

Наименование линий, №№ тр-ров с указанием напряжения, на котором производится замер, записываются персоналом перед началом замера	Положение анцапф	Постоянные потери	1 час			2 час			3 час			4 час			
			ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	
			ΔР _{хх} 0,017 ΔQ _{хх} 0,078												
По трансформаторам	№ 1 16 МВА	110 кВ													
		6 кВ	яч.1												
		РПН													
	№ 2 16 МВА	110 кВ		13,59	2,656		13,18	2,584		12,85	2,546		14,71	2,977	
6 кВ		яч.8а	542	5,753		558	5,95		551	5,931		521	5,708		
		яч.9	263	2,792		243	2,591		244	2,626		270	2,958		
	РПН														
№		ΔР _{хх}													
		ΔQ _{хх}													
МВА															
Итого:	110 кВ		13,6	2,66	0,00	13,2	2,58	0,00	12,9	2,55	0,00	15	2,98	0,00	
	6 кВ		805	8,55	0,00	801	8,54	0,00	795	8,56	0,00	791	8,67	0,00	
По ЛЭП и фидерам 110, 35, 10, 6 кВ (с разбивкой по напряжению)			ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	
Название ЛЭП и фидеров															
1С-6 кВ															
ДКИН	яч.2		0	0		0	0		0	0		0	0		
2С-6 кВ															
СТД	яч.6		805	8,545		801	8,54		795	8,557		791	8,666		
3С-6 кВ															
Мини ТЭЦ	яч.3.1		16	0,168		16	0,168		16	0,17		16	0,172		
Вв.1 ПС Кислотная ф.15	яч.3.3		35	0,367		35	0,368		35	0,372		35	0,376		
Т№1 1600кВА КТПНОВЦРВ-2	яч.3.5		0	0		0	0		0	0		0	0		
Т№1 250кВА ТП Н.Медная	яч.3.9		0	0		1	0,011		1	0,011		1	0,011		
Т№1 630кВА КТП ЦРВ-2	яч.3.13		12	0,126		12	0,126		12	0,127		12	0,129		
Итого 3С			63	0,1257	0	13	0,1368	0	13	0,1381	0	13	0,1398	0	
4С-6 кВ															
Т№2 630кВА КТП ЦРВ-2	яч.4.4		13	0,1399		13	0,1401		13	0,1418		13	0,1439		
Т№2 250кВА ТП Н.Медная	яч.4.6		2	0,0215		2	0,0216		2	0,0218		1	0,0111		
Т№2 1600кВА КТПНОВЦРВ-2	яч.4.14		51	0,5487		51	0,5496		51	0,5562		51	0,5647		
Мини ТЭЦ	яч.4.16		21	0,2259		21	0,2263		21	0,2290		21	0,2325		
Итого 4С			87	0,7100	0	87	0,7112	0	87	0,7198	0	86	0,7197	0	
Нагрузка СК, МВАр			№												
Батарея СК, МВАр			№												
Напряжение на шинах	110 кВ, 1СШ			118,16			119,45			119,53			120,66		
	110 кВ, 2СШ			118,16			119,28			119,44			120,49		
	6 кВ, 1СШ			6,6259			6,6951			6,6951			6,7297		
	6 кВ, 2СШ			6,4183			6,4875			6,4875			6,5221		
	6 кВ, 3СШ			6,3318			6,401			6,401			6,401		
	6 кВ, 4СШ			6,5048			6,5567			6,574			6,5913		
Cos φ	№ 1			0			0			0			0		
	№ 2			0,956			0,950			0,959			0,971		
	№														
	№														
Переменные потери в трансформаторах, МВА	Δ Р _{пер} + Δ jQ _{пер}		0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	
	Δ Р _{пер} + Δ jQ _{пер}		0,002	+j	0,05	0,002	+j	0,043	0,002	+j	0,045	0,003	+j	0,057	
	Δ Р _{пер} + Δ jQ _{пер}			+j			+j			+j			+j		
	Δ Р _{пер} + Δ jQ _{пер}			+j			+j			+j			+j		
Uк, %	ΔРкз, МВт	S _{лет1}	0,02	+j	0,08	0,02	+j	0,08	0,02	+j	0,08	0,02	+j	0,08	
T-1	10,24	0,0821	S _{лет2}	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	+j	0,00	
T-2	10,34	0,0821	S _{лет3}		+j			+j			+j		+j		
			S _{лет4}		+j			+j			+j		+j		
			S _{лет5}	0,02	+j	0,08	0,02	+j	0,08	0,02	+j	0,08	0,02	+j	0,08
ПРИМЕЧАНИЕ:			← направление потока к шинам п/ст									→ направление потока от шин п/ст			

Главный энергетик



О.А. Борзунов
О.А. Борзунов

