

Фактический полезный отпуск электроэнергии и мощности (с выделением поставки населению) по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения, расчет нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии и коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене) ОАО Томскэнергосбыт за **Июль** 2012 года

1. Объемы фактического полезного отпуска электроэнергии (мощности) по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения						
ТСО	Категории	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Электроэнергия						
МРСК (ОАО "ТРК")	население	МВт·ч	0,000	5,836	3 826,030	73 103,504
	прочие потребители	МВт·ч	42 024,999	21 081,842	51 242,507	24 318,770
	потери	МВт·ч	19 843,717			
Прочие ТСО	население	МВт·ч				
	прочие потребители	МВт·ч				
	потери	МВт·ч	10562,932			
Итого	население	МВт·ч	0,000	5,836	3 826,030	73 103,504
	прочие потребители*	МВт·ч	50302,193	21028,128	51242,507	24369,882
	потери**	МВт·ч	30406,649			

2. Информация о расчете регулируемой и нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии		
Коэффициент бета (доля объема электроэнергии при покупке потерь, поставляемого потребителям на розничном рынке по регулируемым ценам)		
Коэффициент бета	%	0

Примечание:

** В итоговый объем полезного отпуска по конечным потребителям включены также объемы полезного отпуска от сетей ОАО "ФСК" (не раскрываются, т.к. ОАО "ФСК" не является ТСО), а также объемы электроэнергии, приобретаемые по договорам купли-продажи.*

*** В итоговый объем потерь, кроме потерь ОАО "ТРК" включен объем электроэнергии, приобретаемый*

в целях компенсации потерь прочими ТСО.

