

Ведомость замеров

ПС ШААЗ

17.06.2015 г.

Потребитель (код)

N п/п	Измеряемая величина:	Ед. изм.	U 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 напряжение	110	U	118,9	119,1	119,1	119,1	118,8	119,5	118,4	114,8	113,9	113,7	114,4	114,4	113,7	113,3	114,1	115,4	116,5	117,1	117,8	118,2	117,4	117,6	117,4	117,6				
				10	10,58	10,58	10,59	10,57	10,69	10,68	10,63	10,46	10,35	10,33	10,32	10,37	10,33	10,23	10,29	10,29	10,36	10,39	10,46	10,5	10,44	10,41	10,45	10,5			
				6	6,35	6,36	6,36	6,36	6,34	6,38	6,32	6,13	6,08	6,07	6,11	6,11	6,07	6,05	6,09	6,16	6,22	6,25	6,29	6,31	6,27	6,28	6,27	6,28			
Нагрузка силовых трансформаторов подстанции, измеренная на соответствующих ступенях трансформации:																															
2	Т1 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110	I P Q																												
				6	P Q	182	167	163	165	151	219	397	791	1004	986	970	770	895	883	860	609	307	222	202	188	205	202	201	206		
						кВАр	1051	965	936	943	857	1303	2369	4234	5198	5105	5062	3967	4644	4493	4442	3197	1613	1181	1102	1022	1109	1102	1116	1166	58176
							482	446	446	461	432	511	835	2369	3197	3125	3082	2534	2815	2894	2772	1958	1022	727	634	598	648	634	583	562	33768
3	Т2 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110	I P Q																												
				6	P Q	94	91	90	88	89	123	200	403	566	553	573	412	528	581	541	393	240	210	210	189	151	102	103	109		
						кВАр	338	324	317	295	324	626	1094	2016	2765	2743	2844	2066	2664	3017	2830	1958	1166	1022	1044	914	713	425	425	454	32386
							490	482	475	475	461	468	626	1426	2045	1930	2045	1440	1778	1800	1685	1418	929	821	814	763	619	482	490	511	24473
4	ТСН 1,2	0,2	I P Q	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10				
				кВАр	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	53			
					0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	20		
5	Т3 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110	I P Q																												
				10	P Q	188	168	159	145	139	148	163	194	219	238	248	250	249	247	246	244	241	234	223	219	220	226	225	223		
						кВАр	1712	1496	1400	1256	1240	1364	1536	1840	2072	2264	2360	2380	2364	2332	2312	2276	2216	2112	2084	2076	2160	2176	2128	47488	
							1012	956	941	882	817	806	808	858	911	950	990	1037	1018	981	989	979	1020	994	985	983	984	936	898,5	987	22718
6	Нагрузка всего по узлу (на стороне НН):	кВт	P Qвн	3104	2787	2655	2497	2423	3296	5002	8092	10037	10114	10268	8416	9674	9844	9606	7469	5057	4421	4260	4023	3900	3689	3719	3750	138103			
				кВАр	1985	1886	1864	1818	1710	1786	2271	4653	6153	6005	6117	5012	5612	5676	5447	4356	2972	2542	2433	2345	2252	2053	1972	2061	80979		
7	Нагрузка самого потребителя :	кВт	P Q	1394	1293	1259	1243	1187	1935	3468	6257	7971	7856	7910	6043	7313	7517	7280	5162	2781	2211	2153	1943	1827	1533	1547	1624	90707			
				кВАр	1018	940	930	987	902	985	1434	3778	5217	5040	5095	3979	4614	4698	4458	3354	1966	1550	1456	1355	1289	1136	1059	1016	58254		
8	Нагрузка субабонентов всего: В т.ч.: (указать всех с/а) "Нестеров" "Город-1" яч № 6 "Город-2" яч № 2 СПТУ яч № 1	кВт	P Q	1710	1494	1397	1254	1237	1361	1534	1835	2067	2259	2358	2373	2361	2327	2307	2276	2211	2107	2080	2073	2156	2172	2127	47396				
				кВАр	967	946	934	831	808	801	837	875	936	965	1022	1033	998	978	989	1002	1006	992	977	990	963	917	913	1045	22725		
		кВт	P Q	1131	983	918	854	858	910	1015	1246	1405	1533	1605	1624	1630	1620	1630	1606	1580	1524	1461	1435	1419	1453	1442	1357	32239			
				кВАр	640	622	614	566	561	536	554	594	636	655	696	707	689	681	693	698	698	684	678	683	659	618	606	667	15435		
		кВт	P Q	379	334	313	257	257	293	339	367	403	433	450	449	452	456	444	452	451	449	436	445	446	475	472	467	9712			
				кВАр	214	211	209	170	168	172	185	175	182	185	195	195	191	191	189	196	199	201	202	212	207	202	198	229	4678		
		кВт	P Q	200	177	166	143	122	158	180	222	259	293	304	301	279	251	253	250	246	238	210	201	209	228	258	303	5445			
				кВАр	113	112	111	95	79	93	98	106	117	125	132	131	118	106	107	108	109	107	97	95	97	97	108	149	2610		

