

ЧАСЫ	t C	ЛЭП Мячково-Стекольная (ПС Мячково)			ЛЭП Пахра - Мячково (ПС Мячково)			Напряжение 220 кВ		ШСМВ			220 кВ			110 кВ					
		активная мощность	реактивная мощность	ток	активная мощность	реактивная мощность	ток	I CII	II CII	МВт	Мвар	А	МВт	Мвар	А	cos	п	МВт	Мвар	cos	
																					кВ
0	15	15,40	-2,42	40	31,02	-8,58	80	229	232	8,36	1,19	21	23,78	-7,74	61	0,95	3	23,54	-7,04	0,96	114
1	15	14,08	-3,08	35	28,51	-9,77	72	230	234	7,53	1,07	19	21,80	-8,76	52	0,93	3	21,58	-7,96	0,94	115
2	15	12,32	-3,30	32	25,08	-10,03	68	230	235	7,41	1,06	19	19,02	-8,79	52	0,91	3	18,83	-7,99	0,92	115
3	15	11,22	-3,52	30	23,23	-10,16	63	230	235	7,10	1,01	18	17,51	-8,98	45	0,89	3	17,34	-8,16	0,90	115
4	16	10,56	-3,74	29	21,91	-10,82	62	232	236	6,92	0,99	17	16,51	-9,52	45	0,87	3	16,35	-8,65	0,88	116
5	16	10,56	-3,96	28	21,65	-11,09	61	232	235	6,64	0,95	17	16,29	-9,68	45	0,86	3	16,13	-8,80	0,88	116
6	16	10,56	-3,96	30	22,04	-10,96	65	231	235	6,93	0,99	18	16,62	-9,68	45	0,86	3	16,46	-8,80	0,88	116
7	18	12,32	-3,74	35	24,68	-10,96	71	229	235	7,30	1,04	19	18,71	-9,66	52	0,89	3	18,52	-8,78	0,90	115
8	18	13,64	-3,08	38	27,32	-9,50	77	225	230	7,79	1,11	20	21,00	-8,51	60	0,93	3	20,79	-7,74	0,94	113
9	19	14,96	-1,10	41	30,36	-6,07	81	225	230	7,91	1,13	21	23,18	-5,49	60	0,97	3	22,95	-4,99	0,98	112
10	19	16,28	0,66	42	32,60	-3,96	82	225	230	8,37	1,19	22	25,00	-3,83	65	0,99	3	24,75	-3,48	0,99	112
11	19	16,94	-1,54	44	33,66	-7,13	87	225	230	8,84	1,26	23	26,00	-6,78	70	0,97	3	25,74	-6,16	0,97	113
12	22	16,72	-2,42	43	32,74	-8,58	84	228	230	8,80	1,25	23	25,35	-8,09	70	0,95	3	25,10	-7,35	0,96	114
13	22	16,28	-3,08	43	31,81	-9,50	82	228	230	8,44	1,20	22	24,57	-9,00	70	0,94	3	24,33	-8,18	0,95	113
14	25	16,72	-2,64	46	32,87	-9,11	90	228	230	8,99	1,28	23	25,46	-8,59	65	0,95	3	25,21	-7,81	0,96	113
15	25	17,16	-2,64	47	33,79	-9,11	92	228	230	9,30	1,33	24	26,04	-8,55	70	0,95	3	25,78	-7,77	0,96	113
16	25	17,38	-2,86	49	33,92	-9,24	94	228	230	9,07	1,29	23	26,29	-8,73	70	0,95	3	26,03	-7,94	0,96	113
17	25	17,38	-3,08	45	33,79	-9,50	86	228	230	8,84	1,26	23	26,18	-9,05	65	0,95	3	25,92	-8,23	0,95	114
18	25	16,06	-3,08	44	31,55	-10,16	88	229	232	8,64	1,23	22	24,33	-9,32	62	0,93	3	24,09	-8,47	0,94	114
19	23	15,62	-3,52	42	30,89	-10,43	83	229	232	8,56	1,22	22	23,85	-9,56	61	0,93	3	23,61	-8,69	0,94	114
20	22	15,40	-3,74	39	30,49	-11,09	80	229	232	8,44	1,20	22	23,44	-10,16	61	0,92	3	23,21	-9,24	0,93	115
21	22	15,62	-4,62	45	30,76	-12,54	88	230	232	8,32	1,19	21	23,80	-11,42	65	0,90	3	23,56	-10,38	0,92	114
22	20	16,06	-4,62	45	31,68	-12,80	89	229	232	8,64	1,23	22	24,51	-11,74	65	0,90	3	24,27	-10,67	0,92	113
23	20	15,84	-4,84	43	31,94	-12,94	87	228	231	8,80	1,25	23	24,59	-11,76	66	0,90	3	24,35	-10,69	0,92	114
24	20	15,18	-5,28	40	29,70	-13,86	81	228	231	8,80	1,25	23	22,98	-12,51	66	0,88	3	22,75	-11,37	0,89	115

