

**Ведомость замеров ПС ШААЗ**

21.12.2016 г.

Потребитель (код)

N п/п	Измеряемая величина:	Ед. изм.	У обмоток транс-ра	Время суток (местное)																										
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
1	Измеренное		110	U	115,3	115,2	114,8	115,5	115,9	115,2	113,9	112,6	111,9	112,0	112,8	113,2	113,4	113,1	112,9	113,1	112,9	113,1	112,5	113,3	113,5	113,4	113,9	114,3		
			10	U	10,48	10,47	10,44	10,5	10,47	10,44	10,35	10,24	10,17	10,18	10,25	10,29	10,31	10,28	10,26	10,28	10,27	10,28	10,23	10,3	10,32	10,31	10,35	10,39		
	напряжение		6	U	6,21	6,18	6,22	6,24	6,23	6,21	6,15	6,05	6,01	5,97	6,04	5,99	5,98	5,99	6,05	6,11	6,14	6,06	6,04	6,02	6,04	6,06	6,09	6,11		
<b>Нагрузка силовых трансформаторов подстанции, измеренная на соответствующих ступенях трансформации:</b>																														
2	Т1 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	А кВт кВАр	110	I																										
				P	296																									
				Q																										
				А	296	256	247	264	270	278	435	790	957	940	942	783	862	885	804	609	369	314	281	260	275	264	267	264		
3	Т2 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	А кВт кВАр	110	I																										
				P	372																									
				Q																										
				А	1843	1879	1850	1908	1858	2131	2966	4507	5717	5753	5674	4558	5270	5566	5155	4370	3247	3017	2592	2376	2347	2326	2225	2153	81288	
4	ТСН 1,2	А кВт кВАр	0,22	I	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11			
				P	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	57		
				Q	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	18	
				А	1390	1426	1418	1476	1462	1483	1786	3031	3845	3838	3881	3082	3593	3816	3593	3024	2095	1901	1678	1562	1526	1512	1505	1483	55404	
5	Т3 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	А кВт кВАр	110	I																										
				P	382	364	358	354	367	382	413	476	553	579	583	566	558	550	546	544	574	583	574	559	545	503	460	417		
				Q																										
				А	3640	3384	3288	3280	3412	3632	4036	4732	5396	5628	5692	5492	5476	5348	5296	5356	5676	5752	5684	5556	5416	5048	4580	4088	114888	
6	Турбогенератор	кВт кВАр	6	I																										
				P																										
				Q																										
				А	1318	1285	1313	1337	1339	1326	1349	1396	1414	1360	1371	1324	1292	1262	1304	1358	1426	1406	1354	1325	1314	1279	1288	1275	32009	
7	Нагрузка всего по узлу (на стороне НН):	кВт	Рвн	7027	6569	6401	6566	6676	7206	9417	13482	16134	16286	16293	14170	15270	15531	14630	12904	10819	10384	9711	9266	9177	8737	8182	7618	258456		
		кВАр	Qвн	3716	3604	3611	3721	3730	3760	4287	6631	8074	7927	8097	6653	7355	7692	7395	6319	4760	4322	3940	3709	3712	3634	3657	3601	123906		
8	Нагрузка самого потребителя :	кВт	P	3396	3193	3120	3296	3273	3583	5393	8761	10752	10672	10617	8693	9807	10194	9349	7562	5159	4646	4042	3724	3775	3702	3615	3541	143568		
		кВАр	Q	2402	2322	2301	2388	2395	2438	2943	5238	6664	6571	6729	5332	6066	6433	6096	4965	3338	2920	2589	2387	2402	2358	2373	2330	91980		
9	Нагрузка субабонентов всего: В Т.Ч.: (указать всех с/а)	кВт	P	3631	3376	3281	3270	3404	3623	4024	4721	5382	5614	5676	5478	5464	5337	5281	5342	5661	5739	5670	5542	5402	5035	4568	4078	114591		
		кВАр	Q	1315	1282	1310	1333	1335	1323	1344	1392	1410	1356	1367	1321	1289	1259	1300	1354	1422	1402	1351	1322	1310	1276	1284	1272	31926		
	"Город-1" яч № 6	кВт	P	1294	1195	1158	1149	1186	1259	1402	1721	1925	2035	2053	1994	2000	1961	1965	2009	2155	2225	2181	2090	1997	1875	1696	1509	42034		
		кВАр	Q	468,5	453,8	462,4	468,4	465,3	459,6	468,4	507,5	504,3	491,6	494,5	480,7	471,7	462,6	483,6	509,2	541,4	543,7	519,5	498,4	484,3	475,1	476,8	470,6	11662		
	"город-2" яч № 2	кВт	P	1823	1693	1645	1661	1747	1811	2040	2343	2728	2853	2893	2780	2771	2702	2650	2670	2820	2848	2821	2782	2732	2529	2273	2030	57638		
		кВАр	Q	660,1	642,9	656,9	677,1	685,1	661,2	681,4	691,0	714,5	689,1	696,7	670,1	653,4	637,2	652,2	676,6	708,4	695,8	672,0	663,5	662,4	640,6	638,8	633,1	16060		
	СПТУ яч № 1	кВт	P	514	488	478	460	471	553	582	657	730	727	730	704	693	675	666	664	686	666	668	670	673	632	599	539	14919		
		кВАр	Q	185,9	185,1	190,7	187,5	184,8	201,7	194,5	193,8	191,1	175,5	175,8	169,7	163,4	159,1	163,8	168,2	168,2	172,3	162,7	159,0	159,8	163,2	160,0	168,4	168,0	4204	

