

**Контрольные замеры по ПС 35/6 кВ Кольцово\***

Дата: 19.12.2018 г.

3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	0:00	1:00	2:00
------	------	------	------	------	------	------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	------	------	------

**Трансформаторы**

ДН	Класс U	СП(С)	dPкз	Uк	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I
№1	35	1С	0,000	0,000																							
	6	1С	0,000	0,000	356	339	375	368	373	395	404	372	388	350	343	349	374	388	392	400	388	391	383	383	381	392	366
Положение РПН (ПВВ) / ВДТ:																											
№2	35	2С	0,000	0,000																							
	6	2С	0,000	0,000	419	401	438	436	424	422	434	420	425	388	387	396	418	418	420	423	419	423	414	413	412	406	412
Положение РПН (ПВВ) / ВДТ:																											

**Шины (секции)**

Класс U	Подключение	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U	U
35	T1 - ВН																										
35	T2 - ВН																										
6	T1 - НН																										
6	T2 - НН																										

**Присоединения**

ДН	Уст.АЧР1		Уст.АЧР2		Уст.ЧАПВ		Уст.СОАЧР		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	
	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек																				
<b>1С 35 кВ</b>																												
Н.Исетская																												
<b>2С 35 кВ</b>																												
Родник																												
<b>ЗРУ №1</b>																												
<b>1С 6 кВ</b>																												
ТП 22 ф.1									5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ТП 14 ф.4									4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ТП 26 ф.5									14	17	17	17	16	16	16	16	16	17	17	15	17	16	17	17	17	15	15	15
ТП 10 ф.9									4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ТП 70002 ф.10									9	9	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10
ТП 21 ф.33									22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
<b>2С 6 кВ</b>																												
ТП 12 ф.18									12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	12	12	12
ТП 20 ф.19									21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	
ТП 10 ф.20									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТП 26 ф.21									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТП 14 ф.26									1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	
ТП 22 ф. 27									6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
ТП 13 ф.30									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ЗРУ №2</b>																												
<b>1С 6 кВ</b>																												
ТП 7 ф.2									35	34	34	34	34	38	36	32	31	32	33	32	33	36	35	36	35	31	36	
ТП 11 ф.3									16	12	13	15	15	18	19	19	19	17	16	18	21	25	25	25	23	21	21	
ТП 9 ф.4									0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТП 39 ф.5									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТП 1 ф.8									26	28	32	32	29	31	30	24	27	25	24	25	23	29	31	32	32	30	30	
ТП 3 ф.9									0	10	10	11	9	9	9	9	8	7	6	7	9	10	9	11	8	10	10	
ТП 5 ф.10									22	20	24	24	25	24	25	23	23	24	23	24	25	28	25	24	23	25	24	
ТП 75001 ф.12									190	174	200	190	200	214	224	204	205	182	178	182	198	204	206	210	204	211	201	
<b>2С 6 кВ</b>																												
ТП 2 ф.18									24	23	24	25	23	19	18	22	20	19	17	16	18	20	19	20	18	24	24	
ТП 4 ф.19									34	33	34	37	35	33	33	29	27	28	25	33	33	31	31	34	31	30	33	
ТП 6 ф.20									23	21	24	21	22	22	23	17	17	18	20	19	22	22	21	21	24	19	19	
ТП 75001 ф.22									239	233	250	248	243	245	250	242	253	226	228	227	242	244	246	244	246	240	241	
ТП 36 ф.23									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ТП 9 ф.25									22	18	22	23	23	24	31	30	31	27	28	28	27	31	30	27	29	30	27	
ТП 11 ф.26									37	33	41	42	38	39	39	40	37	30	31	31	38	29	31	36	33	31	29	



КОНТРОЛЬНОГО ЗАМЕРА ПО П/СТ

Наименование линий, №№ тр-ров с указанием напряжения, на котором производится замер, записываются персоналом перед началом замера

Положение анщлпф	Постоянные потери	11 час		12 час			13 час			14 час			15 час			16 час			17 час			18 час			19 час			20 час			21 час				
		± 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					
По трансформаторам	№ 1	35 кВ	Δ P <sub>хх</sub> 0,003																																
		6 кВ	Δ Q <sub>хх</sub> 0,036																																
		РПН																																	
	№ 2	35 кВ	Δ P <sub>хх</sub>																																
		6 кВ	Δ Q <sub>хх</sub>																																
		РПН																																	
	№		Δ P <sub>хх</sub>																																
			Δ Q <sub>хх</sub>																																
		РПН																																	
	№		Δ P <sub>хх</sub>																																
			Δ Q <sub>хх</sub>																																
		РПН																																	
	Итого:	110 кВ																																	
		35 кВ																																	
		10 (6) кВ																																	
По ЛЭП и фидерам 110, 35, 10, 6 кВ (с разбивкой по напряжению)	Название ЛЭП и фидер.		Уст. АЧР		Уст. ЧАПВ		± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак	ток	± Акт	± реак			
	1С 6 кВ		герц	сек	герц	сек	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар	амп	МВт	МВар			
	В 6 кВ Т-1	яч.8					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Итого 1С 6 кВ:						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	2С 6 кВ																																		
	В 6 кВ Т-2	яч.22					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Итого 2С 6 кВ:						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	tg φ		0																																
	Напряжение на шинах	110 кВ																																	
		35 кВ																																	
		10 (6) кВ																																	
	Cos φ	№ 1 35/6кВ																																	
		№ 2 35/6кВ																																	
		№																																	
		№																																	
Переменные потери в трансформаторах, МВА	Δ P <sub>пер</sub> + Δ jQ <sub>пер</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j			
	Δ P <sub>пер</sub> + Δ jQ <sub>пер</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j
	Δ P <sub>пер</sub> + Δ jQ <sub>пер</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j
	Δ P <sub>пер</sub> + Δ jQ <sub>пер</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j
	S <sub>вт1</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j
	S <sub>вт2</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j
S <sub>вт3</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j	
S <sub>вт4</sub>						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j	
Σ						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j	
Замер провел						+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j		+	j	

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

