

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

№ п/п	Наименование	Цель отключения	Дата
1	ГПП-1 МРУ-6кВ 1 сек	КР секции, ТН, ТР ШР, РЗА, исп. ТН, секции	С 8-00 01.12.14 до 18-00 04.12.14
2	ГПП-1 яч.2 (ТСН-2), яч.4 (РП-1 резерв. ввод) яч.6 (РУОМ-3), яч.22 (ТДК, ДК-1)	ТР ШР	С 8-00 01.12.14 до 18-00 04.12.14
3	ГПП-1 яч.8 (ПС-6 1 сек), яч.10 (ПС-3 2 сек), яч.12 (ТСН-2 УБП-2), яч.16 (Т-2 ПП-2) яч.20 (УБП-3)	ТР ШР	С 5-00 01.12.14 до 18-00 04.12.14
4	ГПП-1 МРУ-6кВ яч.21 СВ	КР МВ, РЗА, исп. МВ	С 8-00 01.12.14 до 18-00 04.12.14
5	ГПП-1 Яч.25-13 (фидер связи)	КР МВ, реакт., ТР ЛР, каб., РЗА, исп. МВ, реакт., каб.	С 6-00 08.12.14 до 18-00 11.12.14
6	ГПП-1 МРУ-6кВ 2 сек	КР секции, ТН, ТР ШР, РЗА, исп. ТН, секции	С 8-00 08.12.14 до 18-00 11.12.14
7	ГПП-1 яч.1 (ТСН-1), яч.3 (ТМХ-1), яч.5 (ТДК, ДК-2), яч.17 (ТСН-1 ПП-1)	ТР ШР	С 8-00 08.12.14 до 18-00 11.12.14
8	ГПП-1 яч.8 (ПС-6 1 сек), яч.9 (ПС-3 1 сек), яч.11 (ТСН-1 УБП-2), яч.15 (Т-1 ПП-2)	ТР ШР	С 5-00 08.12.14 до 18-00 11.12.14
9	РП-1 РУ-6кВ 1 сек	КР секции, ТН-1, ТР ШР 1 сек, ВВ, ЛР ячеек:9, 11, 13, СВ яч.19, РЗА, исп. секции, ТН, каб. перемычки яч.9-10, ВВ яч.9,11,13,19	С 8-00 15.12.14 до 18-00 19.12.14
10	РП-1 РУ-6кВ 2 сек	КР сек., ТН-2, ТР ШР 2 сек, ВВ, ЛР яч.8,14,20, ТСН, РЗА, исп. секции, ТН, ТСН, ВВ яч.8,14,20	С 8-00 22.12.14 до 18-00 26.12.14
11	ПС-250 КРУ-10кВ яч.1 (ввод 1 сек.)	РЗА «К1».	С 6-00 01.12.14 до 18-00 03.12.14
12	ПС-250 КРУ-10кВ яч.2 (ввод 2 сек.)	РЗА «К1».	С 6-00 03.12.14 до 18-00 05.12
13	ПС-250 Т-5	Для безопасности по проверке ТТ яч.1, 2	С 6-00 до 18-00 03.12.14
14	ПС-249 КРУ-10кВ яч.25 (ВПП-11 2 сек.)	РЗА «К1».	С 6-00 08.12 до 18-00 09.12.14
15	ПС-249 КРУ-10кВ яч.3 (ВПП-11 2 сек.)	РЗА «К1».	С 6-00 10.12.14 до 18-00 11.12.14

16	ПС-249 КРУ-10кВ яч.3,25 фид.249-11	Для проверки взаимодействия РЗА с ВПП-11	С 6-00 до 18-00 12.12.14
17	ПС 249 КРУ-10кВ яч.5 СВ-1	ТР В, В/В В.	С 6-00 до 18-00 15.12.14
18	ПС-249 КРУ-10кВ яч.6 СД-1	ТР В, В/В В.	С 6-00 до 18-00 16.12.14

Резерв мощности электрических сетей ОАО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 01.01.2015.

№	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»

	4 кв. 2014 года		
	октябрь	ноябрь	декабрь
Поданных заявок на технологическое подключение	-	-	-
Заявленная мощность, кВт	-	-	-
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	-	-	-
Аннулированных заявок	-	-	-
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	-/-	-/-	-/-