Активная нагрузка, подключенная к заданной очереди АЧР (указать очередь, уставки, ячейки, см. прим. 4)																														
9	АЧР-1, 2		итого :	P	826	741	721	731	657	1066	2040	3893	5043	5001	4891	3580	4645	4640	4420	3127	1674	1354	1307	1252	1190	989	874	845	55510	
	в том числе:		яч. 6	кВт	P	144	121	113	129	110	153	135	151	192	206	212	150	180	215	204	180	175	202	216	175	226	223	231	179	4223
	(указать все ячейки!)		яч. 10	кВт	P	21	12	12	12	12	57	26	118	173	165	172	46	58	99	96	90	26	20	18	45	55	38	21	20	1411
			яч.12	кВт	P	34	27	29	27	27	27	115	736	893	960	941	775	843	762	699	438	140	147	143	127	135	130	54	53	8261
	f (Гц)= 48,0		яч.16	кВт	P	47	49	49	47	50	265	384	545	738	720	706	455	678	629	656	383	61	58	47	32	35	34	33,8	35	6735
	t(c)= 0,5		яч.22	кВт	P	79	76	68	68	73	66	81	342	687	650	580	273	559	757	678	441	387	392	403	412	277	96	87	76	7606
	f (Гц)= 48,7		яч.18	кВт	P	427	386	384	370	342	435	1027	1407	1657	1627	1602	1381	1617	1563	1537	1259	745	422	395	394	391	399	395	395	20554
	t(c)= 70		яч.35	кВт	P	7	7	7	6	7	13	23	42	58	57	59	43	56	63	59	41	24	21	22	19	15	9	9	9	675
			яч.37	кВт	P	39	36	34	52	22	36	233	505	519	476	493	404	512	418	410	253	99	73	40	26	36	47	20	43	4825
			яч.38	кВт	P	22	20	19	12	7	7	8	10	14	13	11	9	11	12	9	13	7	12	15	16	15	7	14	20	302
		яч.39	кВт	P	7	7	7	7	7	7	9	37	113	127	116	44	132	123	72	29	10	8	8	7	7	7	10	16	918	
10	АЧР-2		итого:	P	2211	1976	1872	1704	1705	2049	2679	3788	4425	4564	4705	4420	4265	4320	4236	3772	3040	2757	2644	2481	2485	2533	2677	2749	74056	
	в том числе:		яч.2	кВт	P	8	8	8	6	6	6	12	30	27	24	26	30	22	25	26	24	22	16	19	12	11	6	7	7	390
	(указать все ячейки!)		яч.8	кВт	P	194	189	180	176	172	176	248	376	490	436	446	376	284	351	305	189	111	60	51	47	45	43	163	229	5336
			яч.9	кВт	P	78	72	70	64,8	63	64	69	122	168	203	200	169	190	199	269	251	127	84	78	73	85	95	97	107	2995
	f (Гц)= 48,1		яч.20	кВт	P	95	89	97	85	76	74	119	224	343	326	309	303	303	311	294	276	250	172	181	79	118	89	96	131	4441
	t(c)=40		яч. 24	кВт	P	26	26	26	24	57	105	158	435	467	441	484	438	251	288	266	186	61	28	20	24	23	22	22	25	3901
			яч. 25	кВт	P	5	5	5	5	6	49	48	54	70	78	68	55	76	67	63	23	4	4	4	4	4	4	4	4	706
			яч.26	кВт	P	39	39	39	39	40	110	162	283	349	328	359	276	336	340	279	191	97	96	99	81	51	44	47	46	3769
			яч. 27	кВт	P	4	4	4	4	4	4	229	341	331	329	328	273	326	295	319	227	14	14	14	15	14	15	14	16	3139
			яч. 28	кВт	P																									
		яч.30	кВт	P	48	44	41	40	40	39,6	40	45	51	49	50	45	46	46	48	46	44	47	48	47	47	48	47	49	1096	
		яч.32	кВт	P	6	6	6	6	6	62	61	41	62	92	77	81	71	71	41	53	36	28	24	20	13	11	7	9	887	
СПТУ		яч.1	кВт	P	200	177	166	143	122	158	180	222	259	293	304	301	279	251	253	250	246	238	210	201	209	228	258	303	5445	
Город 2		яч.2	кВт	P	379	334	313	257	257	293	339	367	403	433	450	449	452	456	444	452	451	449	436	445	446	475	472	467	9712	
Город 1		яч.6	кВт	P	1131	983	918	854	858	910	1015	1246	1405	1533	1605	1624	1630	1620	1630	1606	1580	1524	1461	1435	1419	1453	1442	1357	32239	

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

12	Всего АЧР(n9+n10):		P,кВт	3037	2717	2593	2435	2363	3115	4719	7680	9469	9566	9596	7999	8910	8960	8657	6899	4714	4112	3951	3733	3675	3522	3551	3594	
13	Процент АЧР		%	97,83%	97,50%	97,65%	97,53%	97,50%	94,51%	94,35%	94,91%	94,33%	94,58%	93,46%	95,05%	92,11%	91,02%	90,11%	92,37%	93,22%	92,99%	92,74%	92,78%	94,24%	95,48%	95,49%	95,83%	
14	Синхронные двигатели		кВАр	Q	106	98	91	91	95	88	185	1057	1555	1582	1494	1025	1379	1498	1363	864	515	526	534	534	404	218	132	120
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:
тел:

Главный энергетик:

В.И. Андрущенко