

Информация АО "КЭТС" о наличии объема свободной для технологического присоединения мощности и об общей пропускной способности подстанций напряжением 35 кВ и выше на 31.03.2019г.

№	Наименование центра питания	Уном, кВ		Общая пропускная способность, МВА	факт.макс. Нагр., МВт	Рмакс. по заключенным договорам тех.присоединения	Текущий резерв/дефицит мощности, МВт	Источник (ТПШ)	Дата, время максимума	
		35 кВ	в т.ч. 6,3кВ							
1.	ПС 110/6кВ "Твердые сплавы" 2х40 МВА	0	40	0,00	11,11	0,00	17,50	6,39	ВЛ 110 кВ "ВТГРЭС-Карлушиха"; ВЛ 110кВ "ВТГРЭС-НЦЗ"	04.02.2019 10:00

Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности АО "КЗТС" по состоянию на 31.03.2019 по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения

№ п/п	Наименование подстанции, распределительного пункта	Классы напряжения, кВ	Пропускная способность, МВА	факт. макс. Нагр., МВт	Рмакс. по заключенным договорам тех. присоединения	Текущий резерв / дефицит мощности, МВт	Дата, время максимума
1	ТП-2 1000 кВА ф. №4 РП-1	6 /0,4	1	0,75	0,03	0,22	04.02.2019 10:00
2	ТП-3 1000 кВА ф. №7 РП-1	6 /0,4	1	0,28	0,03	0,69	04.02.2019 10:00
3	ТП-6 2х4000кВА ф. №1; 14 РП-1	6 /0,4	4	1,5		2,5	04.02.2019 10:00
4	ТП-7 2х1000кВА ф. №1; 15 РП-5	6 /0,4	1	0,95		0,05	04.02.2019 10:00
5	ТП-8 2х630кВА ф. №1А; 10 РП-1	6 /0,4	0,63	0,6		0,03	04.02.2019 10:00
6	ТП-12 Т1 Ф. №21 РП-4	6 /0,4	0,1	0,09		0,01	04.02.2019 10:00
7	КТП-13 2х1000кВА ф. №7; 14 РП-3	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
8	КТП-14 2х1000кВА ф. №6; 15 РП-3	6 /0,4	1	0,8		0,2	04.02.2019 10:00
9	ТП-15 2х1000кВА ф. №2; 17 РП-3	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
10	КТП-16 2х630 кВА ф. №1,8 РП-7	6 /0,4	0,63	0,2	0,41	0,02	04.02.2019 10:00
11	КТП-17 2х1000кВА ф. №5; 18 РП-3	6 /0,4	1	1		0	04.02.2019 10:00
12	КТП-18 2х1000 кВА ф. №9; 19 РП-4	6 /0,4	1	0,85		0,15	04.02.2019 10:00
13	КТП-19 2х1000 кВА ф. №5; 17 РП-4	6 /0,4	1	1		0	04.02.2019 10:00
14	КТП-20 2х1000 кВА ф. №6; 18 РП-4	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
15	КТП-21 2х1000 кВА ф. №3; 14 РП-4	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
16	КТП-22 2х1000 кВА ф. №4; 16 РП-4	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
17	КТП-23 2х1000 кВА ф. №2; 13 РП-4	6 /0,4	1	0,9	0,02	0,08	04.02.2019 10:00
18	КТП-24 2х1000 кВА ф. №2; 20 ПС "Твердые сплавы"	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
19	КТП-25 2х1000кВА ф. № 2; 11 РП-5	6 /0,4	1	0,9	0,01	0,09	04.02.2019 10:00
20	КТП-26 2х1000 кВА ф. №3; 12 РП-5	6 /0,4	1	0,8		0,2	04.02.2019 10:00
21	КТП-27 2х1000 кВА ф. №4; 13 РП-5	6 /0,4	1	0,85		0,15	04.02.2019 10:00
22	КТП-28 2х1000 кВА ф. №3; 14 РП-5	6 /0,4	1	0,9		0,1	04.02.2019 10:00
23	КТП-29 2х1000 кВА ф. №6; 16 РП-6	6 /0,4	1	0,55		0,45	04.02.2019 10:00
24	КТП-30 2х1000 кВА ф. №5; 17 РП-6	6 /0,4	1	0,85		0,15	04.02.2019 10:00
25	КТП-30а 2х1000 кВА ф. №11; 24 ПС "Твердые сплавы"	6 /0,4	1	0,85		0,15	04.02.2019 10:00
26	КТП-35 2х250 кВА ф. №2; 9 РП-7	6 /0,4	0,25	0,1		0,15	04.02.2019 10:00
27	КТП-37 2х1000 кВА ф. №9; 20 РП-6	6 /0,4	1	0,97	0,01	0,02	04.02.2019 10:00
28	КТП-38 2х250 кВА ф. №9; 20 РП-6	6 /0,4	0,25	0,25		0	04.02.2019 10:00
29	ТП-39 250 кВА ф. №8 РП-7	6 /0,4	0,25	0,2	0,05	0	04.02.2019 10:00
30	КТПН-1 400 кВА ф. №10 РП-6	6 /0,4	0,4	0,4		0	04.02.2019 10:00
31	КТПН-2 400 кВА ф. №14 РП-6	6 /0,4	0,4	0,4		0	04.02.2019 10:00
32	КТПН-3 2х400 кВА ф. №8; 19 РП-6	6 /0,4	0,4	0,3		0,1	04.02.2019 10:00