



БАЙКОНУРЭНЕРГО
государственное унитарное предприятие
производственно-энергетическое объединение

Цех Высоковольтных электрических сетей

ЦВЭС



УТВЕРЖДАЮ
Врио 1-го заместителя генерального
директора-главного инженера
ГУП ПЭО "Байконурэнерго"
г. Байконур

Г.Т. Жумабаев
"15" 09 2022 г.

План-график
проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на октябрь 2022г.

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Вид рем.	Ед. изм.	Количество		Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Отключаемые потребители	Примечание
					План.	Факт				
<i>Служба РЭС-1</i>										
1	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	107		03.10.-07.10.22г. 17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-1		
2	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	105		10.10.-14.10.22г. 24.10.-28.10.22г.	сл. РЭС-1		
3	ГПП-1 ОРУ-220/110/35	Мачты освещения №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	ТО	к-т	7		03.10.-31.10.22г.	сл. РЭС-1		
4	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	128		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-1		
<i>Служба РЭС-2</i>										
1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	108		03.10.-31.10.22г.	сл. РЭС-2		
2	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2.3/230 № 1	ТО	к-т	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЭС-2		
3	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2.3/230 № 2	ТО	к-т	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
4	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2.3/230 № 3	ТО	к-т	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
5	ПС-21 ОРУ-35	яч.2, 5, 4 (ШР); I-СШ	ГТО	шт/к-т	3/1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
6	ПС-21 ОРУ-35	яч.2 (ВМ)	ГТО	к-т	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
7	ПС-21 ОРУ-35	T-1	ГТО	шт	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
8	ПС-21 ОРУ-35	Л-35-13 яч.5 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
9	ПС-21 ОРУ-35	яч.3 (ТР)	ГТО	к-т	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
10	ПС-21 ОРУ-35	ТСН-1, ПСН	ГТО	к-т	2		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
11	ПС-21 ОРУ-35	яч.4 (СВ)	ГТО	к-т	1		17.10.-21.10.22г.	сл. РЭС-2		
12	ПС-21 ОРУ-35	яч.4, 6, 8 (ШР); II-СШ	ТО	к-т	3		24.10.-28.10.22г.	сл. РЭС-2		
13	ПС-21 ОРУ-35	Л-35-14 яч.6 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	1		24.10.-28.10.22г.	сл. РЭС-2		
14	ПС-21 ОРУ-35	яч.8 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	4/2		24.10.-28.10.22г.	сл. РЭС-2		
15	ПС-21 ОРУ-35	T-2	ГТО	точек	6		24.10.-28.10.22г.	сл. РЭС-2		
16	ПС-104 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	108		03.10.-07.10.22г.	сл. РЭС-2		
17	ПС-110 ОРУ-110	Л-Ю4 яч.1 (ЛР)	ГТО	к-т	1		03.10.-04.10.22г.	сл. РЭС-2		
18	ПС-110 ОРУ-110	яч.3 (РРП-1)	ГТО	к-т	1		03.10.-04.10.22г.	сл. РЭС-2		
19	ПС-110 ОРУ-110	яч.5 (ОД, КЗ)	ГТО	к-т	2		04.10.-05.10.22г.	сл. РЭС-2		
20	ПС-110 ОРУ-110	T-1, РВС-110, РЗОН-110, РВС-35	ГТО	шт	1		05.10.-07.10.22г.	сл. РЭС-2		

