

301260 Киреевск Тульской области
Тел/факс (48754) 6-40-69, тел. 6-19-74
e-mail: kzlmk@mail.ru www.kzlmk.ru

№ _____

факс (4872) 46-99-27, 46-93-19

ОАО "ТЭК"
для Никуличевой Е.В.
факс (4872) 25-00-73

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ПЕРДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПС №157 "ОЛЕНЬ" ЗА ОКТЯБРЬ 2014 г.

№ яч.	Счетчик активной эл. эн.				Счетчик реактивной эл. эн.			
	Коэф.	Начало	Конец	Расход	Коэф.	Начало	Конец	Расход
36	18000	6328.7869	6393.0762	1157207.400	18000	2271.25	2284.92	246060
46	18000	5417.7757	5477.3949	1073145.600	18000	1755.14	1773.09	323100
34	1	16422.4960	17617.3160	1194.820				
40	3600	2164.1322	2312.8843	535507.560	3600	745.25	789.08	157788
48	3600	1829.2966	1947.4858	425481.120	3600	682.56	720.61	136980
44	3600	3482.6811	3500.0982	62701.560	3600	2281.06	2285.73	16812
11	3600	494.9105	543.4283	174664.080	3600	182.86	197.49	52668
49	3600	1819.8445	1819.8453	2.880	3600	95.80	95.80	0
50	3600	476.4652	489.3503	46386.360	3600	103.59	104.04	1620

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 = 18 068 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №2:

dЭа2 = 16 709 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе СН:

dЭаСН = 90 кВт.ч

Суммарные потери: **34 867** кВт.ч

ООО "Стальная линия инвест"

Акт. - 46 389.240 кВт.ч tg φ = 0.03
Реакт. - 1 620.000 кВАр.ч

ЗАО "Искусственный мех"

Акт. - 237 365.640 кВт.ч tg φ = 0.29
Реакт. - 69 480.000 кВАр.ч

ОАО "МРСК Циг" ф."Тулэнерго"

Акт. - 960 988.680 кВт.ч tg φ = 0.31
Реакт. - 294 768.000 кВАр.ч

ОАО "Киреевский ЗЛМК"

Акт. - 1 021 671.260 кВт.ч tg φ = 0.20
Реакт. - 203 292.000 кВАр.ч

Главный инженер

В.В. Гапеенко