

Информация о наличии объема свободной (резервируемой максимальной) для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения и информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением 35 кВ по состоянию на 01.07.2019г.

№ п/п	Наименование ПС	Наименование присоединения (диспетчерское наименование)	Класс напряжения, кВ	Установленная мощность тр-ра, Сном	Пропуск-ная способность с учетом критерия n-1, Спс	Загрузка трансформатора по замерам, Сзам МВА	Загрузка трансформатора по замерам, %	Фактический резерв мощности, МВА	Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, заключенных доомеров ТП и поданных заявок на ТП, без учета возможности разгрузки подстанции по сети 0,38кВ*, МВт
1	2	3	4	6	7	8	9		11
1	ПС-354 ЛОЭСК "Южные ЭС"	ТП-4П	6,0	0,250	0,263	0,015	5,71	0,248	0,000
				0,250	0,263	0,051	19,43	0,212	
2	ПС-354 РП-1А яч.1, 38	ТП-13	6,0	0,400	0,420	0,280	66,67	0,140	0,270
				0,400	0,420	0,290	69,05	0,130	
3	ПС-354 РП-6 яч.6, 25	ТП-19	6,0	0,400	0,420	0,193	45,95	0,227	0,647
				0,400	0,420	0,000	0,00	0,420	
4	ПС-354 ЛОЭСК "Южные ЭС"	ТП-20	6,0	0,250	0,263	0,038	14,48	0,225	0,000
				0,250	0,263	0,027	10,29	0,236	
5	ПС-354 яч.33, 67	ТП-21	6,0	1,250	1,313	0,232	17,68	1,081	2,393
				1,250	1,313	0,000	0,00	1,313	
6	ПС-354 яч.33, 67	ТП-21А	6,0	0,630	0,662	0,229	34,62	0,433	0,433
7	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26	6,0	0,100	0,105	0,033	31,43	0,072	0,118
				0,063	0,066	0,020	30,54	0,046	
8	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26А	6,0	0,400	0,420	0,328	78,10	0,092	0,143
				0,400	0,420	0,369	87,86	0,051	
9	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/1	6,0	0,630	0,662	0,398	60,17	0,264	0,264
10		ТП-26/2	6,0	0,400	0,420	0,235	55,95	0,185	0,185
11		ТП-26/3	6,0	0,400	0,420	0,255	60,71	0,165	0,165
12		ТП-26/4	6,0	0,160	0,168	0,044	26,19	0,124	0,124
13		ТП-26/5	6,0	0,400	0,420	0,364	86,67	0,056	0,056
14		ТП-26/6	6,0	0,100	0,105	0,100	95,24	0,005	0,005
15		ТП-26/7	6,0	0,160	0,168	0,098	58,33	0,070	0,070
16		ТП-26/9	6,0	0,630	0,662	0,586	88,59	0,076	0,076
17		ОРУ-35 ПАО "БФ "Коммунар" ГРУ-6кВ яч.2 и яч.7	ТП-27	6,0	0,250	0,263	0,183	69,71	0,080
	0,250				0,263	0,136	51,81	0,127	
18	ПС-354 яч.33, 67	ТП-28	6,0	0,630	0,662	0,403	60,92	0,259	0,000
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	

19	ПС-354 яч.33, 67	ТП-29	6,0	0,630	0,662	0,294	44,44	0,368	0,000
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	
20	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-30	6,0	0,250	0,263	0,182	69,33	0,081	0,148
				0,250	0,263	0,195	74,29	0,068	
24	ПС-354 яч. 10,77	ТП-31	6,0	0,630	0,662	0,527	79,67	0,135	0,000
				0,630	0,662	0,395	59,71	0,267	
25	ПС-354 яч. 10,77	ТП-32	6,0	0,630	0,662	0,256	38,70	0,406	0,000
				0,630	0,662	0,198	29,93	0,464	
26	ПС-354 яч. 10,77	ТП-33	6,0	0,160	0,168	0,002	1,19	0,166	0,000
				0,160	0,168	0,000	0,00	0,168	
27	ОРУ-35 кВ ПАО "БФ "Коммунар"	Т-1	35,0	10,0000	10,500	3,712	35,35	6,788	0,000
28	ОРУ-35 кВ ПАО "БФ "Коммунар"	ТП-6	6,0	0,8000	0,840	0,742	88,33	0,098	0,098
29	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП- 26/10	6,0	0,0630	0,066	0,041	61,98	0,025	0,025
30	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП- 26/11	6,0	0,250	0,263	0,093	35,43	0,170	0,170
31	ОРУ-35 ПАО "БФ "Коммунар" ГРУ- 6кВ яч.2 и яч.7	ТП-27А	6,0	0,400	0,420	0,099	23,57	0,321	0,000
				0,400	0,420	0,000	0,00	0,420	
32	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-34	6,0	0,630	0,662	0,063	9,49	0,599	0,260
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	
ИТОГО				29,11	30,56	11,71	38,30	18,86	5,65

Генеральный директор АО "КЭС"



О.П. Нефедов