21	ПС-110 ОРУ-110	Л-Ю3 яч.3 (ЛР)	ГТО	к-т	1		10.10.-11.10.22г.	сл. РЭС-2		
22	ПС-110 ОРУ-110	яч.4 (РРП-2)	ГТО	к-т	1		10.10.-11.10.22г.	сл. РЭС-2		
23	ПС-110 ОРУ-110	яч.6 (ОД, КЗ)	ГТО	к-т	2		11.10.-12.10.22г.	сл. РЭС-2		
24	ПС-110 ОРУ-110	Т-2, РВС-110, РЗОН-110, РВС-35	ГТО	шт	1		12.10.-14.10.22г.	сл. РЭС-2		
25	ПС-110 ОРУ-35	яч.1, 2, 4 (ШР); I-СШ	ГТО	шт/к-т	3/1		03.10.-06.10.22г.	сл. РЭС-2		
26	ПС-110 ОРУ-35	яч.3 (ТР, РВС, ТН-1)	ГТО	к-т	3		04.10.-06.10.22г.	сл. РЭС-2		
27	ПС-110 ОРУ-35	яч.1 (ВМ, ТР)	ГТО	к-т	2		06.10.-07.10.22г.	сл. РЭС-2		
28	ПС-110 ОРУ-35	яч.2 (ВМ, ЛР) Л-14	ГТО	к-т	2		05.10.-06.10.22г.	сл. РЭС-2		
29	ПС-110 ОРУ-35	яч.4 (СВ)	ГТО	к-т	1		03.10.-04.10.22г.	сл. РЭС-2		
30	ПС-110 ОРУ-35	яч.4, 5, 6 (ШР); II-СШ	ГТО	шт/к-т	3/1		11.10.-13.10.22г.	сл. РЭС-2		
31	ПС-110 ОРУ-35	яч.5 (ВМ, ЛР) Л-13	ГТО	к-т	2		11.10.-13.10.22г.	сл. РЭС-2		
32	ПС-110 ОРУ-35	яч.6 (ВМ, ТР)	ГТО	к-т	2		13.10.-14.10.22г.	сл. РЭС-2		
33	ПС-110 ОРУ-35	яч.7 (ТР, РВС, ТН-2)	ГТО	к-т	3		10.10.-12.10.22г.	сл. РЭС-2		
<i>служба ВКЛЭП</i>										
1	ВЛ-35	Л-8	О (ИТР)	линия	1		03.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
2	ВЛ-35	Л-9	О (ИТР)	линия	1		03.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
3	Участки ВКЛЭП-6	ПС-3 - яч.13 ПДРЦ	ГТО	линия	1		04.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
4	Участки ВКЛЭП-6	ЦРП-102 - яч.5 ТП-92	О	линия	1		05.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
5	Участки ВКЛЭП-6	ЦРП-102 - яч.7 ФИЛИ	О	линия	1		05.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
6	ПС-110 КЛ-35	яч.5 Л№13 - ПС-21 яч.5 пл.251	ТО	линия	1		06.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
7	ПС-110 КЛ-35	яч.2 Л№14 - ПС-21 яч.6 пл.251	ТО	линия	1		06.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
8	ЦРП-102 КЛ-6	яч.2 - ЦРП-НС-10П	О	линия	1		07.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
9	ЦРП-102 КЛ-6	яч.4 - пл.90	О	линия	1		07.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
10	ЦРП-102 КЛ-6	яч.5 - пл.92	О	линия	1		07.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
11	ЦРП-102 КЛ-6	яч.7 - КТПН 313	О	линия	1		07.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
12	ЦРП-102 КЛ-6	яч.10 - РП-11	О	линия	1		07.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
13	ЦРП-102 КЛ-6	яч.13 - ЦРП пл.97	О	линия	1		07.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
14	ЦРП-102 КЛ-6	яч.14 - ТП-1А	О	линия	1		10.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
15	ЦРП-102 КЛ-6	яч.17 - РП-11	О	линия	1		10.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
16	ЦРП-102 КЛ-6	яч.29 - ЦРП-НС-10П	О	линия	1		10.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
17	ЦРП-102 КЛ-6	яч.30 - ЦРП пл.97	О	линия	1		10.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
18	РП-11 КЛ-6	яч.3 - ТП-7	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
19	РП-11 КЛ-6	яч.7 - ТП-1А	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
20	РП-11 КЛ-6	яч.9 - ТП-4	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
21	РП-11 КЛ-6	яч.10 - КТПН-500	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
22	РП-11 КЛ-6	яч.11 - ТП-15(КНС)	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
23	РП-11 КЛ-6	яч.16 - ТП-2	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
24	РП-11 КЛ-6	яч.16 - КТПН «Западная»	О	линия	1		11.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
25	ПС-115 КЛ-6	яч.10 - РП-11	О	линия	1		12.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
26	ПС-115 КЛ-6	яч.7 - ЦРП-1	О	линия	1		12.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
27	ПС-115 КЛ-6	яч.16 - ЦРП-1	О	линия	1		12.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
28	ПС-115 КЛ-6	яч.23 - РП-11	О	линия	1		12.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
29	ПС-103 КЛ-6	яч.1 - соор.210 «УС»	О	линия	1		13.10.22г.	сл. ВКЛЭП		
30	ПС-103 КЛ-6	яч.4 - соор.70	О	линия	1		13.10.22г.	сл. ВКЛЭП		

