



Цех Высоковольтных электрических сетей

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального
директора-главный инженер
ГУП ПЭО "Байконурэнерго"
г. Байконур

Г.Т. Жумабаев
"25" 11 2025г.

План-график
проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на декабрь 2025г.

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Вид рем.	Ед. изм.	Количество		Срок исп.	Ответств. исп.	Отключаемые потребители	Примечание
					План	Факт				
Служба РЭС-1										
1	ГПП-1 ОПУ-1	РУСН-0,4кВ панель 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	ГТО	шт	107		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
2	ГПП-1 ОПУ-1	ЩПТ панель 1, 2, 3	ГТО	шт	105		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
3	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
4	ГПП-1 ОПУ-1	Внутренние зл сети	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
5	ГПП-1 ОПУ-2	РУСН-0,4кВ панель 1, 2, 3	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
6	ГПП-1 ОПУ-2	ЩПТ панель 1, 2, 3.	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
7	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	ТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
8	ГПП-1	КТПН-1, КТПН-2	ГТО	шт	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
9	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
10	ПС-103 ОПУ	ПСН-0,4	ГТО	шт	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		
11	ПС-103 ОПУ	ЩПТ-0,4	ГТО	шт	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-1		

Служба РЭС-2

1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	108		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
2	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 1	ТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
3	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 2	ТО	к-т	5		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
4	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 3	ТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
5	ПС-1А ЗРУ-6	I-СШ	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
6	ПС-1А ЗРУ-6	яч. 27, 21, 17, 13, 7, 5, 25, 23, 9(ВМ, ТТ)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
7	ПС-1А ЗРУ-6	яч.19 (ПКТ)	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
8	ПС-1А ЗРУ-6	TCH-1	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
9	ПС-1А ЗРУ-6	яч.3 (РВП, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	2		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
10	ПС-1А ЗРУ-6	яч.1 (СВ)	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
11	ПС-1А ЗРУ-6	II-СШ	ГТО	к-т	2		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
12	ПС-1А ЗРУ-6	яч.2 (СР)	ГТО	шт	4		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
13	ПС-1А ЗРУ-6	яч.4 (РВП, ПКТ, ТН-2)	ГТО	точек	2		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
14	ПС-1А ЗРУ-6	яч.18 (ПКТ)	ГТО	шт/к-т	2		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
15	ПС-1А ЗРУ-6	TCH-2	ГТО	шт/к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
16	ПС-1А ЗРУ-6	яч.6, 8, 14, 16, 20, 28, 10, 22, 24 (ВМ, ТТ)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
17	ПС-1А ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
18	ПС-1А ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
19	ПС-9 ЗРУ-6	яч.5, 6, 7 (ШР); I-СШ	ГТО	шт/к-т	2		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
20	ПС-9 ЗРУ-6	яч.5 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	шт/к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
21	ПС-9 ЗРУ-6	яч.6 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
22	ПС-9 ЗРУ-6	яч.7 (ВМ, ТР)	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
23	ПС-9 ЗРУ-6	яч.9 (ТР, ПКТ, РВП, ТН-1)	ГТО	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
24	ПС-9 ЗРУ-6	яч.10 (СР)	ГТО	к-т	8		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
25	ПС-9 ЗРУ-6	яч.12, 1, 2 (ШР); II-СШ	ГТО	шт/к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
26	ПС-9 ЗРУ-6	яч.11 (ТР, ПКТ, РВП, ТН-2)	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
27	ПС-9 ЗРУ-6	яч.12 (ВМ, ТР)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
28	ПС-9 ЗРУ-6	яч.13 TCH-2, ПКТ	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		

29	ПС-9 ЗРУ-6	яч.1 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	8		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
30	ПС-9 ЗРУ-6	яч.2 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	шт/к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
31	ПС-23 ЗРУ-6	I-СШ	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
32	ПС-23 ЗРУ-6	яч.3, 8, 7, 6, 1 (ВМ, ТТ)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
33	ПС-23 ЗРУ-6	яч.9 (РВС, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
34	ПС-23 ЗРУ-6	яч.11 (СВ)	ГТО	к-т	8		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
35	ПС-23 ЗРУ-6	II-СШ	ГТО	шт/к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
36	ПС-23 ЗРУ-6	яч.13 (СР)	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
37	ПС-23 ЗРУ-6	яч.15 (РВС, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
38	ПС-23 ЗРУ-6	яч.23, 20, 17, 18, 21 (ВМ, ТТ)	ГТО	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		
31	ПС-23 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	к-т	3		01.12.-30.12.25г.	сл. РЭС-2		

служба ВКЛЭП

1	Участки ВКЛЭП-6	ТП-98 яч.1 - ТП-3А яч.3 пл.3А	ГТО	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
2	Участки ВКЛЭП-6	ПС-104 - яч.7 ТП-86А	ГТО	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
3	Участки ВКЛЭП-6	ПС-104 - яч.8 на ЦРП-102 яч.18 Л-7Б	ГТО	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
4	Участки ВКЛЭП-6	ЦРП-102 - яч.5 ТП-92	ГТО	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
5	Участки ВКЛЭП-6	ЦРП-102 - яч.7 ФИЛИ	ГТО	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
6	ПС-110 КЛ-35	яч.5 Л №13 - ПС-21 яч.5 пл.251	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
7	ПС-110 КЛ-35	яч.2 Л №14 - ПС-21 яч.6 пл. 251	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
8	ПС-18 КЛ-10	яч.5 - пл.200 соор.59	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
9	ПС-18 КЛ-10	яч.32 - КТПН «Жигули»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
10	ПС-18 КЛ-10	яч.37 - пл.200 соор.59	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
11	ПС-9 КЛ-6	яч.1 - ТП «УС»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
12	ПС-9 КЛ-6	яч.2 - ТП-4 пл.75	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
13	ПС-9 КЛ-6	яч.3 - ЦРП «НС-9П»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
14	ПС-9 КЛ-6	яч.4 - ЦРП «НС-9П»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
15	ПС-9 КЛ-6	яч.5 - ТП-1 пл.75	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
16	ПС-9 КЛ-6	яч.6 - ТП «УС»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
17	ПС-1А КЛ-6	яч.7 - ЦРП-410	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		