Активная нагрузка, подключенная к заданной очереди АЧР (указать очередь, уставки, ячейки, см. прим. 4)																														
10	АЧР-1, 2 в том числе: (указать все ячейки!) f(Гц)= 48,0 t(c)= 0,5 f(Гц)= 48,7 t(c)= 70	яч. 6	итого :	P	1229	1035	993	1036	1027	1055	1940	3690	4909	4844	4922	3537	4704	4800	4384	3409	2248	1922	1493	1269	1331	1284	1288	1258	59607	
		яч. 10	кВт	P	186	152	140	164	171	174	184	248	275	303	323	243	286	298	278	252	320	338	299	295	314	300	333	276	6153	
		яч. 12	кВт	P	454	271	230	228	236	234	283	1026	1250	1172	1246	1092	1145	1244	1134	709	278	233	228	210	272	246	206	238	13865	
		яч. 16	кВт	P	93	93	93	94	94	131	300	557	714	659	656	449	665	614	580	431	109	87	90	89	89	89	88,9	89	6951	
		яч. 22	кВт	P	71	115	116	117	115	113	119	293	802	838	896	251	873	921	829	802	725	592	312	146	111	113	115	113	9494	
		яч. 18	кВт	P	212	205	202	220	205	194	568	750	896	951	891	752	902	917	893	759	480	362	258	232	247	245	254	252	11845	
		яч. 35	кВт	P	38	39	39	40	39	44	62	94	119	120	118	95	110	116	107	91	68	63	54	50	49	49	46	45	1694	
		яч. 37	кВт	P	122	109	120	122	116	114	357	580	634	581	566	529	516	491	331	187	136	110	114	113	116	113	115	116	6407	
		яч. 38	кВт	P	41	41	42	42	41	40	44	63	53	54	45	44	47	44	118	117	120	126	124	123	122	119	118	117	1845	
		яч. 39	кВт	P	11	10	11	11	10	11	24	80	167	167	182	82	162	155	113	62	13	12	12	12	12	12	12	12	12	1354
11	АЧР-2 в том числе: (указать все ячейки!) f(Гц)= 48,1 t(c)=40	яч. 2	итого:	P	4745	4498	4387	4490	4605	5037	6121	8109	9387	9664	9669	9012	8982	9022	8629	7933	7141	7042	6850	6670	6542	6137	5600	5139	165411	
		яч. 8	кВт	P	17	17	17	17	18	17	17	21	35	46	51	48	28	39	38	46	44	30	26	22	27	25	23	18	687	
		яч. 9	кВт	P	183	186	194	261	264	239	275	413	524	502	543	500	403	446	386	279	129	97	83	80	80	78	81	117	6343	
		яч. 20	кВт	P	99	96	95	93	88	97	146	280	318	334	308	200	253	235	215	198	124	98	95	93	95	100	101	105	3865	
		яч. 24	кВт	P	220	214	216	212	212	218	289	371	381	429	378	341	393	367	380	263	207	177	175	174	171	171	171	174	6302	
		яч. 25	кВт	P	93	93	94	94	94	142	241	541	630	608	684	624	491	695	551	350	122	102	98	98	98	98	99	99,4	100	6840
		яч. 26	кВт	P	13	13	13	13	15	43	41	48	59	56	53	42	45	41	26	14	12	11	11	11	11	11	11	11	624	
		яч. 25	кВт	P	102	104	102	100	115	159	220	430	590	552	509	374	464	469	426	327	150	105	89	89	80	79	84	84	5801	
		яч. 27	кВт	P	4	4	4	4	4	4	276	372	364	361	363	367	360	357	363	269	15	12	11	8	7	7	7	6	3550	
		яч. 28	кВт	P	333	352	329	382	350	455	546	847	986	1034	994	946	1004	939	873	745	557	551	485	473	508	476	401	385	14950	
яч. 30	кВт	P	40	33	32	32	30	28	33	43	50	51	51	38	41	41	39	44	43	40	39	38	39	38	39	40	941			
яч. 32	кВт	P	11	10	11	11	13	12	12	21	68	77	60	55	37	56	52	58	78	81	70	43	25	19	16	23	918			
СПТУ	яч. 1	кВт	P	514	488	478	460	471	553	582	657	730	727	730	704	693	675	666	664	686	666	668	670	673	632	599	539	14919		
Город 2	яч. 2	кВт	P	1823	1693	1645	1661	1747	1811	2040	2343	2728	2853	2893	2780	2771	2702	2650	2670	2820	2848	2821	2782	2732	2529	2273	2030	57638		
Город 1	яч. 6	кВт	P	1294	1195	1158	1149	1186	1259	1402	1721	1925	2035	2053	1994	2000	1961	1965	2009	2155	2225	2181	2090	1997	1875	1696	1509	42034		

