

[illegible]

Часы	Сторонние потребители																		Р (кВт)	Q(кВар)												
	ГПП-21						ГПП-15																									
	Яч.141						Яч.121						Яч.13								Яч.20						Яч.10					
	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)			P (кВт)	Q (квар)	I (А)									
03.00-04.00	3	0	0	3	0	0	170	86	30	197	132	30	386	392	50	21 399	13 745															
04.00-05.00	3	0	0	3	0	0	189	86	30	172	121	30	309	342	55	21 656	14 301															
05.00-06.00	2	0	5	3	0	0	196	128	30	222	124	30	325	350	60	20 732	13 754															
06.00-07.00	1	0	5	1	0	0	222	132	30	222	125	30	388	358	60	19 787	12 656															
07.00-08.00	1	0	0	1	0	0	252	136	30	311	136	30	490	410	60	22 651	14 295															
08.00-09.00	2	0	0	1	0	0	276	150	30	367	175	30	522	398	60	23 582	15 159															
09.00-10.00	1	0	0	1	0	0	295	144	30	390	147	30	570	432	80	23 423	15 378															
10.00-11.00	1	0	0	1	0	0	307	132	30	430	165	30	576	425	70	23 131	13 904															
11.00-12.00	1	0	0	1	0	0	300	135	30	445	163	30	630	447	70	23 139	13 983															
12.00-13.00	1	0	0	1	0	0	303	139	30	433	159	40	739	459	70	22 849	14 247															
13.00-14.00	1	0	0	1	0	0	282	132	30	420	223	40	706	488	70	22 146	13 703															
14.00-15.00	1	0	0	1	0	0	287	137	30	426	223	40	614	449	70	22 004	13 548															
15.00-16.00	1	0	0	1	0	0	300	147	30	378	210	40	580	440	70	22 075	13 992															
16.00-17.00	1	0	0	1	0	0	302	144	35	385	196	40	610	466	70	21 023	13 569															
17.00-18.00	1	0	0	1	0	0	305	143	35	385	214	40	785	558	90	20 380	13 336															
18.00-19.00	1	0	0	1	0	0	310	136	40	359	211	40	851	569	100	20 312	13 086															
19.00-20.00	1	0	0	1	0	0	309	134	35	341	205	40	854	560	95	21 105	13 472															
20.00-21.00	1	0	0	1	0	0	329	137	35	291	137	30	722	481	80	20 429	13 671															
21.00-22.00	2	0	0	1	0	0	340	134	35	310	168	30	675	440	70	17 949	12 395															
22.00-23.00	3	0	0	3	0	0	333	132	35	324	216	35	655	415	70	20 477	13 298															
23.00-24.00	3	0	0	3	0	0	305	152	35	310	225	35	585	401	60	22 364	14 513															
24.00-01.00	3	0	0	3	0	0	244	113	35	275	218	35	445	360	55	21 789	14 433															
01.00-02.00	3	0	0	3	0	0	195	92	35	263	209	30	395	366	55	22 002	14 461															
02.00-03.00	3	0	0	3	0	0	178	88	30	261	217	30	385	384	50	22 107	14 277															
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	41			40			6 529	3 089		7 917			13 777			518 411	333 176															

