



Приложение №3
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации
потерь при её передаче
№ 678-ПЭСКО/06 от 31.12.2006г.

1. Объем нормативных потерь электрической энергии и мощности на 2013 год

Заказчик: ОАО "МРСК Волги"
Поставщик: ОАО "Пензаэнергосбыт"
Исполнитель: ФГУП ФНПЦ ПО "Старт" им. М.В. Проценко

1.1. Объем нормативных потерь электрической энергии, тыс. кВтч:

Годовой объем, тыс.кВт·ч	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Относительная величина потерь на 2013 г., %
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
4 953,1	456,9	431,1	437,6	386,1	358,3	340,8	363,1	357,8	398,9	443,6	469,7	509,2	4,35

1.2. Объем нормативных потерь мощности, кВт:

Среднегодовая величина, кВт	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
715,7	777,9	812,5	744,3	679,1	609,9	599,0	617,8	608,9	701,8	755,2	825,4	856,0

"Заказчик"



"Поставщик"



"Исполнитель"



пункт 11, подпункт "б", абзац шестой (абз.7, 9, 10, 11, 12)

**Ориентировочный объем и стоимость покупки потерь
по передаче эл/энергии сторонним потребителям
2013 год**

Месяц	Количество э/э, кВт.ч	Тариф, руб/кВт.ч, с НДС	Сумма, руб.,без НДС	Сумма, руб.,с НДС
январь	456 900	2,140	828 615,25	977 766,00
февраль	431 100	2,140	781 825,42	922 554,00
март	437 600	2,140	793 613,56	936 464,00
апрель	386 100	2,140	700 215,25	826 254,00
май	358 300	2,140	649 798,31	766 762,00
июнь	340 800	2,140	618 061,02	729 312,00
июль	363 100	2,314	712 045,25	840 213,40
август	357 800	2,314	701 651,86	827 949,20
сентябрь	398 900	2,314	782 249,66	923 054,60
октябрь	443 600	2,314	869 907,12	1 026 490,40
ноябрь	469 700	2,314	921 089,66	1 086 885,80
декабрь	509 200	2,314	998 549,83	1 178 288,80
ИТОГО	4 953 100	-	9 357 622,20	11 041 994,20

Зона деятельности сетевой организации - г. Заречный Пензенской области

Баланс электрической энергии и мощности. План на 2013 год

№	Наименование	Ед. измерения	Значение
Электроэнергия			
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	173,10649
2	Потери в эл.сети в том числе на:	млн.кВтч	7,32610
.2.1	собственное потребление	млн.кВтч	2,37300
.2.2	передача на сторону	млн.кВтч	4,95310
3	Относительные потери	%	4,232
4	Полезный отпуск из сети (4.1 + 4.3) в т.ч. для	млн.кВтч	165,780391
.4.1	собственное потребление	млн.кВтч	56,904810
.4.2	собственное потребление (с потерями), в т.ч. по:	млн.кВтч	59,277810
.4.2.1	ВН	млн.кВтч	54,155680
.4.2.2	СН1	млн.кВтч	–
.4.2.3	СН2	млн.кВтч	4,776229
.4.2.4	НН	млн.кВтч	0,345900
.4.3	передачи на сторону	млн.кВтч	108,875581
.4.3.1	ВН	млн.кВтч	105,827710
.4.3.2	СН1	млн.кВтч	2,664856
.4.3.3	СН2	млн.кВтч	0,247888
.4.3.4	НН	млн.кВтч	0,135127
Мощность			
5	Поступление в сеть (среднегодовой)	МВт	37,512
6	Потери в эл.сети в том числе на:	МВт	1,274
.6.1	собственное потребление	МВт	0,5587
.6.2	передача на сторону (среднегодовая величина)	МВт	0,7157
7	Относительные потери	%	3,397
8	Полезный отпуск из сети (среднегодовой) в т.ч. для	МВт	36,238
.8.1	собственное потребление (предельное значение)	МВт	16,730
.8.2	передачи на сторону (среднегодовая величина)	МВт	19,508