31	ПС-103 КЛ-6	яч.7 - РП-61	О	линия	1		13.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
32	ПС-103 КЛ-6	яч.9 - ТП-3 «МИК»	О	линия	1		13.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
33	ПС-103 КЛ-6	яч.10 - соор.59	О	линия	1		13.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
34	ПС-103 КЛ-6	яч.12 - соор.410 «ИП»	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
35	ПС-103 КЛ-6	яч.26 - соор.70	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
36	ПС-103 КЛ-6	яч.27 - ТП-3 «МИК»	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
37	ПС-103 КЛ-6	яч.29 - РП-61	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
38	ПС-103 КЛ-6	яч.30 - ТП-«РП»	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
39	ПС-103 КЛ-6	яч.31 - соор.59	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
40	ПС-103 КЛ-6	яч.33 - соор.410 «ИП»	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
41	ПС-103 КЛ-6	яч.34 - соор.210 «УС»	О	линия	1		14.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
42	ПС-4 КЛ-6	яч.4 - ТП пл.111	О	линия	1		18.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
43	ПС-4 КЛ-6	яч.22 - ТП пл.111	О	линия	1		18.10.22г.	сл. ВКЛЭП	
<i>служба РЗА</i>									
1	ПС-3 ЗРУ-6	яч. № 2 «ввод 6 кВ Т-1»	О	шт	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЗ и А	
2	ПС-3 ЗРУ-6	яч. № 8 «ввод 6 кВ Т-2»	О	шт	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЗ и А	
3	ПС-3 ЗРУ-6	яч. № 4	О	к-т	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЗ и А	
4	ПС-3 ЗРУ-6	яч. № 6	О	к-т	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЗ и А	
5	ПС-3 ЗРУ-6	яч. № 3 ТН-6 кВ I сш.	О	к-т	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЗ и А	
6	ПС-3 ЗРУ-6	яч. № 7 ТН-6 кВ II сш.	О	к-т	1		03.10.-14.10.22г.	сл. РЗ и А	
7	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-1»	О	шт	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
8	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 41 «ввод 6 кВ Т-2»	О	шт	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
9	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 20	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
10	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 22	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
11	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 24	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
12	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 26	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
13	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 28	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
14	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 21 ТН-10 кВ I сш.	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
15	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 27 ТН-10 кВ II сш.	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
16	ПС-21 ЗРУ-10	яч. № 23 СВ-10 кВ	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
17	ПС-21 ЗРУ-10	АВР-10 кВ	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
18	ПС-21 ОПУ-0,4 кВ	ПСН-0,4 кВ	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
19	ПС-21 ОПУ-0,4 кВ	Оперативные цепи	О	к-т	1		17.10.-31.10.22г.	сл. РЗ и А	
<i>УХО</i>									
1	На объектах ЦВЭС	Плотницкие работы	ТО	м ²	0,5		03.10.-31.10.22г.	УХО	

ТР – текущий ремонт; О – обход; К – проф. контроль; СР – средний ремонт; Н – наладка; ГТО – годовое техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание; ТО-1 – ежемесячное техническое обслуживание; ВВИ – высоковольтные испытания; ПИ – профилактические испытания; АЭ – анализ электролита; АМ – анализ масла; ОИ – обход инженерным составом; Об – обход; В – проф. восстановление; ТО-3 – полугодовое ТО; Изм. – измерение; АВР – аварийновосстановительные работы; ОМП – определение мест повреждения КЛ; ТВК – тепловизионный контроль; ДМ – доливка масла

Примечание: Выполнение плана работ может корректироваться в течении месяца в зависимости от погодных условий, проводимых опытно-испытательных работ, больших объемов аварийно - восстановительных работ на другом электрооборудовании.

Начальник ЦВЭС
СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПТС



Б.А. Ниязбаев

В.П. Печурин