ТЭЦ ПАО "Омскшина"															Напряжение											
Часы	Генератор -1						Генератор -2						РУ-10000в				РУ-6000в				ГПП-6				ГПП-15	
	P (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	P (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	R (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1секция кВ	2секция кВ	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1секция кВ	2секция кВ	1секция кВ	2секция кВ					
03.00-04.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
04.00-05.00	0	0	0	0	0	0	1,3	0,7	100	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
05.00-06.00	0	0	0	0	0	0	1,3	0,7	100	10,1	10,3	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
06.00-07.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
07.00-08.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
08.00-09.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	110	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
09.00-10.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	110	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
10.00-11.00	0	0	0	0	0	0	1,6	0,8	100	10,1	10,0	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
11.00-12.00	0	0	0	0	0	0	1,6	0,8	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
12.00-13.00	0	0	0	0	0	0	1,5	0,7	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
13.00-14.00	0	0	0	0	0	0	1,6	0,8	100	10,1	10,0	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
14.00-15.00	0	0	0	0	0	0	1,7	0,8	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
15.00-16.00	0	0	0	0	0	0	1,7	0,8	110	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
16.00-17.00	0	0	0	0	0	0	1,5	0,7	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
17.00-18.00	0	0	0	0	0	0	1,6	0,8	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
18.00-19.00	0	0	0	0	0	0	1,5	0,7	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
19.00-20.00	0	0	0	0	0	0	1,6	0,8	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
20.00-21.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
21.00-22.00	0	0	0	0	0	0	1,7	0,8	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
22.00-23.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
23.00-24.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
24.00-01.00	0	0	0	0	0	0	1,1	0,5	80	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
01.00-02.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
02.00-03.00	0	0	0	0	0	0	1,4	0,7	100	10,1	10,2	6,2	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,1	6,2					
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	0																									

Зам. главного энергетика

С.В. Соловьев

Исполнитель: Романова А.А.
тел. 39 23 68

Сводная ведомость результатов замера нагрузки по вводам и фидерам, активной и реактивной мощности, напряжения на СШ за день
контрольного замера 21.06.2017г.

Часы	Поступление в сеть														
	ГПП-6					ГПП-21					ГПП-15				
	Ввод №1					Ввод №2					Ввод №1				
	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)
03.00-04.00	5 400	2 970	335	2 694	2 424	170	5 456	4 532		7 304	3 784	80	544	488	783
04.00-05.00	5 400	2 958	335	2 616	2 418	160	5 720	4 928		7 436	3 872	85	508	436	774
05.00-06.00	5 310	2 874	330	2 538	2 316	160	5 104	4 708		7 260	3 696	90	529	486	778
06.00-07.00	4 782	2 580	300	2 544	2 250	180	4 928	4 224		7 172	3 564	90	617	499	778
07.00-08.00	4 974	2 688	310	2 916	2 412	180	6 248	5 060		9 064	4 752	90	749	556	774
08.00-09.00	5 100	2 700	320	3 156	2 508	200	7 128	5 808		10 032	5 940	90	806	556	799
09.00-10.00	4 908	2 604	305	3 138	2 388	210	7 128	6 028		10 692	6 468	110	873	583	772
10.00-11.00	4 950	2 532	310	3 450	2 412	210	6 468	4 972		10 560	5 236	100	891	565	785
11.00-12.00	5 112	2 730	315	3 408	2 460	210	6 512	4 708		10 120	4 708	100	940	590	770
12.00-13.00	5 058	2 688	315	3 450	2 550	225	6 600	5 104		9 988	5 016	100	1 049	605	779
13.00-14.00	5 166	2 742	320	3 360	2 532	210	6 116	4 664		10 032	5 412	100	994	608	848
14.00-15.00	5 136	2 742	320	3 222	2 466	200	6 248	4 928		9 768	5 104	100	909	592	851
15.00-16.00	5 202	2 814	320	3 444	2 700	210	5 940	4 532		9 372	4 972	100	887	594	846
16.00-17.00	5 154	2 856	320	3 396	2 808	210	5 324	3 960		8 668	4 708	105	920	617	851
17.00-18.00	4 896	2 688	300	3 198	2 598	200	5 060	3 872		7 876	4 620	125	1 096	709	850
18.00-19.00	4 962	2 688	310	3 282	2 610	200	4 972	3 740		7 744	4 488	140	1 168	713	841
19.00-20.00	4 956	2 688	310	3 198	2 538	200	5 236	3 828		8 008	4 576	130	1 170	700	835
20.00-21.00	4 956	2 670	310	3 216	2 538	205	4 840	3 872		7 744	4 708	115	1 060	626	765
21.00-22.00	4 878	2 598	300	3 024	2 304	190	3 740	3 344		6 248	4 092	105	1 024	581	796
22.00-23.00	5 406	2 868	340	3 150	2 442	200	4 840	3 872		7 392	4 136	105	997	554	846
23.00-24.00	5 532	2 958	340	3 108	2 502	190	5 676	4 532		8 096	4 488	95	900	563	857
24.00-01.00	5 520	2 994	340	2 844	2 406	180	5 456	4 664		8 008	4 488	90	697	482	850
01.00-02.00	5 496	2 988	340	2 748	2 508	170	5 544	4 708		7 788	4 180	90	598	466	842
02.00-03.00	5 472	3 006	340	2 820	2 508	180	5 412	4 400		7 876	4 268	80	571	479	851
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	123 726			73 920			135 696			204 248			20 497		30 119

