

**Максимальная нагрузка трансформаторов "ЭС ЕАО" 17 июня 2020 г.**

№ пп	РЭС	Наименование ПС	Тр-р	Мощн.	35	6 / 10	Загрузка тр-ра	Загрузка ПС в режиме N-1	Нагрузка в контрольные часы							
									04-00		11-00		17-00		22-00	
									P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар
1	Городской	АРЗ 110/6 кВ	1Т	2.5	—	0.00	0.00	19.39	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
2			2Т	2.5	—	0.48	19.39	0.032	0.035	0.300	0.381	0.224	0.317	0.035	0.032	
3		БВС 110/35/10/6 кВ	1Т	10	2.18	0.68	28.67	48.03	1.293	0.520	2.105	0.577	1.932	0.608	1.794	0.501
4									2Т	16	1.28	0.66	12.10	0.456	0.282	1.201
5			3Т	6.3	—	1.28	20.26	—	0.456	0.282	1.201	0.432	0.990	0.425	0.873	0.327
6		СК 110/35/6 кВ	1Т	25	2.73	0.07	11.17	13.81	1.957	0.771	2.510	0.882	2.171	0.853	2.607	0.798
7									2Т	25	0.19	0.50	2.73	0.143	0.074	0.160
8			Валдгейм 35/10 кВ	1Т	4	—	0.00	0.00	14.49	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
9		2Т		4	—	0.58	14.49	0.374	0.131	0.508	0.165	0.408	0.143	0.564	0.135	
10		ГЗУ 35/6 кВ	1Т	4	—	0.54	13.47	21.74	0.369	0.161	0.321	0.143	0.335	0.152	0.516	0.156
11			2Т	4	—	0.42	10.41	0.306	0.053	0.412	0.063	0.350	0.062	0.324	0.068	
12		ЖБИ 35/6 кВ	1Т	10	—	2.67	26.74	47.38	1.143	0.662	2.439	0.683	2.166	0.689	2.596	0.642
13			2Т	10	—	2.16	21.62	1.170	0.636	2.061	0.654	1.984	0.642	1.967	0.625	
14		МК 35/6 кВ	1Т	6.3	—	2.25	35.68	51.29	1.545	0.627	1.975	0.716	1.708	0.699	2.159	0.628
15			2Т	5.6	—	0.62	11.15	0.403	0.218	0.545	0.220	0.506	0.214	0.593	0.196	
16		ТЭЦ 35/6 кВ	1Т	16	—	1.66	10.37	14.43	0.720	0.360	1.440	0.360	1.620	0.360	1.440	0.360
17			2Т	16	—	0.65	4.06	0.360	0.180	0.540	0.180	0.540	0.360	0.540	0.180	
18		Центр 35/6 кВ	1Т	6.3	—	0.80	12.63	34.64	0.372	0.154	0.767	0.212	0.701	0.217	0.486	0.148
19			2Т	6.3	—	1.39	22.01	0.921	0.366	1.338	0.365	1.232	0.391	1.308	0.354	
20		ЧТФ 35/6 кВ	1Т	10	—	5.67	56.71	88.07	2.639	1.319	5.358	1.391	4.930	1.387	5.519	1.307
21			2Т	10	—	3.14	31.36	1.488	0.914	2.898	1.132	2.622	1.126	2.990	0.943	

№ пп	РЭС	Наименование ПС	Тр-р	Мощн.	35	6 / 10	Загрузка тр-ра	Загрузка ПС в режиме N-1	Нагрузка в контрольные часы							
									04-00		11-00		17-00		22-00	
									P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар
22	Биробиджанский	КРС 110/35/10 кВ	1Т	10	1.42	0.00	14.20	26.70	0.931	0.297	1.213	0.300	1.045	0.303	1.391	0.284
23			2Т	6.3	0.00	0.26	4.17		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
24		Горки 35/10 кВ	1Т	1	—	0.13	12.54	18.64	0.061	0.017	0.105	0.020	0.108	0.033	0.123	0.022
25			2Т	1	—	0.07	6.88		0.066	0.020	0.055	0.023	0.045	0.009	0.059	0.017
26		Дубовое 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.26	10.32	16.12	0.145	0.120	0.195	0.113	0.172	0.116	0.235	0.107
27			2Т	1.6	—	0.00	0.00		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28		Надеждинск 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.38	15.18	15.18	0.150	0.060	0.120	0.060	0.120	0.360	0.150	0.090
