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

№ п/п	Наименование	Цель отключения	Дата	
1	ГПП-1 яч.9 (ПС-3 I сек)	ТР МВ, ЛР, КЛ, РЗА	02.07.2012	
2	ГПП-1 яч.28 (ввод на ПС- 1 яч.29)	ТР МВ, РБ, ЛР, КЛ, РЗА	03.07.2012	
3	ПС-1 яч.29 (ввод с ГПП-1 яч.28)	ТР МВ, КЛ, РЗА	03.07.2012	
4	ГПП-2 ВЛ-220кВ СУГ- РЭС	ТР ЭГВ - 1,2В, ЛР – 1,2В; КР входной портал ВЛ-220 СУГРЭС; РЗА	04.07.2012	
5	ПС-4 яч.8 (Т-3 зд.152)	ТР МВ, ЛР, КЛ, Т-1; КР ограждения Т-3; РЗА	05.07.2012	
6	ПС-4 яч.9 (Т-1 зд.152)	ТР МВ, ЛР, КЛ , Т-1; КР ограждения Т-1; РЗА	09.07.2012	
7	ПС-4 яч.10 (Т-2 зд.152)	ТР МВ, ЛР, КЛ , Т-1; КР ограждения Т-2; РЗА	10.07.2012	
8	ГПП-3 ВЛ-110кВ П-4	TP MB; P3A	12.07.2012	
9	ГПП-3 яч.8 ШП-32	ТР В, ОПН, ЛР, ошиновки; КР РБ; РЗА	16.0717.07.2012	
10	ПС-9 яч.3 (Т-3 зд.102)	КР МВ; ТР ЛР, КЛ, Т-3, разъединитель трансформаторный, дверь кабины трансформатора, освещение кабины трансформатора; РЗА	23.0724.07.2012	
11	ГПП-4 ВЛ-110кВ П-6	TP MB; P3A	17.07.2012	
12	ГПП-4 ВЛ-110кВ П-8	ТР МВ; КР опоры ВЛ-110кВ П-8 5шт. (3шт. покраска); РЗА	10.0712.07.2012	
13	ГПП-4 ВЛ-110кВ ВТГРЭС- 2	СР ЭГВ, ТР ЛР; РЗА	04.07.2012	
14	ГПП-5 ВЛ-110 кВ ВТ- 5	TP MB; P3A	27.07.2012	
15	ГПП-5 ВЛ-110кВ П-4	СР ЭГВ; ТР ЛР; РЗА	12.07.2012	
16	ГПП-5 ВЛ-110кВ П-8	ТР МВ; КР портала линейного разъединителя 110кВ П-8; РЗА	10.0712.07.2012	

Резерв мощности электрических сетей ОАО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 01.07.2012.

		Резерв мощности, кВА				
Nº	Питающий центр/зона	Текущий резерв мощности для присоеди-	С учетом за- ключенных до- говоров на тех-	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединен-		
		нения потре- бителей	нологическое	ных потребителей		
1	2	3	присоединение 4	5		
1	<u>-</u> PΠ-1	150 кВА	_	150 кВА		
2	<u> </u>	200 кВА	<u> </u>	200 kBA		
3	TΠ-10	260 кВА	<u>-</u>	260 kBA		
4	TΠ-16	50 κBA	_	200 кВА 50 кВА		
5	TΠ-16 A	200 кВА	_	200 kBA		
6	TΠ-17	нет		нет		
7	TΠ-20	50 кВА		50 кВА		
8	TΠ-28	600 кВА	-	600 кВА		
9	TΠ-30	400 кВА	400 кВА	HeT		
10	TΠ-30		.50 1.57 (
	ст.Северная	100 кВА	-	100 кВА		
11	TΠ-31	нет	-	нет		
12	TΠ-32	100 кВА	-	100 кВА		
13	ТП-33	200 кВА	100 кВА	100 кВА		
14	ТП-34	400 кВА	400 кВА	нет		
15	TП-35	250 кВА	250 кВА	нет		
16	TП-39	50 кВА	•	50 кBA		
17	TΠ-40	нет	-	нет		
18	TΠ-41	нет	-	нет		
19	ТП-42	нет	-	нет		
20	TΠ-45	нет	-	нет		
21	TΠ-47	250 кВА	-	250 кВА		
22	ТП-48	300 кВА	-	300 кВА		
23	ТП-49	нет	-	нет		
24	TΠ-50	нет	-	нет		
25	ТП-58	150 кВА	-	150 кВА		
26	ТП-59	200 кВА	-	200 кВА		
27	TΠ-70	нет	-	нет		
28	ТП-98	500 кВА	-	500 кВА		
29	TΠ-99	100 kBA	-	100 kBA		
30	<u>ΤΠ-106</u>	100 кВА	-	100 кВА		
31	TΠ-108	HET 450 vDA	-	HET 150 vDA		
32	TΠ-110	150 кВА	-	150 кВА		
33	TΠ-113	HET	-	HET 200 vDA		
34	TΠ-154	200 κBA	-	200 кBA		
35 36	ТП-1 м/з ТП-1 х/з	100 кВА	-	100 кВА		
37	TΠ-2 x/3	нет	-	HET		
38	 ТП-3 Гаражей	HET	-	HeT		
39	ТП-3 Зоны	HET	-	HET		
40	тт-з зоны ТП-Мотоклуба	нет нет	-	нет нет		
41	ТП-Стрельбища	нет	<u> </u>	нет		
71	тт отрельоища	пст	=	ПСІ		

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	-	-	-
Заключеннных договоров об осуществлении техноло-	-	-	-
гического подключения			
Аннулированных заявок	-	-	-
Выполненных присоединений/присоединенная мощ-	-/-	-/-	-/-
ность			

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

Аварийных случаев отключения оборудования в июле 2012 г не было.