

Расчет предельных уровней регулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на 2009 года

Показатель	Единица измерения	Утвержденные РЭК тарифы				Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) учтенная при установлении тарифов				Плата за услуги (сбытовая на оптовом рынке, инфраструктурные платежи)				Средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке				Предельные уровни регулируемых цен					
		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений			
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
<b>БЮДЖЕТ</b>																							
1	Одноставочный тариф	174,500	198,400	223,900	298,000	80,800	80,800	81,000	82,200	0,000	93,700	117,600	142,900	215,800	133,673	0,000	227,373	251,273	276,573	349,473			
	от 7001 и выше	203,100	232,900	263,900	346,600	93,000	93,000	93,000	93,000	0,000	110,100	139,900	170,900	253,600	143,182	0,000	252,282	282,082	313,082	395,782			
	менее 5000	224,700	258,600	294,700	368,100	102,200	102,200	102,200	102,200	0,000	122,500	156,600	192,500	285,900	153,785	0,000	276,285	310,385	346,285	439,685			
	Двухставочный тариф	255,800	296,300	339,200	448,000	115,500	115,500	115,500	115,500	0,000	140,300	180,800	223,700	339,500	170,545	0,000	310,845	351,345	394,245	503,045			
	плата за мощность	641,36001	772,47758	916,96050	1235,64937	273,90206	273,90206	273,90206	273,90206	0,00000	367,45795	498,57552	643,05844	961,74731	348,64326	0,00000	716,10121	847,21878	991,70170	1310,39057			
	Тарифы, диф-е по зонам суток	84,700	90,300	94,600	118,500	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	42,300	47,900	52,200	76,100	77,993	0,000	120,293	125,893	130,193	154,093			
	ночная зона	87,000	99,000	112,000	148,000	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	44,600	50,600	56,600	105,600	49,447	0,000	94,047	106,047	119,047	155,047			
	полупиковая зона	174,500	198,400	223,900	298,000	93,000	93,000	93,000	93,000	0,000	104,700	139,900	170,900	253,600	147,815	0,000	229,315	253,215	278,115	352,815			
	пиковая зона	313,000	356,000	402,000	534,000	166,900	166,900	166,900	166,900	0,000	146,100	189,100	235,100	367,100	194,167	0,000	340,267	383,267	429,267	561,267			
2	Иные потребители, за исключением потр-й, указ-х в пункте 1																						
3	Одноставочный тариф	171,000	187,300	213,900	247,300	86,300	86,300	86,300	86,300	86,300	84,700	101,000	127,600	155,000	133,673	0,000	218,373	234,673	261,273	336,673			
	от 7001 и выше	175,000	194,000	213,900	246,000	87,900	87,900	87,900	87,900	87,900	87,100	104,700	127,600	158,300	142,182	0,000	229,282	246,882	269,782	300,482			
	менее 5000	205,700	224,700	258,800	368,000	102,200	102,200	102,200	102,200	102,200	103,500	122,500	156,600	192,400	153,785	0,000	237,285	276,285	310,385	346,185			
	Двухставочный тариф	234,500	255,800	296,300	339,100	115,500	115,500	115,500	115,500	0,000	140,300	180,800	223,600	332,400	170,545	0,000	289,545	310,845	351,345	502,945			
	плата за мощность	595,43128	641,36000	772,47758	916,96050	273,90206	273,90206	273,90206	273,90206	0,00000	321,52922	498,57552	643,05844	961,74731	348,64326	0,00000	716,10120	847,21878	991,70170	1310,39057			
	Тарифы, диф-е по зонам суток	75,700	84,700	90,300	118,300	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	33,300	47,900	52,100	75,900	77,993	0,000	111,293	120,293	125,893	153,893			
	ночная зона	87,000	107,000	123,000	164,000	42,400	42,400	42,400	42,400	0,000	44,600	50,600	56,600	121,600	49,447	0,000	104,047	114,047	130,047	171,047			
	полупиковая зона	175,000	194,000	213,900	246,000	87,900	87,900	87,900	87,900	87,900	87,100	104,700	127,600	158,300	240,700	147,815	0,000	234,915	252,515	278,115	388,515		
	пиковая зона	313,000	349,000	384,000	442,000	154,900	154,900	154,900	154,900	0,000	155,200	188,800	228,100	284,600	194,167	0,000	349,367	382,967	423,267	478,767			
3.1.	Бюджетные организации																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	Прочие потребители																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	плата за энергию																						
3.2.	Бюджетные организации																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	Прочие потребители																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	плата за энергию																						
3.3.	Бюджетные организации																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	Прочие потребители																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	плата за энергию																						
3.4.	Бюджетные организации																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	Прочие потребители																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	плата за энергию																						
4	Тарифы на потери																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	Прочие потребители																						
	Одноставочный тариф																						
	плата за мощность																						
	плата за энергию																						

Предельный уровень регулируемых тарифов = Утвержденный РЭК тариф - Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) учтенная при установлении тарифов + Средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке

Примечание. Регулируемые тарифы, финансируемые за счет средств прихода, в соответствии с изменениями, внесенными в Методические указания по расчету регулируемых тарифов 28.11.06, приравнены к населению.