		Автотрансформатор АТ-5										Трансформатор Т-6															
№	СБ	220 кВ					110 кВ					220 кВ					10 кВ, яч. 4					10 кВ, яч. 23					
		Положение РПН					Положение РПН					Положение РПН					Положение РПН					Положение РПН					
		А	МВт	Мвар	cos	п	А	МВт	Мвар	cos	кВ	А	МВт	МВАр	cos	п	А	МВт	МВАр	cos	кВ	А	МВт	МВАр	cos	кВ	
0		62	22,99	-5,28	0,97	13	121	22,88	-5,17	0,98	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1		52	21,25	-6,23	0,96	13	106	21,14	-6,12	0,96	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2		50	18,59	-6,38	0,95	13	100	18,48	-6,27	0,95	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3		43	17,16	-6,56	0,93	13	93	17,05	-6,45	0,94	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4		43	16,21	-7,08	0,92	13	91	16,10	-6,97	0,92	114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5		43	16,04	-7,24	0,91	13	89	15,93	-7,13	0,91	114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6		45	16,37	-7,22	0,92	13	96	16,26	-7,11	0,92	114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7		50	18,28	-7,11	0,93	13	105	18,17	-7,00	0,93	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8		60	20,35	-6,01	0,96	13	116	20,24	-5,90	0,96	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9		60	22,37	-3,17	0,99	13	121	22,26	-3,06	0,99	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10		70	24,07	-1,69	1,00	13	126	23,96	-1,58	1,00	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11		70	25,06	-3,98	0,99	13	132	24,95	-3,87	0,99	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12		70	24,42	-5,08	0,98	13	127	24,31	-4,97	0,98	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13		70	23,67	-5,94	0,97	13	126	23,56	-5,83	0,97	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14		65	24,51	-5,50	0,98	13	135	24,40	-5,39	0,98	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15		73	25,06	-5,41	0,98	13	139	24,95	-5,30	0,98	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16		75	25,37	-5,63	0,98	13	143	25,26	-5,52	0,98	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17		65	25,28	-5,96	0,97	13	130	25,17	-5,85	0,97	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18		62	23,54	-6,29	0,97	13	132	23,43	-6,18	0,97	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19		61	23,06	-6,56	0,96	13	125	22,95	-6,45	0,96	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20		61	22,62	-7,08	0,95	13	120	22,51	-6,97	0,96	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21		62	22,95	-8,16	0,94	13	130	22,84	-8,05	0,94	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22		62	23,61	-8,45	0,94	13	133	23,50	-8,34	0,94	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23		62	23,74	-8,49	0,94	13	129	23,63	-8,38	0,94	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24		62	22,26	-9,24	0,92	13	122	22,15	-9,13	0,92	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