ЧАПВ с уставкой f(Гц)= , t(c)= (указать какие ячейки подключены к ЧАПВ):

12	Всего АЧР(п9+п10):	P, кВт	5974	5533	5380	5526	5632	6092	8061	11799	14295	14508	14591	12549	13687	13822	13012	11343	9389	8965	8343	7939	7873	7421	6888	6398	225018
13	Процент АЧР	%	85,02%	84,22%	84,04%	84,17%	84,36%	84,54%	85,60%	87,51%	88,61%	89,08%	89,55%	88,56%	89,63%	89,00%	88,94%	87,90%	86,78%	86,33%	85,91%	85,67%	85,79%	84,94%	84,18%	83,98%	
14	Синхронные двигатели	кВАр	Q	525	386	346	344	351	347	402	1319	2051	2010	2141	1343	2017	2165	1963	1511	1002,9	825	541	355	383	359	320,7	23359
15	Мощность работающих КУ	кВАр	Q																								
16	Установленн. мощность КУ	кВАр	Q																								

17 Реле частоты ТИП кол-во  
 Примечание: 1) Указать причину ограничения электропотребления, если таковая имеется.  
 2) При необходимости изменения или дополнения данных в защищенных ячейках и формулах, для снятия защиты позвоните по тел. 41-85-74 Ноздричева, Вахитов.  
 3) При большой номенклатуре реле частоты информацию отразить в отдельной таблице.  
 4) Если указанная ячейка не подключена к АЧР т.е. Курганское РДУ имеет ошибочные данные поставить прочерк

### Потокораспределение

мощности по присоединениям 110 кВ ПС ШААЗ за контрольные часы:

	2-00		8-00		16-00		18-00	
	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q
	МВт	МВАр	МВт	МВАр	МВт	МВАр	МВт	МВАр
ВЛ-110 кВ "Шааз - Высокая"								
ВЛ-110 кВ "Шааз - Лещево-Т"								

Исполнитель: Бирюк Л.А.  
Тел: 91-4-01

Главный энергетик:

В.И. Андрущенко