

## Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН на 2012г.

п.п.	Показатели	Базовый период 2010 год					Ожидаемое 2011 год					Период регулирования 2012 год				
		Всего 8	ВН 9	СН1 10	СН11 11	НН 12	Всего 13	ВН 14	СН1 15	СН11 16	НН 17	Всего 13	ВН 14	СН1 15	СН11 16	НН 17
1.	Поступление эл. энергии в	58,818	18,560	8,958	28,746	2,554	52,987	20,550	5,886	24,545	2,006	57,646	20,724	7,364	28,069	1,489
1.1.	из смежной сети, всего		18,560	8,958	28,746	2,554		20,550	5,886	24,545	2,006		20,724	7,364	28,069	1,489
	в том числе из сети															
	ВН		18,560					20,550					20,724			
	СН1			8,958					5,886					7,364		
	СН11				28,746					24,545					28,069	
	НН					2,554					2,006					1,489
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)															
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)															
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций															
2.	Потери электроэнергии в сети	3,780		0,135	2,461	1,184	3,614		0,100	2,667	0,847	3,798		0,127	2,711	0,960
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	6,87%		4,79%	7,07%	7,07%	7,21%		4,79%	7,04%	6,88%	6,59%		4,28%	6,88%	7,05%
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные															
4.	Полезный отпуск из сети	55,038		2,823	39,71	12,503	49,373		2,063	36,91	10,404	53,847		2,959	38,69	12,199
	в т.ч.															
4.1.	собственным потребителям ЭСО	55,038		2,823	39,712	12,503	49,373		2,063	36,906	10,404	53,847		2,959	38,689	12,199
	из них:															
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении															
4.2.	потребителям оптового рынка															
4.3.	сальдо переток в другие организации															

Директор ООО "ДЭТ"

Ю.В. Гринько

Главный инженер

В.А. Подоба

Начальник ПТО

М.С. Юденко

## Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО на 2012г.

МВт

п.п.	Показатели	Базовый период 2010 год					Ожидаемое 2011 год					Период регулирования 2012 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	<b>10,793</b>	1,476	1,220	6,381	1,717	<b>20,074</b>	1,498	2,310	11,974	4,292	<b>13,340</b>	1,370	1,976	8,036	1,958
1.1.	из смежной сети	<b>10,793</b>	1,476	1,220	6,381	1,717	<b>20,074</b>	1,498	2,310	11,974	4,292	<b>13,340</b>	1,370	1,976	8,036	1,958
1.2.	от электростанций ПЭ															
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)															
	от других организаций															
2.	Потери в сети	<b>0,524</b>		0,020	0,348	0,157	<b>0,402</b>		0,022	0,218	0,162	<b>0,823</b>		0,024	0,621	0,178
	то же в %	<b>6,87%</b>		4,79%	7,07%	7,07%	<b>7,21%</b>		4,79%	7,04%	6,88%	<b>6,59%</b>		4,28%	6,88%	7,05%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	<b>10,269</b>		0,200	7,509	2,560	<b>19,671</b>		0,658	14,013	5,000	<b>12,518</b>		0,552	8,776	3,190
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	<b>10,269</b>		0,200	7,509	2,560	<b>19,671</b>		0,658	14,013	5,000	<b>12,518</b>		0,552	8,776	3,190
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка															
4.3.	в другие организации															

Директор ООО "ДЭТ"

Главный инженер

Начальник ПТО



Ю.В. Гринько

В.А. Подоба

М.С. Юденко