



**11 б) о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)**


Форма

 Подразделение Теплоэлектростанция

**СОГЛАСОВАНО**  
Заместитель главного инженера  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

  
И.В. Антифеев  
(личная подпись)  
« 23 » 201 7 г.  
(дата)

**УТВЕРЖДАЮ**  
1-ый заместитель генерального  
директора - главный инженер  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

  
Ю.Д. Адамчук  
(личная подпись)  
« / » 201 г.  
(дата)

« / » 201 г. № \_\_\_\_\_

**ГODOVOЙ ГРАФИК**  
ремонта основного оборудования ТЭС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"  
г. Байконур на 2017 год

Наименование цеха, станц. № установки	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий), перечень основных спец. работ	Планируемое время ремонта			Срок службы от последнего кап. ремонта до начала планир. год (час)	Нормативная продолж. ремонта в течение года, кал. сутки	Полная сметная стоимость тыс. руб. без НДС	Исполнитель работ
		Начало (дата)	Окончание (дата)	Продолжительность, кал. сутки				
<b>Котлотурбинный цех</b>								
котлоагрегат БКЗ-50 ст. № 1	Текущий ремонт: - замена змеевиков п/п. I и II ст. - замена ЭД Дымососа.	17.04.17	14.06.17	45	5/8726	7	8 023,11	по итогам конкурса
котлоагрегат БКЗ-50 ст. № 2	Средний ремонт: - замена змеевиков п/п. I и II ст.	16.01.17	14.04.17	45	1/3600	7	10 036,52	по итогам конкурса
Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 4	Капитальный ремонт: - замена змеевиков п/п. I и II ст. - замена экранных труб - ремонт барабана	15.05.17	15.07.17	60	6/15833	7	7 961,84	по итогам конкурса
Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 5	Капитальный ремонт: - замена кубов ВЗП I и II ст. - замена экранных труб	17.07.17	17.09.17	60	6/17029	7	7 114,84	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 5	Текущий ремонт	15.05.17	15.06.17	30	2/1770	5	2 248,95	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 6	Текущий ремонт	19.06.17	30.07.17	40	3/6148	5	5 592,08	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 8	Текущий ремонт	01.08.17	31.08.17	30	1/1945	5	1 844,60	по итогам конкурса
<b>Электрощит</b>								
генератор Т2-12-2 ст. № 5	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	15.05.17	15.06.17	30	7/8485	5	251,15	ЭТЦ
генератор Т2-12-2 ст. № 6	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	19.06.17	19.07.17	30	14/35087	5	251,15	ЭТЦ
генератор Т2-12-2 ст. № 8	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	01.08.17	31.08.17	30	16/47118	5	269,70	ЭТЦ

Наименование цеха, станц. № установки	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий), перечень основных спец. работ	Планируемое время ремонта			Срок службы от последнего кап. ремонта до начала планир. год (час)	Нормативная продолж. ремонта в течение года, кал. сутки	Полная сметная стоимость тыс. руб. без НДС	Исполнитель работ
		Начало (дата)	Окончание (дата)	Продолжительность, кал. сутки				
Трансформатор связи ТДН 15000/35 ст. № 1	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	05.06.17	10.06.17	5	не пров.	5	225,01	ЭТЦ
Трансформатор связи ТДН 15000/35 ст. № 2	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	03.07.17	08.07.17	5	не пров.	5	225,01	ЭТЦ
Трансформатор связи ТРДН 25000/35 ст. № 3	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	07.08.17	12.08.17	5	не пров.	5	277,61	ЭТЦ
Трансформатор связи ТДНС 16000/35 ст. № 4	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	04.09.17	09.09.17	5	не пров.	5	292,05	ЭТЦ

Начальник ТЭС

Главный инженер ТЭС

Начальник ПТО ТЭС

Согласовано:

Начальник ПТС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

И.о. начальника ПЭС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"



В.Д. Ким



К.А. Ибраев



Н.Б. Измамбетов



В.Л. Шлякова



В.В. Пак





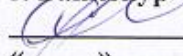
# БАЙКОНУРЭНЕРГО

государственное унитарное предприятие  
производственно-энергетическое объединение

ЦЕХ  
ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ  
СЕТЕЙ

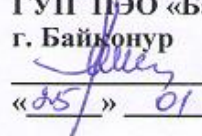
## СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

  
В.В. Давыденко  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017г.

## УТВЕРЖДАЮ

1-ый заместитель генерального  
директора - главный инженер  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

  
Ю.Д. Адамчук  
«25/» 01 \_\_\_\_\_ 2017г.

