

Ведомость замеров

ПС ШААЗ

15.06.2016 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	116,6	116,8	117,3	117,5	117,7	117,9	117,9	117,1	114,2	113,3	113,8	113,8	114,7	113,8	113,6	115,5	116,0	115,8	116,2	116,8	116,8	116,8	115,5	116,9			
				10	10,60	10,62	10,66	10,68	10,70	10,72	10,72	10,65	10,38	10,30	10,35	10,35	10,43	10,35	10,33	10,50	10,55	10,53	10,56	10,62	10,62	10,62	10,50	10,63		
				6	6,36	6,37	6,40	6,41	6,42	6,43	6,43	6,39	6,23	6,18	6,18	6,21	6,26	6,21	6,20	6,30	6,33	6,32	6,34	6,37	6,37	6,37	6,30	6,38		
<b>Нагрузка силовых трансформаторов подстанции, измеренная на соответствующих ступенях трансформации:</b>																														
2	Т1 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110	I P Q																											
				6	I P Q	158	148	149	138	148	208	336	647	807	827	812	622	723	765	740	562	258	212	181	171	176	182	187	164	
						986	929	936	871	936	1318	2124	3758	4457	4558	4406	3427	4025	4133	4054	3168	1505	1231	1066	1037	1044	1073	1102	994	53136
						202	173	173	151	166	238	410	1728	2333	2311	2398	1778	2066	2340	2153	1577	641	533	425	338	410	432	425	331	23731
3	Т2 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110	I P Q																											
				6	I P Q	136	121	122	136	124	216	280	588	783	786	778	620	753	795	758	552	290	207	156	145	123	109	123	129	
						706	641	641	706	684	1310	1642	3060	4147	4147	4061	3175	3989	4133	3974	2887	1584	1073	792	742	648	583	641	670	46634
						497	432	446	511	410	454	734	2182	2570	2534	2578	2182	2513	2700	2513	1937	929	749	598	547	439	374	439	482	29750
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			
				2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52		
				1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,843	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22	
5	Т3 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110	I P Q																											
				10	I P Q	199	180	174	152	149	159	181	218	247	270	272	277	278	276	271	264	272	268	262	258	261	269	269	236	
						1896	1672	1600	1408	1384	1512	1768	2168	2412	2624	2652	2688	2728	2684	2628	2600	2688	2644	2596	2564	2592	2700	2676	2312	55196
						925	933	943	803	789	796	809	839	882	923	957	983	982	967	966	965	1001	999	972	973	980,5	925	896	966	22170
6	Нагрузка всего по узлу (на стороне НН):	кВт кВАр	P Q	3590	3244	3179	2987	3006	4142	5536	8989	11018	11331	11121	9293	10744	10952	10658	8657	5779	4950	4456	4345	4286	4358	4421	3977	155019		
				1624	1539	1563	1466	1366	1488	1955	4749	5786	5769	5933	4944	5562	6008	5632	4479	2572	2282	1995	1859	1831	1732	1760	1781	175673		
7	Нагрузка самого потребителя :	кВт кВАр	P Q	1700	1573	1585	1584	1625	2636	3770	6828	8611	8715	8474	6610	8022	8277	8037	6061	3097	2315	1867	1784	1704	1661	1750	1672	99957		
				702	607	623	666	579	695	1147	3914	4906	4848	4978	3963	4583	5045	4669	3515	1573	1286	1026	888	854	808	866	818	53557		
8	Нагрузка субабонентов всего: В Т.Ч.: (указать всех с/а) "Нестеров" "Город-1" яч № 6 "Город-2" яч № 2 СПТУ яч № 1	кВт кВАр	P Q	1891	1671	1595	1403	1381	1507	1766	2161	2407	2616	2647	2683	2722	2675	2621	2596	2683	2636	2589	2561	2582	2698	2671	2306	55062		
				922	932	940	800	787	793	808	835	880	921	955	981	979	963	963	964	999	996	969	971	977	924	894	963	22116		
		кВт кВАр	P Q	1329	1187	1113	974	965	1055	1233	1531	1705	1855	1893	1912	1951	1919	1879	1875	1922	1853	1800	1767	1755	1819	1790	1565	38647		
				648	662	656	555	550	555	564	592	623	653	683	699	702	691	690	696	716	700	674	670	664	623	599	654	15519		
		кВт кВАр	P Q	562	484	482	429	416	452	533	630	702	761	754	771	771	756	742	721	761	783	789	794	827	879	881	741	16415		
				274	270	284	245	237	238	244	243	257	268	272	282	277	272	273	268	283	296	295	301	313	301	295	309	6597		