ФОРМА

для обработки результатов контрольного замера, уровней напряжения, токов и мощностей в трансформаторах, присоединениях линий, отходящих от шин 110 кВ за 21.06.2017г.

№ п/п	Под-станция	Присоединение	04.00					10.00					13.00					21.00					Положение анцапф трансформато ра
			P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	
1	ЧЕРЕМУХОВСКАЯ	1Т	0,544	0,488	80	6,1	0,873	0,583	110	6,1	1,049	0,605	100	6,1	1,060	0,626	115	6,1					
		2Т	1,127	0,783	130	6,2	1,309	0,772	130	6,2	1,346	0,779	145	6,2	1,213	0,765	130	6,2					
		Сумма 1Т, 2Т	1,671	1,271	210		2,182	1,355	240		2,395	1,384	245		2,273	1,391	245						
2	ШИННАЯ 2 (ГПП-21)	1Т	5,456	4,532	28		7,128	6,028	30		6,600	5,104	34		4,840	3,872	23						
		2Т	7,304	3,784	45		10,692	6,468	57		9,988	5,016	61		7,744	4,708	39						
		Сумма 1Т, 2Т	12,760	8,316	73		17,820	12,496	87		16,588	10,120	95		12,584	8,580	62						
		Генератор	1,4	0,7	100	10,50	1,4	0,7	110	10,50	1,5	0,7	100	10,50	1,4	0,7	100	10,50					
		Итого	14,160	9,016	173		19,220	13,196	197		18,088	10,820	195		13,984	9,280	162						
3	ШИННАЯ 6 (ГПП-6)	1Т	5,400	2,970	335	10,1	4,908	2,604	305	10,1	5,058	2,688	315	10,1	4,956	2,670	310	10,1					
		2Т	2,694	2,424	335	10,1	3,138	2,388	210	10,1	3,450	2,550	225	10,1	3,216	2,538	205	10,1					
		Сумма 1Т, 2Т	8,094	5,394	670		8,046	4,992	515		8,508	5,238	540		8,172	5,208	515						

Исполнитель: Романова А.А.
тел. 39 23 68



Сводная ведомость

результатов замера активной и реактивной мощности

21 июня 2017г.

ПАО "Омскшина"

№п/п	Часы	Часовые активной мощности (кВт)	Часовые реактивной мощности (кВар)
1	03.00-4.00	21 399	13 745
2	04.00-5.00	21 656	14 301
3	05.00-6.00	20 732	13 754
4	06.00-7.00	19 787	12 656
5	07.00-8.00	22 651	14 295
6	08.00-9.00	23 582	15 159
7	09.00-10.00	23 423	15 378
8	10.00-11.00	23 131	13 904
9	11.00-12.00	23 139	13 983
10	12.00-13.00	22 849	14 247
11	13.00-14.00	22 146	13 703
12	14.00-15.00	22 004	13 548
13	15.00-16.00	22 075	13 992
14	16.00-17.00	21 023	13 569
15	17.00-18.00	20 380	13 336
16	18.00-19.00	20 312	13 086
17	19.00-20.00	21 105	13 472
18	20.00-21.00	20 429	13 671
19	21.00-22.00	17 849	12 395
20	22.00-23.00	20 477	13 298
21	23.00-00.00	22 364	14 513
22	00.00-01.00	21 789	14 433
23	01.00-02.00	22 002	14 461
24	02.00-03.00	22 107	14 277
	Суточный расход эл.энергии	518 411	333 176