отключен, в холодном резерве

Трансформатор Т-7																
Часы	220 кВ				Положе ние РПН				10кВ, яч.11				10 кВ, яч. 14			
	А	МВт	Мвар	cos	п	А	МВт	Мвар	cos	кВ	А	МВт	Мвар	cos	кВ	
0	0,68	0,26	-0,01	1,00	9	4,80	0,03	-0,08	0,37	10,8	13,00	0,22	0,07	0,95	10,8	
1	0,66	0,25	-0,02	1,00	9	4,70	0,02	-0,09	0,26	10,9	13,30	0,22	0,07	0,95	10,9	
2	0,67	0,25	-0,01	1,00	9	5,40	0,02	-0,08	0,24	10,9	13,30	0,23	0,07	0,96	10,9	
3	0,68	0,26	-0,01	1,00	9	5,30	0,03	-0,09	0,34	10,9	13,40	0,22	0,08	0,94	10,9	
4	0,68	0,26	-0,01	1,00	9	5,20	0,02	-0,08	0,29	11,0	13,40	0,23	0,07	0,96	11,0	
5	0,68	0,26	-0,01	1,00	9	5,50	0,03	-0,09	0,34	11,0	14,30	0,22	0,08	0,94	11,0	
6	0,72	0,27	0,02	1,00	9	4,90	0,02	-0,08	0,29	10,9	14,50	0,25	0,10	0,93	10,9	
7	0,68	0,26	-0,01	1,00	9	5,40	0,02	-0,09	0,26	10,8	12,80	0,23	0,08	0,95	10,9	
8	0,64	0,24	-0,01	1,00	9	4,80	0,02	-0,08	0,29	10,7	12,20	0,22	0,07	0,95	10,7	
9	0,66	0,25	-0,04	0,99	9	5,00	0,03	-0,09	0,34	10,6	12,30	0,22	0,06	0,97	10,6	
10	0,64	0,24	-0,03	0,99	9	5,40	0,03	-0,08	0,37	10,6	12,20	0,21	0,06	0,97	10,6	
11	0,68	0,26	-0,03	0,99	9	2,70	0,04	-0,08	0,45	10,7	12,60	0,22	0,06	0,97	10,7	
12	0,66	0,25	-0,01	1,00	9	5,00	0,03	-0,07	0,41	10,7	12,60	0,22	0,06	0,96	10,8	
13	0,68	0,26	-0,02	1,00	9	4,50	0,04	-0,08	0,45	10,7	12,50	0,22	0,06	0,96	10,7	
14	0,66	0,25	-0,02	1,00	9	5,00	0,03	-0,07	0,41	10,7	13,80	0,22	0,06	0,97	10,7	
15	0,74	0,28	0,00	1,00	9	3,20	0,04	-0,07	0,49	10,7	13,50	0,24	0,07	0,96	10,7	
16	0,70	0,27	0,00	1,00	9	5,00	0,03	-0,08	0,37	10,7	12,20	0,23	0,08	0,95	10,7	
17	0,62	0,23	-0,03	0,99	9	5,00	0,02	-0,09	0,26	10,7	12,20	0,21	0,06	0,96	10,7	
18	0,66	0,25	-0,04	0,99	9	5,40	0,03	-0,09	0,34	10,7	12,40	0,22	0,06	0,97	10,8	
19	0,64	0,24	-0,02	1,00	9	5,00	0,02	-0,09	0,26	10,8	13,20	0,22	0,07	0,95	10,8	
20	0,66	0,25	0,00	1,00	9	4,90	0,02	-0,08	0,29	10,8	12,30	0,22	0,08	0,94	10,8	
21	0,66	0,25	-0,02	1,00	9	5,40	0,02	-0,09	0,26	10,7	13,40	0,22	0,07	0,95	10,7	
22	0,68	0,26	-0,02	1,00	9	5,30	0,02	-0,09	0,26	10,6	13,80	0,23	0,07	0,96	10,7	
23	0,64	0,24	-0,01	1,00	9	4,80	0,02	-0,08	0,29	10,7	12,70	0,22	0,07	0,95	10,7	
24	0,64	0,24	-0,02	1,00	9	4,70	0,02	-0,09	0,26	10,8	12,50	0,22	0,07	0,95	10,8	

Примечание: отрицательные значения соответствуют отдаленности

СМЕНА 0-8ч Шереметьева Т.Н.

СМЕНА 8-20ч Громова Л.В.

СМЕНА 20-24ч Коваленко Д.П.



Главный электрик НИЦ ЦИИМ Романов П.А.