

A = Ср.вз. цена, утв-я РЭК на покупку эл/с и мощности, коп/кВтч	B = Ср.вз. зарег. цена на покупку эл/с и мощности, коп/кВтч	Г = Ср.вз. зарег. цена на покупку эл/с и мощности, ночь, коп/кВтч	Д = Ср.вз. зарег. цена на покупку эл/с и мощности, полулик, коп/кВтч	Е = Ср.вз. зарег. цена на покупку эл/с и мощности, лик, коп/кВтч	Ж = Средневзвешенная зарег. цена на покупку эл/с, коп/кВтч	З = Ср.вз. цена, утв-я РЭК на покупку мощности, руб/кВт.мес	И = Средневзвешенная зарег. цена на покупку мощности, руб/кВт.мес
86,162	42,427	114,690	119,718	159,824	59,721	258,39817	374,60668

Расчет предельного уровня нерегулируемых цен по ОАО "Тверьэнергосбыт" на январь 2009 года

Показатель	Утвержденные РЭК тарифы				Нерегулируемые цены				Формула расчета нерегулируемой цены в соответствии с постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06				
	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ГН	ВН	СН1	СН2	ИИ
БЮДЖЕТ													
1	Иные потребители, за исключением потр-й, указ-х в пункте 1												
Одноставочный тариф	174,000	198,000	224,000	298,000	202,528	226,528	252,528	326,528	202,528	226,528	252,528	326,528	Утвержденный РЭК тариф-А+В
Двухставочный тариф													
плата за мощность	641,360	772,480	916,960	1235,650	757,569	888,689	1033,169	1351,859	757,569	888,689	1033,169	1351,859	Утвержденный РЭК тариф-3+И
плата за энергию	85,000	90,000	95,000	119,000	102,294	107,294	112,294	136,294	102,294	107,294	112,294	136,294	Утвержденный РЭК тариф-Б+Ж
Тарифы, диф-е по зонам суток													
ночная зона	87,000	99,000	112,000	148,000	136,957	160,957	186,957	260,957	136,957	160,957	186,957	260,957	Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Г
полудневная зона	174,000	198,000	224,000	298,000	207,556	231,556	257,556	331,556	207,556	231,556	257,556	331,556	Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Д
пиковая зона	313,000	356,000	402,000	534,000	247,662	271,662	297,662	371,662	247,662	271,662	297,662	371,662	Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Е
2	Иные потребители, за исключением потр-й, указ-х в пункте 1												
Одноставочный тариф	175,000	194,000	214,000	246,000	203,528	222,528	242,528	274,528	203,528	222,528	242,528	274,528	Утвержденный РЭК тариф-А+В
от 7000 и выше	171,000	187,000	214,000	241,000	199,528	215,528	242,528	269,528	199,528	215,528	242,528	269,528	Утвержденный РЭК тариф-А+В
6000-7000	186,000	203,000	233,000	264,000	214,528	231,528	261,528	292,528	214,528	231,528	261,528	292,528	Утвержденный РЭК тариф-А+В
5000-6000	206,000	225,000	259,000	388,000	234,528	253,528	287,528	323,528	234,528	253,528	287,528	323,528	Утвержденный РЭК тариф-А+В
менее 5000	235,000	256,000	296,000	448,000	263,528	284,528	324,528	476,528	263,528	284,528	324,528	476,528	Утвержденный РЭК тариф-А+В
Двухставочный тариф													
плата за мощность	595,430	641,360	772,480	916,960	711,639	757,569	888,689	1033,169	711,639	757,569	888,689	1033,169	Утвержденный РЭК тариф-3+И
плата за энергию	76,000	85,000	90,000	118,000	93,294	102,294	107,294	135,294	93,294	102,294	107,294	135,294	Утвержденный РЭК тариф-Б+Ж
Тарифы, диф-е по зонам суток													
ночная зона	87,000	97,000	107,000	123,000	137,957	156,957	176,957	208,957	137,957	156,957	176,957	208,957	Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Г
полудневная зона	175,000	194,000	214,000	246,000	208,556	227,556	247,556	279,556	208,556	227,556	247,556	279,556	Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Д
пиковая зона	313,000	349,000	384,000	442,000	248,662	267,662	287,662	319,662	248,662	267,662	287,662	319,662	Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Е
3	Энергосбытовые организации												
3.1.	ОАО "Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания"												
Бюджетные организации													
Одноставочный тариф				290,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
Двухставочный тариф													
плата за мощность				1235,650									Утвержденный РЭК тариф-3+И
плата за энергию				118,000									Утвержденный РЭК тариф-Б+Ж
Тарифы, диф-е по зонам суток													
ночная зона				144,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Г
полудневная зона				290,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Д
пиковая зона				520,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Е
Прочие потребители													
Одноставочный тариф				214,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
от 7000 и выше				214,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
6000-7000				233,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
5000-6000				259,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
менее 5000				296,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
Двухставочный тариф													
плата за мощность				772,480									Утвержденный РЭК тариф-3+И
плата за энергию				90,000									Утвержденный РЭК тариф-Б+Ж
Тарифы, диф-е по зонам суток													
ночная зона				107,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Г
полудневная зона				214,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Д
пиковая зона				384,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Е
3.2.	ОАО "ЖКХ Рединг"												
Бюджетные организации													
Одноставочный тариф				292,000									Утвержденный РЭК тариф-А+В
Двухставочный тариф													
плата за мощность				1235,650									Утвержденный РЭК тариф-3+И
плата за энергию				114,000									Утвержденный РЭК тариф-Б+Ж
Тарифы, диф-е по зонам суток													
ночная зона				156,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Г
полудневная зона				313,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Д
пиковая зона				561,000									Одноставочный тариф соответствующего напряжения-А+Е

Расчет доли покупки по регулируемым ценам в январе 2009г.

1.	Покупка на РД	тыс. кВтч	358 249,86
2.	Покупка от блокстанций	тыс. кВтч	1 144,62
3.	Покупка от В. Волоцкой ТЭЦ	тыс. кВтч	2 202,70
4.	Покупка на РРЭ по рег. ценам	тыс. кВтч	698,17
5.	П.1+п.2+п.3+п.4	тыс. кВтч	362 295,35
6.	Потребление	тыс. кВтч	507 663,35
7.	Потребление населения	тыс. кВтч	93 921,52
8.	Доля покупки по рег. ценам	%	64,87%

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



В.Е. Маслов



Расчет коэффициентов для определения объемов мощности,
поставляемых по регулируемым ценам в январе 2009 г.

$$\alpha = 0.70$$

$$K = \frac{N_{\text{бал}}}{N_{\text{факт}}} = \frac{805,05}{786,664} = 1,023$$

Генеральный директор
ОАО "Тверьэнергосбыт"



В.Е. Маслов