18	ПС-1А КЛ-6	яч.8 - ЦРП-410	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
19	ПС-1А КЛ-6	яч.11 - ТП «УС»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
20	ПС-1А КЛ-6	яч.12 - ТП «УС»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
21	ПС-1А КЛ-6	яч.16 - ПС-19	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
22	ПС-1А КЛ-6	яч.21 - ПС-19	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
23	ПС-1А КЛ-6	яч.27 - ЦРП-176	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
24	ПС-1А КЛ-6	яч.28 - ЦРП-176	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
25	ПС-111 КЛ-6	яч.35 - ЦРП-2 яч.32	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
26	ПС-111 КЛ-6	яч.44 - ЦРП-2 яч.33	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
27	ПС-111 КЛ-6	яч.40 - ТП-98 яч.3	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
28	ПС-111 КЛ-6	яч.41 - ТП-98 яч.8	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
29	ПС-111 КЛ-6	яч.58 - ЦРПЗК яч.11	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
25	ПС-111 КЛ-6	яч.61 - ЦРПЗК яч.18	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
26	ГПП-1 КЛ-6	яч.4 - ЦРП «Вега»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
27	ГПП-1 КЛ-6	яч.6 - ТП «Сатурн»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
28	ГПП-1 КЛ-6	яч.16 - ТП «Сатурн»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
29	ГПП-1 КЛ-6	яч.18 - ЦРП «Вега»	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
25	ЦРП-2 КЛ-6	яч.22 - ТП-6	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
26	ЦРП-3К КЛ-6	яч.22 - ТП-5	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
27	ТП-5 КЛ-6	яч.1 - ТП-3Б	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
28	ТП-5 КЛ-6	яч.6 - КТПН- 3Б	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		
29	ТП-98 участок КЛ-6	яч.1 - ТП-3А яч.3 пл. 3А	О	линия	1		01.12.-30.12.25г.	сл. ВКЛЭП		

служба РЗиА

ГПП-1

ОПУ – 0,4 кВ

1	ЩПТ-0,4 кВ	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	ПСН-0,4 кВ	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
3	Оперативные цепи	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
4	ЦРАП	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

ГПП-2

ОПУ – 0,4 кВ

1	ЩПТ-0,4 кВ	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	ПСН-0,4 кВ	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

3	Оперативные цепи	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
---	------------------	----	----	---	--	-------------------	------------	--	--

ПС-5А

ОПУ – 0,4 кВ

1	ПСН-0,4 кВ	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	Оперативные цепи	ПК	шт	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

ПС – 4

ОПУ – 0,4 кВ

1	ПСН-0,4 кВ	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	Оперативные цепи	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

ПС – 1А

ЗРУ – 6 кВ

1	яч. № 2 «ввод 6 кВ Т-1»	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-2»	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 6	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 8	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 10	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 14	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 16	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 22	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
9	яч. № 28	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
10	яч. № 27	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
11	яч. № 25	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
12	яч. № 23	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
13	яч. № 13	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
14	яч. № 11	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
15	яч. № 7	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
16	яч. № 5	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
17	яч. № 21	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
18	яч. № 9	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
19	яч. № 24	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
20	яч. № 3 ТН-6 кВ I сп.	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
21	яч. № 4 ТН-6 кВ II сп.	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
22	яч. № 1 СВ-6 кВ	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
23	АВР-6 кВ	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

ПС-23**ЗРУ – 6 кВ**

1	яч. № 1 «ввод 6 кВ Т-1»	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 23 «ввод 6 кВ Т-2»	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 6	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 20	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 7	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 17	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 5	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 19	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
9	яч. № 3	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
10	яч. № 21	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
11	яч. № 8	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
12	яч. № 18	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
13	яч. № 9 ТН-6 кВ I сп.	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
14	яч. № 15 ТН-6 кВ II сп.	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
15	яч. № 11 СВ-6 кВ	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
16	АВР-6 кВ	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

ОПУ – 0.4 кВ

1	ПСН-0.4 кВ	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	Оперативные цепи	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

ПС-9**ЗРУ – 6 кВ**

1	яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-1»	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 12 «ввод 6 кВ Т-2»	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 1	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 2	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 3	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 4	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 5	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 6	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
9	яч. № 9 ТН-6 кВ I сп.	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		
10	яч. № 11 ТН-6 кВ II сп.	ПК	к-т	1		01.12.-30.12.25г.	сл. РЗ и А		

УХО								
!	На объектах ЦВЭС	Плотничкие работы	ТО	м³	0.5		01.12-30.12.25г.	УХО

ТР – текущий ремонт, О – обход; О (РЗиА) – опробование, К – проф. контроль, СР – средний ремонт, Н – наладка. ГТО – годовое техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание; ТО-1 – ежемесячное техническое обслуживание

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

Т.Д. Капаков

Заместитель начальника ЦВЭС

Б.А. Ниязбаев

СОГЛАСОВАНО:

Р.Я. Шин

Начальник ПТС