

График отключений
 электрооборудования ОАО «УЭХК»
 на январь 2014 года.

№ п/п	Наименование	Цель отключения	Дата
1	ГПП-2 РУ-10кВ яч.49 ШСВ	Т.Р. МВ, РЗА, в/в МВ	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 09.01.14
2	ГПП-1 МРУ-6кВ яч.1 ТСН-1	К.Р. МВ, Т.Р. ЛР, КЛ, ошиновки 6кВ, РЗА, в/в МВ	06 ⁰⁰ 13.01.14 – 18 ⁰⁰ 14.01.14
3	ГПП-1 ГРУ-6кВ яч.33 ШСВ 2 сек.	Т.Р. МВ, РЗА, в/в МВ	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 15.01.14
4	ГПП-1 ГРУ-6кВ яч.34 ШСВ 1 сек.	Т.Р. МВ, РЗА, в/в МВ	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 16.01.14
5	ПС-1 КРУ-6кВ яч.37 ТП-89 1 сек.	К.Р. МВ, Т.Р. лин.втычн.разъемов, ЗН, КЛ, РЗА яч.37, К.Р. 1 сек.6кВ, ВН яч. 2, 3 6кВ на ТП-89	06 ⁰⁰ 20.01.14 – 18 ⁰⁰ 21.01.14
6	ПС-1 КРУ-6кВ яч.28 ТП-89 2 сек.	Т.Р. МВ, лин.втычн.разъемов, ЗН, КЛ, РЗА яч.28, К.Р. 2 сек.6кВ, ВН яч. 5, 6 6кВ на ТП-89	06 ⁰⁰ 22.01.14 – 18 ⁰⁰ 23.01.14
7	ГПП-3 РУ-10кВ яч.1 ШСВ	Т.Р. МВ, РЗА	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 27.01.14
8	ПС-10 КРУ-10кВ яч.15 ТСН-1	Т.Р. тр-ра, пр-лей 10кВ, ошиновки, авт-та 0,4кВ, РЗА, Омы тр-ра	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 28.01.14
9	ПС-10 КРУ-10кВ яч.14 ТСН-2	Т.Р. тр-ра, пр-лей 10кВ, ошиновки, авт-та 0,4кВ, РЗА, Омы тр-ра	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 29.01.14
10	ПС-250 яч.51 АД-5	ТР В, лин.раз., ЗН, РЗА. В/В кабеля.	06 ⁰⁰ 09.01.14 – 18 ⁰⁰ 10.01.14
11	ПС-311 яч.38,57 АД-1	ТР В, лин.раз., ЗН, РЗА. В/В кабеля.	06 ⁰⁰ 13.01.14 – 18 ⁰⁰ 14.01.14
12	ПС-311 яч.39,56 АД-2	ТР В, лин.раз., ЗН, РЗА. В/В кабеля.	06 ⁰⁰ 15.01.14 – 18 ⁰⁰ 16.01.14
13	ПС-311 яч.40,55 АД-3	ТР В, лин.раз., ЗН, РЗА. В/В кабеля.	06 ⁰⁰ 17.01.14 – 18 ⁰⁰ 20.01.14
14	ПС-311 яч.41,54 АД-4	ТР В, лин.раз., ЗН, РЗА. В/В кабеля.	06 ⁰⁰ 21.01.14 – 18 ⁰⁰ 22.01.14
15	ПС-311 яч.43,52 АД-5	ТР В, лин.раз., ЗН, РЗА. В/В кабеля.	06 ⁰⁰ 23.01.14 – 18 ⁰⁰ 24.01.14
16	ПС-250 КРУ-10кВ 1 секция	ТР секции, шинных контактных разъемов (12шт.), В/В секции.	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 27.01.14
17	ПС-250 КРУ-10кВ 4 секция	ТР секции, шинных контактных разъемов (12шт.), В/В секции.	06 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ 29.01.14

Резерв мощности электрических сетей ОАО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 01.02.2014.

№	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 о/л Таватуй	100 кВА	-	100 кВА
37	ТП-1 х/з	нет	-	нет
38	ТП-2 о/л Таватуй	150 кВА	-	150 кВА
39	ТП-2 х/з	нет	-	нет
40	ТП-3 Гаражей	нет	-	нет

1	2	3	4	5
41	ТП-3 Зоны	нет	-	нет
42	ТП-3 о/л Таватуй	нет	-	нет
43	ТП-Мотоклуба	нет	-	нет
44	ТП-Стрельбища	нет	-	нет

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

	1 кв. 2014 года		
	январь	февраль	март
Поданных заявок на технологическое подключение	-		
Заявленная мощность, кВт	-		
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	-		
Аннулированных заявок	-		
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	-/-		