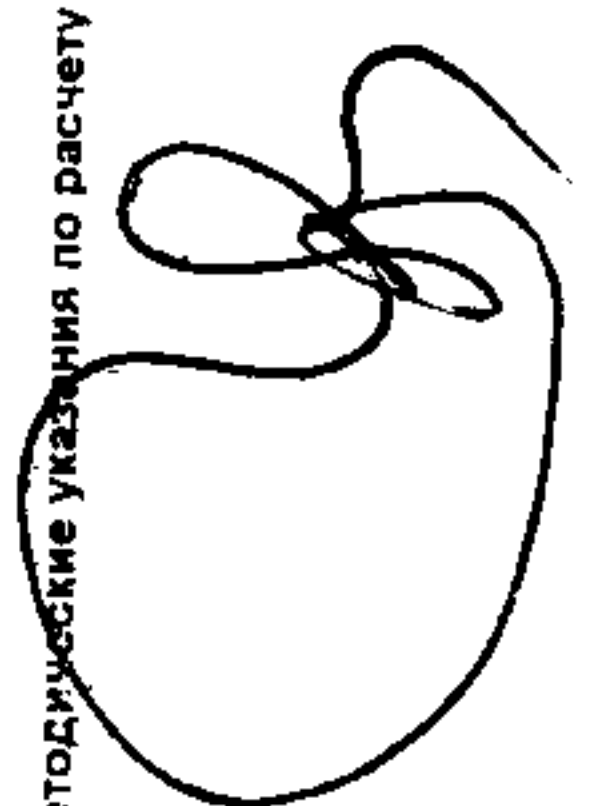
Соответственно, расчеты с ними осуществляются по регулируемым тарифам.

Все тарифы указаны без НДС

Генеральный директор

ОАО "Тверьэнергосбыт"

А.Б. Запрыяев



на декабрь 2009

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).

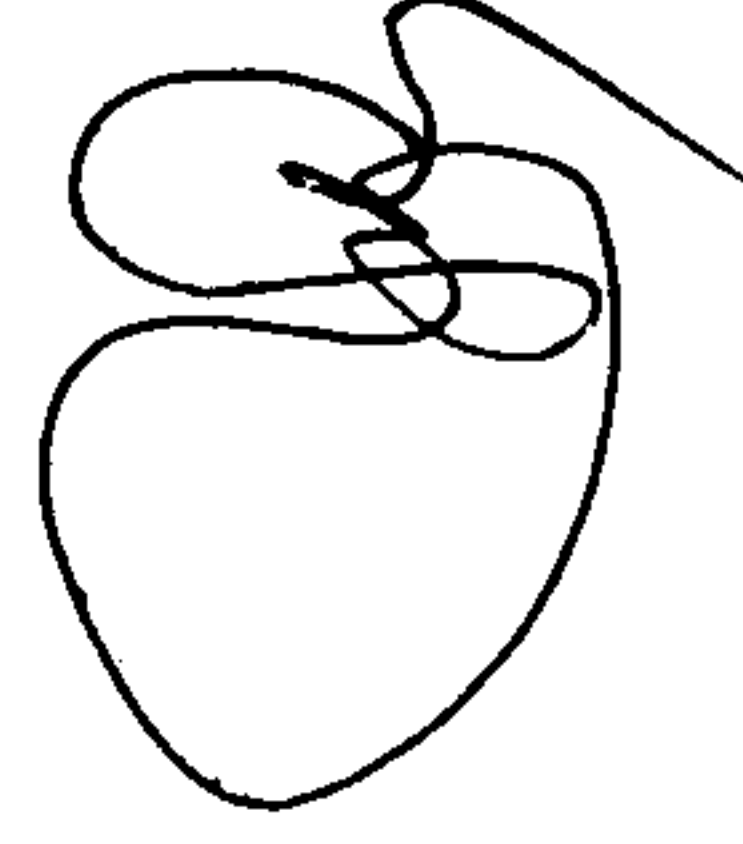
Остальной объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом и розничных рынках, поставляется по регулируемым ценам (тарифам) на розничных рынках исходя из следующих условий:

- покупателям, приобретающим электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке, - пропорционально определенному договору 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 2009 года  $\beta=0,4422$

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Объем электроэнергии, приобретенный по РД, $W_{РД}$	млн. кВтч	297,98
2	Объем электроэнергии, приобретенный на РРЭ у производителей по регулируемым ценам, $W_{РРЭ}$	млн. кВтч	2,01
3	Фактический объем потребления электроэнергии ООО "Центральная энергосбытовая компания", $W_{факт\ э/э}$	млн. кВтч	0,03
4	Договорной объем потребления электроэнергии ООО Центральная энергосбытовая компания", $W_{догов.\ э/э}$	млн. кВтч	0,03
5	Фактический объем потребления электроэнергии, $W_{э/э}$	млн. кВтч	520,89
6	Объем поставки электроэнергии населению, $W_{ГП\ нас\ общ}$	млн. кВтч	124,89
	<b>В том числе:</b>		
	Население ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"	млн. кВтч	5,86
	Население ООО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"	млн. кВтч	3,53
	Население ОАО "ЖКХ Редкино"	млн. кВтч	0,73
7	Доля покупки по рег. ценам, $\beta = \frac{W_{РД} + W_{РРЭ} - W_{ГП\ насобщ}}{W_{догов.\ э/э} + (W_{э/э} - W_{факт}) - W_{ГП\ насобщ}}$	%	44,22

Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запьягаев




**Расчет доли объема мощности, поставляемого по регулируемым ценам, на декабрь 2009 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, покупки (продажа) которой осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), к объему фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде.

$$\alpha = 0.50$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{791,87}{804,878} = 0,984$$

Генеральный директор  
ОАО "Тверьэнергосбыт"



А.Б. Запругаев