29			2Т	2.5	—	0.00	0.00		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30		Найфельд 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.00	0.00	11.78	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
31			2Т	2.5	—	0.29	11.78		0.121	0.095	0.242	0.102	0.235	0.101	0.278	0.098
32		Опытная 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.00	0.00	2.68	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
33			2Т	2.5	—	0.07	2.68		0.030	0.000	0.060	0.000	0.060	0.030	0.030	0.000
34		Пронькино 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.00	0.00	9.60	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
35			2Т	2.5	—	0.24	9.60		0.160	0.114	0.192	0.111	0.197	0.108	0.216	0.105
36		Ленинский	Биджан 110/35/10 кВ	1Т	10	—	0.46	4.55	12.34	0.298	0.160	0.391	0.169	0.338	0.176	0.425
37	2Т			6.3	—	0.32	5.11	0.227		0.070	0.253	0.075	0.232	0.078	0.315	0.068
38	Дежнево 110/35/10 кВ		1Т	6.3	0.00	0.32	5.12	7.80	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
39			2Т	6.3	0.17	0.00	2.68		0.205	0.129	0.247	0.120	0.219	0.121	0.299	0.121
40	Ленинск 110/35/10 кВ		1Т	25	0.00	1.48	5.91	11.20	0.102	0.114	0.119	0.110	0.107	0.127	0.107	0.131
41			2Т	25	0.00	1.32	5.28		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
42	Унгун 110/35/10 кВ		1Т	25	0.00	1.48	5.91	11.20	0.941	0.376	1.208	0.483	1.186	0.475	1.373	0.549
43			2Т	25	0.00	1.32	5.28		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
44	Унгун 110/35/10 кВ		1Т	6.3	1.78	0.00	28.32	7.85	0.839	0.335	1.078	0.431	0.950	0.380	1.227	0.491
45			2Т	4	—	0.31	7.85		1.254	0.026	1.423	0.000	1.290	0.001	1.784	0.001
46	Бабстово 35/10 кВ		1Т	4	—	0.46	11.38	55.94	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
47			2Т	4	—	1.78	44.55		0.425	0.143	0.418	0.150	0.404	0.156	0.428	0.154
48	Венцелево 35/10 кВ		1Т	1.6	—	0.03	2.09	6.18	1.538	0.384	1.593	0.374	1.462	0.401	1.739	0.388
49			2Т	1.6	—	0.07	4.16		0.011	0.032	0.014	0.027	0.014	0.027	0.016	0.028
48	Воскресеновка 35/10 кВ		1Т	1.6	—	0.06	3.95	4.56	0.031	0.043	0.045	0.043	0.033	0.039	0.051	0.042
49		2Т	1.6	—	0.03	1.77	0.040		0.040	0.060	0.020	0.040	0.020	0.040	0.020	
49			2Т	1.6	—	0.03	1.77	0.000	0.000	0.000	0.000	0.020	0.020	0.020	0.000	

№ пп	РЭС	Наименование ПС	Тр-р	Мощн.	35	6 / 10	Загрузка тр-ра	Загрузка ПС в режиме N-1	Нагрузка в контрольные часы							
									04-00		11-00		17-00		22-00	
									P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар	P, МВт	Q, Мвар
				МВА			%									
50	Октябрьский	Благословенное 110/35/10 кВ	1Т	10	2.15	0.36	25.05	5.68	1.470	0.835	1.785	0.678	1.575	0.874	1.995	0.793
51			2Т	6.3	—	0.00	0.00		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
52		Амурзет 35/10 кВ	1Т	4	—	0.76	18.97	37.10	0.480	0.240	0.420	0.180	0.540	0.300	0.720	0.240
53			2Т	6.3	—	0.72	11.51		0.480	0.300	0.480	0.240	0.600	0.300	0.660	0.300
