

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ПЕРДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПС №157 "ОЛЕНЬ" ЗА МАРТ 2015 г.

№ яч.	Счетчик активной эл. эн.				Счетчик реактивной эл. эн.			
	Коэф.	Начало	Конец	Расход	Коэф.	Начало	Конец	Расход
36	18000	6703.0925	6773.7128	1271165.400	18000	2365.65	2384.32	336060
46	18000	5722.1021	5780.2044	1045841.400	18000	1845.49	1863.11	317160
34	1	22020.6060	23064.2260	1043.620				
40	3600	2941.9226	3087.8071	525184.200	3600	964.48	1011.33	168660
48	3600	480.1810	607.7431	459223.560	3600	138.52	179.81	148644
44	3600	3659.2526	3700.0065	146714.040	3600	2324.78	2329.58	17280
11	3600	616.4607	637.1575	74508.480	3600	227.69	237.14	34020
49	3600	1819.8548	1819.8571	8.280	3600	95.80	95.80	0
50	3600	562.7985	563.3530	1996.200	3600	108.04	108.19	540

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 = 18 223 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №2:

dЭа2 = 16 677 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе СН:

dЭаСН = 90 кВт.ч

Суммарные потери: **34 990** кВт.ч

ООО "Стальная линия инвест"

Акт. - 2 004.480 кВт.ч tg φ = 0.27

Реакт. - 540.000 кВАр.ч

ЗАО "Искусственный мех"

Акт. - 221 222.520 кВт.ч tg φ = 0.23

Реакт. - 51 300.000 кВАр.ч

ОАО "МРСК Цип" ф."Тулэнерго"

Акт. - 984 407.760 кВт.ч tg φ = 0.32

Реакт. - 317 304.000 кВАр.ч

ОАО "Киреевский ЗЛМК"

Акт. - 1 145 405.660 кВт.ч tg φ = 0.25

Реакт. - 284 076.000 кВАр.ч