

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше АО "НЛМК-Урал" (ежеквартально)

Свободной мощности на 35 кВ и выше в АО "НЛМК-Урал" нет, т.к. нет центров питания .

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и ниже (ежеквартально) АО "НЛМК-Урал"

№ п/п	Наименование объекта	Уровень напряжения, кВ	Пропускная способность по подстанциям АО "НЛМК-Урал" Ревда, МВт	Текущий резерв мощности, МВт	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом выданных ТУ на присоединение потребителей, МВт
1	ГПП - Т-1	6	88,4	20,6	20,6
2	ГПП - Т-2				
3	ГПП - Т-3				
4	ТП-1 Шурупный цех	0,4	0,85	0,22	0,22
5	ТП-Гараж	0,4	0,34	0,23	0,23
6	КТПН-Продбаза	0,4	0,136	0,004	0,004
7	ТП-Клубная	0,4	0,34	0,08	0,08
8	КТПН-РСЦ	0,4	0,136	0,012	0,012
9	ТП-ВНС Т-1	0,4	0,68	0,25	0,25
10	ТП-ВНС Т-2				
11	ТП-Симараниха	0,4	0,136	0,1	0,1
12	ГПП-1 - Т-1	6	17	16,57/38,332	16,57/38,332
13	ГПП-1 - Т-2				
14	ГПП-2 - Т-1	6	46,25/68		
15	ГПП-2 - Т-2				
16	ТП - Кислородная	0,4	0,34		
17	АО НЛМК-Урал, ПС Кобальт Т-1, Т-2	35/10	50,96	10,1316	0,1116
18	АО "НЛМК-Урал", КТП СПТВ Т-1, Т-2 (с яч. № 6, № 5 РП-5 10 кВ)	0,4	1,4	0,719	0,569
19	АО "НЛМК-Урал", КТП Котельная Т-1, Т-2 (с яч. № 4, № 13 РП-1 10 кВ)	0,4	1,4	0	0
20	АО "НЛМК-Урал", КТП БХУ Т-2 с яч. № 52 ПС Кобальт	0,4	0,441	0,391	0,391
21	АО "НЛМК-Урал" КТП Станция перекачки 1А	0,4	0,721	0,264	0,264
22	АО "НЛМК- Урал" ТП Мобиль Т-1,Т-2		1,4	0,3	0,3
23	АО "НЛМК-Урал", ПС Елисейевская Т-1, Т-2	10	112	50,5	50,5