Зам. главного энергетика



С.В. Соловьев

Исполнитель: Романова А.А.
Тел. 39 23 68

Форма обработки контрольного замера АЧР от 21 июня 2017 г.

[illegible]

8	АЧР-1	100%		100%		100%		100%	
	АЧР-2	100%		100%		100%		100%	
	АЧР несовм.очер.	26%		24%		27%		20%	
№ п/п	ГПП-21	4		10		13		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1 трансформатор-1	120	1 932	130	2 093	145	2 335	50	805
	Ввод-2 трансформатор-1	110	1 771	120	1 932	150	2 415	115	1 852
		230		250		295		165	
	Ввод-3 трансформатор-1	40	386	40	386	50	483	45	434
	Ввод-4 трансформатор-1	80	772	90	869	75	724	90	869
		120		130		125		135	
	Итого:	350	4 861	380	5 280	420	5 956	300	3 959
	Ввод-1 трансформатор-2	165	2 657	205	3 301	245	3 945	115	1 852
	Ввод-2 трансформатор-2	260	4 186	355	5 716	365	5 877	265	4 267
		425		560		610		380	
	Ввод-3 трансформатор-2	40	386	30	290	40	386	30	290
	Ввод-4 трансформатор-2	55	531	70	676	55	531	40	386
2		95		100		95		70	
	Итого:	520	7 759	660	9 981	705	10 738	450	6 794
	Суммарная нагрузка	870	12 620	1 040	15 261	1 125	16 694	750	10 753
	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП								
	ЗСЖБ-6,яч.16	5	81	5	81	5	81	5	81
	ЗСЖБ-6,яч.58	20	322	100	1 610	110	1 771	40	644
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	20	322	20	322	10	161
	ПРОГРЕСС, яч.70	10	161	10	161	50	805	20	322
	ТЭЦ-5, яч.141	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЭЦ-5, яч.121	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	40	644	135	2 174	185	2 979	75	1 208
	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	ЗСЖБ-6,яч.16	5	81	5	81	5	81	5	81
	ЗСЖБ-6,яч.58	20	322	100	1 610	110	1 771	40	644
3	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	20	322	20	322	10	161
	ПРОГРЕСС, яч.70	10	161	10	161	50	805	20	322
	Суммарная нагрузка	40	644	135	2 174	185	2 979	75	1 208
	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП (6-10 кв)								
	Яч.66	150	2 415	150	2 415	150	2 415	150	2 415
4	Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.60	60	966	60	966	40	644	40	644
	Яч.56	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.52 ТП-32	0	0	5	81	0	0	0	0
	Яч.50	5	81	15	242	0	0	0	0
	Яч.48	10	161	10	161	10	161	10	161
	Яч.44 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.32	70	1 127	70	1 127	80	1 288	60	966
	Яч.30	15	242	15	242	30	483	25	403
	Яч.28 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.22	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.20	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.14	0	0	5	81	5	81	5	81
	Яч.10	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.8	10	161	0	0	5	81	5	81
	Яч.9 ТП-26	50	805	65	1 047	55	886	40	644
	Яч.19	60	966	60	966	90	1 449	10	161
	Яч.21	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.27	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.29	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.31	5	81	5	81	0	0	0	0
	Яч.47 ТП-26	40	644	50	805	50	805	20	322
	Яч.49	0	0	0	0	0	0	0	0

