Форма № 3

КОНТРОЛЬНОГО ЗАМЕРА ПО ПС Комбинатская Дата **16.12.2020г.**

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
По трансформа															
По ЛЭП и фидерам 110, 35, 10, 6 кВ (с разбивкой по напряжению)	Название ЛЭП и фидеров			ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
	ф.6 кВ Поселок-2	яч.4		28,3	0,30	0,09	27,2	0,28	0,08	25,9	0,27	0,08	26,1	0,27	0,08
Нагрузка СК, МВАр		№													
Батарея СК, МВАр		№													
Напряжение на шинах	110 кВ														
	6 кВ	2С		6,3			6,3			6,3			6,3		
Cos φ		№													
		№		0,961			0,958			0,954			0,955		
		№													
		№													
Переменные потери в трансформаторах, МВА		Δ Рпер + Δ jQпер		+ j			+ j			+ j			+ j		
		Δ Рпер + Δ jQпер		+ j			+ j			+ j			+ j		
		Δ Рпер + Δ jQпер		+ j			+ j			+ j			+ j		
		Δ Рпер + Δ jQпер		+ j			+ j			+ j			+ j		
	Uк, % / ΔPкз, МВт	$S_{№T1}$		+ j			+ j			+ j			+ j		
Т-1	10 / 0,0706	$S_{№T2}$		+ j			+ j			+ j			+ j		
Т-2	11,1 / 0,0604	$S_{№T3}$		+ j			+ j			+ j			+ j		
		$S_{№T4}$		+ j			+ j			+ j			+ j		
		S_{Σ}		+ j			+ j			+ j			+ j		
		Замер провел													

ПРИМЕЧАНИЕ: + направление потока к шинам п/ст - направление потока от шин п/ст

Гл.энергетик О.А.Борзунов

5 час			6 час			7 час			8 час			9 час			10 час			11 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	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
26,6	0,28	0,08	27,2	0,28	0,09	28,4	0,30	0,09	31,2	0,33	0,10	31,3	0,33	0,08	34,7	0,36	0,12	38,0	0,39	0,13
6,3			6,3			6,3			6,3			6,3			6,3			6,3		
0,958			0,956			0,961			0,96			0,969			0,953			0,952		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		

12 час			13 час			14 час			15 час			16 час			17 час			18 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	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
36,8	0,38	0,12	36,6	0,38	0,11	38,1	0,40	0,12	37,7	0,39	0,14	36,5	0,38	0,13	30,3	0,32	0,09	32,1	0,34	0,09

19 час			20 час			21 час			22 час			23 час			24 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	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр
32,9	0,34	0,10	31,8	0,34	0,08	31,2	0,33	0,08	29,2	0,31	0,08	28,4	0,30	0,08	26,9	0,28	0,08