54		Доброе 35/10 кВ	1Т	1.6	—	0.08	5.30	—	0.060	0.040	0.060	0.040	0.060	0.060	0.040	0.060
55			Самара 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.00	0.00	7.59	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
56		2Т		2.5	—	0.19	7.59	0.143		0.123	0.134	0.110	0.125	0.113	0.156	0.109
57		Столбовое 35/10 кВ	1Т	1.8	—	0.05	2.80	29.63	0.018	0.045	0.030	0.039	0.025	0.041	0.032	0.039
58	2Т		1	—	0.25	24.58	0.156		0.127	0.197	0.110	0.168	0.121	0.222	0.106	
59	Облученский	Башурово 35/10 кВ	1Т	1	—	0.12	12.12	14.23	0.074	0.045	0.107	0.046	0.094	0.040	0.112	0.047
60			2Т	1.6	—	0.02	1.44		0.012	0.013	0.017	0.012	0.020	0.012	0.017	0.012
61		Хинганск 35/6 кВ	1Т	1.8	—	0.51	28.52	—	0.131	0.119	0.283	0.243	0.360	0.366	0.191	0.096
62			2Т	6.3	—	0.38	6.02	9.97	0.360	0.120	0.360	0.000	0.360	0.000	0.240	0.120
63		ЦЭС-Облучье 35/6 кВ	1Т	4	—	0.58	14.38		30.03	0.120	0.000	0.240	0.000	0.240	0.120	0.360
64			2Т	4	—	0.63	15.65	0.387		0.198	0.501	0.202	0.447	0.188	0.543	0.191
65	2Т	4	—	0.63	15.65	0.484	0.233	0.565	0.263	0.539	0.246	0.585	0.223			
66	Смидовичский	ДСК 35/6 кВ	1Т	10	—	1.47	14.72	36.68	0.749	0.338	1.273	0.536	1.222	0.538	1.394	0.470
67			2Т	10	—	2.20	21.96		1.290	0.557	1.698	0.658	1.598	0.649	2.098	0.652
68		Камышовка 35/10 кВ	1Т	4	—	0.00	0.00	29.51	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
69			2Т	4	—	1.18	29.51		0.717	0.311	0.821	0.332	0.808	0.328	1.132	0.335
70		Новокуровка 35/10 кВ	1Т	1.6	—	0.20	12.39	—	0.145	0.060	0.137	0.058	0.161	0.061	0.190	0.057
71			2Т	1	—	0.00	0.00	20.88	0.060	0.000	0.100	0.000	0.060	0.200	0.080	0.000
72		ПТФ 35/10 кВ	1Т	4	—	0.00	0.00		41.48	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
73			2Т	1.6	—	0.66	41.48	0.000		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
74	2Т	1.6	—	0.66	41.48	0.394	0.083	0.511	0.083	0.530	0.106	0.643	0.164			
75	Теплоозерский	Бира 35/10 кВ	1Т	4	—	0.79	19.84	—	0.453	0.235	0.698	0.248	0.617	0.233	0.764	0.217
76			2Т	4	—	0.00	0.00	18.17	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
77		Биракан 35/10 кВ	1Т	4	—	0.00	0.00		18.17	0.278	0.154	0.368	0.170	0.324	0.176	0.421
78			2Т	2.5	—	0.45	18.17	0.000		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
79		Будукан 35/10 кВ	1Т	2.5	—	0.38	15.37	—	0.209	0.077	0.374	0.090	0.345	0.088	0.302	0.071
80			2Т	2.5	—	0.10	4.06	11.60	0.056	0.044	0.075	0.047	0.063	0.040	0.092	0.043
81		Двуречье 35/6 кВ	1Т	2.5	—	0.10	4.06		11.60	0.053	0.036	0.060	0.034	0.054	0.035	0.075
82			2Т	1.6	—	0.08	5.26	0.060		0.034	0.060	0.034	0.054	0.035	0.075	0.038
83	Известковое 35/6 кВ	1Т	2.5	—	0.65	26.17	—	0.348	0.252	0.577	0.308	0.494	0.305	0.594	0.242	
84		2Т	2.5	—	0.65	26.17	22.45	0.020	0.021	0.031	0.018	0.028	0.019	0.028	0.019	
85	Лесоучасток 35/6 кВ	1Т	10	—	0.04	0.36		22.45	0.020	0.021	0.031	0.018	0.028	0.019	0.028	0.019
86		2Т	10	—	2.21	22.12	1.251		1.114	1.555	1.525	1.576	1.551	1.381	1.070	