Форма № 3

КОНТРОЛЬНОГО ЗАМЕРА ПО ПС Комбинатская

Дата **15.06.2022г.**

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.6		16,94	0,138		15,84	0,127		15,63	0,121		15,38	0,12	
Нагрузка СК, МВАр		№													
Батарея СК, МВАр		№													
Напряжение на шинах	110 кВ														
	6 кВ	2С		6,42522			6,5			6,46847			6,50826		
Cos φ		№		0,733			0,717			0,692			0,693		
		№													
		№													
		№													
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, % / ΔРкз, 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		
		SΣ		**+ j**			**+ j**			**+ j**			**+ j**		
		Замер провел													

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

Главный энергетик _____ О.А. Борзунов

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СРЕДНЕУРАЛЬСКИЙ МЕДЕПЛАВИЛЬНЫЙ ЗАВОД» СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ г. РЕВДА

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
15,77	0,12		15,56	0,118		16,67	0,14		18,4	0,136		22,71	0,178		27,66	0,215		22,82	0,185	

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
24,85	0,204		24,08	0,196		25,62	0,214		23,79	0,19		24,3	0,196		23,26	0,172		22,05	0,165	
6,30239			6,3318			6,3			6,32315			6,35256			6,36986			6,3		
0,753			0,743			0,766			0,73			0,734			0,671			0,684		
+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		
+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j		

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
21,53	0,164		19,76	0,153		17,16	0,141		15,35	0,128		16,83	0,14		14,87	0,119	