5	Яч.51	25	403	15	242	30	483	25	403	
	Яч.53	5	81	5	81	5	81	0	0	
	Яч.55	5	81	5	81	5	81	5	81	
	Яч.57	10	161	10	161	5	81	5	81	
	Яч.61	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.65	80	1 288	120	1 932	150	2 415	60	966	
	Итого:	615	9 902	675	10 868	720	11 592	470	7 567	
	Яч.112	10	97	10	97	30	290	10	97	
	Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.122	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.124 РП-8	70	676	80	772	45	434	80	772	
	Яч.134	0	0	5	48	0	0	0	0	
	Яч.136	35	338	35	338	35	338	35	338	
	Яч.137 РП-57	10	97	0	0	0	0	0	0	
	Яч.140 ТП-26	20	193	30	290	20	193	5	48	
	Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.147	20	193	20	193	30	290	20	193	
	Яч.139	10	97	10	97	10	97	10	97	
	Яч.119	5	48	5	48	5	48	5	48	
	Яч.117	30	290	30	290	45	434	40	386	
	Яч.115 РП-57	5	48	5	48	0	0	0	0	
	Итого:	215	2 075	230	2 220	220	2 123	205	1 978	
	Суммарная нагрузка	830	11 976	905	13 087	940	13 715	675	9 545	
	6	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, T=0,3 сек								
		Яч.48	10	161	10	161	10	161	10	161
Яч.50		5	81	15	242	0	0	0	0	
Яч.51		25	403	15	242	30	483	25	403	
Яч.52 ТП-32		0	0	5	81	0	0	0	0	
Яч.53		5	81	5	81	5	81	0	0	
Яч.55		5	81	5	81	5	81	5	81	
Яч.56		5	81	5	81	5	81	5	81	
Яч.66		150	2 415	150	2 415	150	2 415	150	2 415	
Яч.62		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.60		60	966	60	966	40	644	40	644	
Яч.8		10	161	0	0	5	81	5	81	
Яч.9 ТП-26		50	805	65	1 047	55	886	40	644	
Яч.10		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.14		0	0	5	81	5	81	5	81	
Яч.47 ТП-26		40	644	50	805	50	805	20	322	
Яч.19 ЦРП-2		60	966	60	966	90	1 449	10	161	
Яч.20		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.21		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.22		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.65 ЦРП-2		80	1 288	120	1 932	150	2 415	60	966	
Яч.26 ТП-32		5	81	5	81	5	81	5	81	
Яч.27		5	81	0	0	0	0	0	0	
Яч.28 ТП-52		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.29 ТП-54		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.30		15	242	15	242	30	483	25	403	
Яч.32		70	1 127	70	1 127	80	1 288	60	966	
Яч.44 ТП-52		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.124 РП-8		70	676	80	772	45	434	80	772	
Яч.134 РП-8		0	0	5	48	0	0	0	0	
Яч.112 РП-26		10	97	10	97	30	290	10	97	
Яч.117		30	290	30	290	45	434	40	386	
Яч.118		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.140 РП-26		20	193	30	290	20	193	5	48	
Яч.136		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.142 ТП-5		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.147		20	193	20	193	30	290	20	193	
Яч.139		10	97	10	97	10	97	10	97	
Яч.119		5	48	5	48	5	48	5	48	
Итого:		765	11 252	850	12 460	900	13 297	635	9 127	
Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7 гц, T=50 сек										

