

ОАО «ТЭК»
для Никитиной Е.В.
факс (4872) 25-00-73

ПО «ТЭС»
для Климовой И.А.
факс (4872) 46-99-27, 46-93-19

ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ф. «Тулэнерго»

Число часов присоединения трансформатора к электросети:

T1 = 744,0 ч.

T2 = 744,0 ч.

Число часов работы трансформатора под нагрузкой:

T1 = 744,0 ч.

T2 = 744,0 ч.

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №1:
dЭа1 = 17 409 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №2:
dЭа2 = 16 070 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе СН:
dЭаСН = 90 кВт.ч

№ эл.	Счетчик активной эл. эн.			Счетчик реактивной эл. эн.				
	Коеф.	Начало	Конец	Пасход	Коеф.	Начало	Конец	Пасход
36	18000	7288,2455	736603452	1405794,600	18000	2521,74	2537,18	277920
46	18000	6237,7210	6300,4457	1129044,600	18000	2017,99	2032,60	262980
34	1	31782,4460	33090,4840	1308,038				
40	3600	4281,8972	4455,3879	624566,520	3600	1419,15	1467,43	173808
48	3600	1603,5727	1738,3317	485132,400	3600	535,70	571,20	127800
44	3600	4061,6060	4104,2230	153421,200	3600	2353,49	2357,77	15408
11	3600	833,0140	852,3730	69692,400	3600	333,97	342,69	31392
49	3600	1819,8700	1819,8720	7,200	3600	95,80	95,80	0
50	3600	575,8580	578,3710	9046,800	3600	128,39	131,63	11664

Суммарные потери:

33 569

кВт.ч

Акт. - 9 054,000 кВт.ч

Реакт. - 11 664,000 кВт.ч

Акт. - 223 113,600 кВт.ч

Реакт. - 46 800,000 кВт.ч

Акт. - 1 109 698,920 кВт.ч

Реакт. - 301 608,000 кВт.ч

Акт. - 1 227 849,718 кВт.ч

Реакт. - 180 828,000 кВт.ч

tg φ = 1.29

tg φ = 0.21

tg φ = 0.27

tg φ = 0.15

ООО «ПЕТРО-БОКС»

ЗАО «Искусственный мех»

ОАО «МРСК ЦИП» ф. «Тулэнерго»

ОАО «Киреевский ЗЛМК»

и.о. гл.энергетика