Активная нагрузка, подключенная к заданной очереди АЧР (указать очередь, уставки, ячейки, см. прим. 4)																													
9	АЧР-1, 2		итого :	P	801	740	752	688	763	1163	1923	3837	5220	5276	5004	3688	4873	4957	4873	3679	1848	1445	1068	1022	1030	1053	1083	967	57749
	в том числе:		кВт	P	158	141	137	118	120	128	142	212	277	269	248	185	243	243	235	220	207	208	248	220	240	243	256	234	4933
	(указать все ячейки!)		кВт	P	28	11	11	11	10,8	12	43	174	280	325	329	370	277	422	401	377	318	282	215	221	178	244	248	154	4941
	f(Гц)= 48,0		кВт	P	37	28	28	28	27	27	104	824	839	819	876	541	826	808	819	639	147	146	86	63	58	46	59	58	7933
	t(c)= 0,5		кВт	P	43	46	45	45	88	267	527	692	860	827	801	521	804	743	720	631	122	29	25	28	27	27	28,1	31	7978
	f(Гц)= 48,7		кВт	P	90	88	89	90	89	102	113	485	1280	1311	1218	750	1304	1309	1309	798	545	341	111	96	106	100	93	91	11906
	t(c)= 70		кВт	P	364	353	360	316	325	317	674	953	1045	1030	1010	943	1016	1056	1015	710	361	354	313	327	349	330	326	324	14171
			кВт	P	15	13	13	15	14	27	34	64	86	86	85	66	83	86	83	60	33	22	17	15	14	12	13	14	972
			кВт	P	35	29	38	48	74	268	267	360	408	462	295	259	184	172	174	149	91	39	32	35	43	35	37	32	3566
			кВт	P	23	23	23	9	7	7	9	13	18	17	14	12	16	16	12	9	13	14	13	8	7	7	14	18	320
		кВт	P	8	8	8	8	8	7	10	60	125	128	130	41	120	102	104	86	10	9	9	9	9	9	9	9	1028	
10	АЧР-2		итого:	P	2532	2246	2162	2044	2001	2667	3194	4671	5338	5533	5581	5256	5322	5529	5266	4517	3606	3236	3138	3075	3003	3058	3089	2757	88819
	в том числе:		кВт	P	7	7	7	5	6	6	5	7	9	12	11	13	12	11	10	21	16	18	9	9	16	18	10	7	252
	(указать все ячейки!)		кВт	P	192	194	193	187	186	184	243	318	435	424	455	405	270	364	309	187	87	57	49	47	46	43	52	53	4978
	f(Гц)= 49,1		кВт	P	110	113	107	99,8	97	100	103	180	222	214	199	163	205	204	184	132	90	78	75	75	74	80	89	3196	
	t(c)=40		кВт	P	127	63	67	160	61	63	150	271	283	362	386	302	361	340	341	267	204	178	175	172	107	61	110	135	4746
			кВт	P	35	35	37	31	29	90	203	476	522	490	574	491	372	521	534	392	171	35	21	21	21	21	26	28	5173
			кВт	P	6	5	6	6	8	47	42	47	59	53	62	44	63	56	57	39	6	5	5	5	5	5	5	5	639
			кВт	P	53	52	50	54	61	105	127	303	383	343	376	295	362	369	308	240	79	78	76	68	57	55	53	49	3997
			кВт	P	19	19	19	19	93	457,6	354	389	378	382	336	363	354	377	376	336	105	25	24	20	19	7	5	5	4481
			кВт	P	26	26	26	25	25	57	150	461	526	527	432	388	500	498	399	150	47	41	41	36	24	24	25	25	4478
		кВт	P	29	24	23	20	20	16,6	16	20	35	35	37,1	34,2	26	24	24	27	24	20	21	20	24	31	32	37	618	
		кВт	P	39	37	36	34	35	35	35	38	79	74	67	75	76	89	83	78	53	53	50	41	28	23	22	20	1198	
СПТУ		кВт	P	562	484	482	429	416	452	533	630	702	761	754	771	771	756	742	721	761	783	789	794	827	879	881	741	16415	
Город 2		кВт	P																										
Город 1		кВт	P	1329	1187	1113	974	965	1055	1233	1531	1705	1855	1893	1912	1951	1919	1879	1875	1922	1853	1800	1767	1755	1819	1790	1565	38647	

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

12	Всего АЧР(n9+n10):			P,кВт	3332	2986	2914	2732	2765	3830	5117	8507	10557	10809	10585	8944	10194	10485	10138	8196	5454	4681	4206	4098	4033	4111	4172	3723	
13	Процент АЧР			%	92,82%	92,06%	91,67%	91,46%	91,96%	92,45%	92,43%	94,65%	95,82%	95,39%	95,18%	96,25%	94,89%	95,74%	95,12%	94,67%	94,37%	94,55%	94,40%	94,31%	94,10%	94,32%	94,37%	93,61%	
14	Синхронные двигатели			кВАр	Q	98	97	97	98	96	110	180	1188	1957	1976	1930	1133	1974	1965	1976	1343	635	430	147	100	110	104	99	98
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:

Заместитель главного энергетика

Д.А. Бояркин