

График отключений
 электрооборудования ОАО «УЭХК»
 на сентябрь 2012г.

№ п/п	Наименование	Цель отключения	Дата
1	ГПП-1 яч.22 (ТДК-1, ДК-1)	ТР МВ, ЛР, ошиновки, КЛ, ТДК-1, ДК-1, РЗА, проф. испыт. ДК, ТДК	03.09.12
2	ГПП-1 яч.41 (РП-10 2сек. яч.18)	ТР МВ, реактора, ЛР, ошиновки, КЛ, РЗА, в/в испыт. КЛ	05.09.12
3	ГПП-1 яч.42 (РП-10 1сек. яч.9)	ТР МВ, реактора, ЛР, ошиновки, КЛ, РЗА, в/в испыт. КЛ	06.09.12
4	ГПП-1 яч.47 (ТЭЦ 4сек.)	КР МВ, реактора. ТР ЛР, ошиновки, КЛ, РЗА, в/в испыт. КЛ	10.09.12 – 11.09.12
5	ПС-6 яч.4 (ТСН-2 ц.32)	ТР МВ, КЛ, трансформатора, РЗА, проф. испыт. тр-ра	17.09.12
6	ГПП-2 яч.6 (РП-9 1сек. яч.7)	ТР МВ, реактора, ЛР, ошиновки, КЛ, РЗА, в/в испыт. КЛ	18.09.12
7	ПС-4 яч.13 (Т-1 зд.183)	ТР МВ, ЛР, КЛ, трансформатора, РЗА, проф. испыт. тр-ра	19.09.12
8	ПС-4 яч.14 (Т-2 зд.183)	КР МВ. ТР ЛР, КЛ, трансформатора, РЗА, проф. испыт. тр-ра	12.09.12 – 13.09.12
9	ПС-10 яч.9 (Т-1 ТП-24)	ТР МВ, линейных втычных контактов, ЗН, КЛ, РЗА	24.09.12
10	ПС-10 яч.19 (Т-3 ТП-24)	ТР МВ, линейных втычных контактов, ЗН, КЛ, РЗА	25.09.12
11	ПС-10 яч.20 (Т-4 ТП-24)	КР МВ. ТР линейных втычных контактов, ЗН, КЛ, РЗА	26.09.12 – 27.09.12
12	ПС-10 яч.22 (Т-2 ТП-24)	ТР МВ, линейных втычных контактов, ЗН, КЛ, РЗА	20.09.12
13	ГПП-4 ВЛ-220кВ Салда-1	ТР ЭГВ, КС, ВЧ-заградителя, РЗА	11.09.12
14	ГПП-5 яч.11 (ТСН-2)	КР МВ. ТР реактора, ЛР, ошиновки, КЛ, трансформатора, ограждения кабины трансформатора.	18.09.12 – 19.09.12
15	ПС-311 КРУ-10кВ яч.2 (ВПП-13 зд.3001 1СШ яч.29)	ТР МВ, КЛ, РЗА, в/в испыт. КЛ	24.09.12
16	ПС-311 КРУ-10кВ яч.19 (ВПП-13 зд.3001 2СШ яч.30)	ТР МВ, КЛ, РЗА, в/в испыт. КЛ	17.09.12

Резерв мощности электрических сетей ОАО «УЭК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 01.09.2012.

№	Питающий центр/зона	Резерв мощности, кВА		
		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей	С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей
1	2	3	4	5
1	РП-1	150 кВА	-	150 кВА
2	РП-4	200 кВА	-	200 кВА
3	ТП-10	260 кВА	-	260 кВА
4	ТП-16	50 кВА	-	50 кВА
5	ТП-16 А	200 кВА	-	200 кВА
6	ТП-17	нет	-	нет
7	ТП-20	50 кВА	-	50 кВА
8	ТП-28	600 кВА	-	600 кВА
9	ТП-30	400 кВА	400 кВА	нет
10	ТП-30 ст.Северная	100 кВА	-	100 кВА
11	ТП-31	нет	-	нет
12	ТП-32	100 кВА	-	100 кВА
13	ТП-33	200 кВА	100 кВА	100 кВА
14	ТП-34	400 кВА	400 кВА	нет
15	ТП-35	250 кВА	250 кВА	нет
16	ТП-39	50 кВА	-	50 кВА
17	ТП-40	нет	-	нет
18	ТП-41	нет	-	нет
19	ТП-42	нет	-	нет
20	ТП-45	нет	-	нет
21	ТП-47	250 кВА	-	250 кВА
22	ТП-48	300 кВА	-	300 кВА
23	ТП-49	нет	-	нет
24	ТП-50	нет	-	нет
25	ТП-58	150 кВА	-	150 кВА
26	ТП-59	200 кВА	-	200 кВА
27	ТП-70	нет	-	нет
28	ТП-98	500 кВА	-	500 кВА
29	ТП-99	100 кВА	-	100 кВА
30	ТП-106	100 кВА	-	100 кВА
31	ТП-108	нет	-	нет
32	ТП-110	150 кВА	-	150 кВА
33	ТП-113	нет	-	нет
34	ТП-154	200 кВА	-	200 кВА
35	ТП-1 м/з	100 кВА	-	100 кВА
36	ТП-1 х/з	нет	-	нет
37	ТП-2 х/з	нет	-	нет
38	ТП-3 Гаражей	нет	-	нет
39	ТП-3 Зоны	нет	-	нет
40	ТП-Мотоклуба	нет	-	нет
41	ТП-Стрельбища	нет	-	нет

Выполнение технологических подключений к электрическим сетям открытых центров питания цеха сетей и подстанций ОАО «УЭХК»

	3 кв. 2012 года		
	июль	август	сентябрь
Поданных заявок на технологическое подключение	-	-	-
Заявленная мощность, кВт	-	-	-
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	-	-	-
Аннулированных заявок	-	-	-
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	-/-	-/-	-/-

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций ОАО «УЭХК»

Аварийных случаев отключения оборудования в сентябре 2012 г не было.