*																
	Одноставочный тариф	*коп./кВт-час*	0,00000	0,00000	158,44000	190,37000	*177,900*	*171,470*		*0,000*	*0,000*		*329,910*	*361,840*	*349,370*		
	Двухставочный тариф																
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	598,66044	754,53576	1111,88139	*306,417*		-	-		*905,07721*	*1 060,95253*	*1 418,29816*		
	плата за энергию	коп./кВт-час	*0,000*	*0,000*	*59,800*	*66,680*	*10,120*	*90,567*		*0,000*	*0,000*		*150,367*	*157,247*	*100,687*		
2.2.	*ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"*																
	Одноставочный тариф	*коп./кВт-час*	0,00000	8,27000	8,27000	8,27000	*8,270*	*171,470*		*0,000*	*179,740*		*179,740*	*179,740*	*179,740*		
	Двухставочный тариф																
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	*306,417*		*306,41677*	*306,41677*		*306,41677*	*306,41677*	*306,41677*		
	плата за энергию	коп./кВт-час	*0,000*	*8,270*	*8,270*	*8,270*	*8,270*	*90,567*		*0,000*	*98,837*		*98,837*	*98,837*	*98,837*		
2.3.	*ООО "Русэнергосбыт"*																
	Одноставочный тариф	*коп./кВт-час*	0,00000	139,34000	0,00000	219,21000	*235,740*	*171,470*		*0,000*	*310,810*		*0,000*	*390,680*	*407,210*		
	Двухставочный тариф																
	плата за мощность	руб./кВт.мес.	0,00000	439,06212	0,00000	754,53576	1111,88139	*306,417*		-	*745,47889*		-	*1 060,95253*	*1 418,29816*		
	плата за энергию	коп./кВт-час	*0,000*	*52,380*	*0,000*	*66,680*	*10,120*	*90,567*		*0,000*	*142,947*		*0,000*	*157,247*	*100,687*		
3	ТРАНЗИТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (плата за потери)																
3.1.	Тариф на потери	коп./кВт-час	8,270					171,470					179,740				

Предельный уровень нерегулируемх 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 средст прихожан, в соответствии с изменениями, внесенными в Методические указания по расчету регулируемых тарифов 28.11.06, приравнены к населени
Соответственно, расчеты с ними осуществляются по регулируемым тарифам.

Все тарифы указаны без НДС

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт" **А.Б. Запрягаев**

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемого по регулируемым ценам на январь 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 январь 2010 года **β=0,3289**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, $W_{РД}$	млн. кВтч	243,53
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{РРЭ}$	млн. кВтч	4,16
3	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	547,45
4	Объем поставки электроэнергии населению, $W^{ГП}_{нас\ общ}$	млн. кВтч	100,81
5	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \dfrac{W_{РД} + W_{РРЭ} - W^{ГП}_{нас.общ}}{W_{э/э} - W^{ГП}_{нас.общ}}$	%	32,89

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"

А.Б. Запрягаев

Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на январь 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 произведения 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, покупка (продажа) которой осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), к объему фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.40$$

$$K = \frac{N_{бал}}{N_{факт}} = \frac{808,29}{873,376} = 0,925$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт" **А.Б. Запрягаев**