7	Яч.48	10	161	10	161	10	161	10	161	
	Яч.50	5	81	15	242	0	0	0	0	
	Яч.51	25	403	15	242	30	483	25	403	
	Яч.52 ТП-32	0	0	5	81	0	0	0	0	
	Яч.53	5	81	5	81	5	81	0	0	
	Яч.55	5	81	5	81	5	81	5	81	
	Яч.56	5	81	5	81	5	81	5	81	
	Яч.66	150	2 415	150	2 415	150	2 415	150	2 415	
	Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.60	60	966	60	966	40	644	40	644	
	Яч.8	10	161	0	0	5	81	5	81	
	Яч.9 ТП-26	50	805	65	1 047	55	886	40	644	
	Яч.10	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.14	0	0	5	81	5	81	5	81	
	Яч.47 ТП-26	40	644	50	805	50	805	20	322	
	Яч.19 ЦРП-2	60	966	60	966	90	1 449	10	161	
	Яч.20	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.21	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.22	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.65 ЦРП-2	80	1 288	120	1 932	150	2 415	60	966	
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81	
	Яч.27	5	81	0	0	0	0	0	0	
	Яч.28 ТП-52	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.29 ТП-54	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.30	15	242	15	242	30	483	25	403	
	Яч.32	70	1 127	70	1 127	80	1 288	60	966	
	Яч.44 ТП-52	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.124 РП-8	70	676	80	772	45	434	80	772	
	Яч.134 РП-8	0	0	5	48	0	0	0	0	
	Яч.112 РП-26	10	97	10	97	30	290	10	97	
	Яч.117	30	290	30	290	45	434	40	386	
	Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.140 РП-26	20	193	30	290	20	193	5	48	
	Яч.136	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.147	20	193	20	193	30	290	20	193	
	Яч.139	10	97	10	97	10	97	10	97	
	Яч.119	5	48	5	48	5	48	5	48	
	Итого:	765	11 252	850	12 460	900	13 297	635	9 127	
	8	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
		АЧР-1		94%		95%		97%		96%
		АЧР-2		94%		95%		97%		96%
	9	АЧР не совмещенная очередь по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
		Яч.31 ТП-55,51	5	81	5	81	0	0	0	0
Яч.57 ТП-55,51		10	161	10	161	5	81	5	81	
Яч.122 РП-39		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.140 РП-26		20	193	30	290	20	193	5	48	
Яч.115 РП-57		5	48	5	48	0	0	0	0	
Яч.137 РП-57		10	97	0	0	0	0	0	0	
Итого:		50	579	50	579	25	274	10	129	
10	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек									
	ЗСЖБ-6,яч.16	5	81	5	81	5	81	5	81	
	ЗСЖБ-6,яч.58	20	322	100	1 610	110	1 771	40	644	
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	20	322	20	322	10	161	
	ПРОГРЕСС, яч.70	10	161	10	161	50	805	20	322	
	Итого:	40	644	135	2 174	185	2 979	75	1 208	
	Суммарная нагрузка	90	1 223	185	2 753	210	3 252	85	1 336	
11	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР не совмещенная очередь									
	АЧР		10%		21%		24%		14%	
12	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет									

№ п/п	ГПП-15	4		10		13		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	80	772	110	1 062	100	965	115	1 110
	Ввод-2	130	1 255	130	1 255	145	1 399	130	1 255
	Суммарная нагрузка	210	2 027	240	2 316	245	2 364	245	2 364
2	Сторонние потребители								
	СибВО яч.13	30	290	30	290	30	290	35	338
	СибВО яч.20	30	290	30	290	40	386	30	290
	ТПК яч.10	50	483	80	772	70	0	80	772
	Суммарная нагрузка	110	1 062	140	1 351	140	676	145	1 399
3	Нагрузка, подключенная к АЧР-1 по ГПП по частоте 48,3 гц, Т=0,3 сек								
	СибВО яч.13	30	290	30	290	30	290	35	338
	СибВО яч.20	30	290	30	290	40	386	30	290
	ТПК яч.10	50	483	80	772	70	676	80	772
	Суммарная нагрузка	110	1 062	140	1 351	140	1 351	145	1 399
АЧР-2 по частоте 48,9 гц, Т=22 сек подключены те же фидера									
4	Заводская нагрузка	100	965	100	965	105	1 689	100	965
5	Заводской нагрузки, подключенной к АЧР нет.								
6	Заводской нагрузки, подключенной от сторонних источников нет.								

Зам. главного энергетика



С.В. Соловьев