## ГРАФИК

ремонта основного оборудования, зданий и сооружений ЦВЭС на 2017 год  
(согласно тарифного титульному списку ремонта оборудования, ЗиС ЦВЭС на 2017 год)

Наименование подстанции, станц. № установки	Вид ремонт а	Планируемое время ремонта.			Дата последне го капиталь ного ремонта	Срок службы от последнего капитального ремонта до начала планируемого год (час)	Полная сметная стоимость, тыс. руб.	Испол- нитель работ
		Начало (дата)	Окон- чание (дата)	Продолжи- тельность, кал. сутки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>I. Ремонт основного оборудов.</b>								
ГПП-1. Капитальный ремонт автотрансформатора АТДЦТГН- 63000/220/110/35кВ №2	КР (ТФ)	01.04.	30.04.	30	2011	52560	3741,95	Подряд.
ГПП-2. Капитальный ремонт автотрансформатора АТДЦТН- 125000/220/110/10кВ №2	КР (ТФ)	01.05.	30.05.	30	2011	52569	3292,03	Подряд.
ПС-5А. Трансформатор силовой ТМН-6300/35/10кВ № 1	КР (ТФ)	01.06.	20.06.	20	2001	140160	1039,49	Подряд.
ПС-5А. Трансформатор силовой ТМН-6300/35/10кВ № 2	КР (ТФ)	01.07.	20.07.	20	2000	148920	1039,49	Подряд.
<b>II. Ремонт ЗиС</b>								
Ремонт кровли ПС-23	КР (ТФ)	01.08.	10.08.	10	Не пров.	КР не пров.	253,85	РПБ
Ремонт кровли ПС-18	КР (ТФ)	01.07.	10.07.	10	Не пров.	КР не пров.	120,40	РПБ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Металлический вагончик ГПП-2: Облицовка кирпичом и монтаж кровли.	КР (ТФ)	01.09.	30.09.	10	Не пров.	КР не пров.	139,18	РПБ
III. Ремонт вспомогательного оборудования (ТСН- 1,ТСН-2 ПС-1А; ТСН ПС- 3)	КР (ТФ)	12.01.	30.12.	352	Не пров.	КР не пров.	100	РПБ, ЦВЭС
IV. Изготовление нестандарт. оборудования	Изг. (ТФ)	-	-	-	-	-	50	РПБ
V. АВР	АВР (ТФ)	-	-	-	-	-	134,91	ЦВЭС
ИТОГО							9911,30	.

Начальник ЦВЭС  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»



А.В.Добренко

СОГЛАСОВАНО:  
И.о. начальника ПТС  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»



Д.Н. Ким

И.о. начальника ПЭС  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»



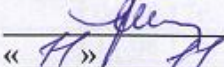
А.Ш. Ажибаева



Утверждаю

1-й заместитель генерального директора  
- главный инженер

ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур

  
Ю. Д. Адамчук  
« 11 » 2016 г.

**ПЛАН ГРАФИК**  
проведения технического обслуживания электроустановок  
по СЭРС ЦГЭС в 2017 году.

№ п/п	Наименование электроустановок	Сроки проведения обходов и осмотров				Примечание
		I полугодия		II полугодия		
1	2	3	4	5	6	7
<b>1 участок</b>						
1	ТП – 23	12.01.17г.		04.07.17г.		
2	ТП – 24	17.01.17г.		07.07.17г.		
3	ТП – 25	19.01.17г.		11.07.17г.		
4	ТП – 26	30.01.17г.		14.07.17г.		
5	ТП – 27	03.02.17г.		19.07.17г.		
6	ТП – НВЦ (отд.ст.)	06.02.17г.		21.07.17г.		
7	ТП – 29	10.02.17г.		25.07.17г.		
8	ТП – 29А	13.02.17г.		28.07.17г.		
9	ТП – 30	17.02.17г.		03.08.17г.		
10	ТП – 31	20.02.17г.		08.08.17г.		
11	ТП – 3Т	27.02.17г.		11.08.17г.		
12	ЦРП – 1А РУ-0,4	01.03.17г.		15.08.17г.		
13	ТП – 19	03.03.17г.		18.08.17г.		
14	ТП – 20	10.03.17г.		24.08.17г.		
15	ТП – 28	15.03.17г.		29.08.17г.		
16	ТП – 15	17.03.17г.		01.09.17г.		
17	ТП – 16	22.03.17г.		08.09.17г.		
18	КТПН – Парк	24.03.17г.		12.09.17г.		
19	ТП – 70	31.03.17г.		15.09.17г.		
20	ТП – 71	04.04.17г.		19.09.17г.		
21	ТП – 72	07.04.17г.		22.09.17г.		
22	ТП – 72А	11.04.17г.		29.09.17г.		
23	ТП – 89	17.04.17г.		03.10.17г.		
24	КТПН – Мик	21.04.17г.		06.10.17г.		
25	ТП – 86	28.04.17г.		13.10.17г.		
26	ТП – 87	05.05.17г.		17.10.17г.		
27	ТП – 39	12.05.17г.		20.10.17г.		
28	ТП – 88	19.05.17г.		24.10.17г.		
29	ТП – 88 А	26.05.17г.		02.11.17г.		
30	ТП – ВЦ -1	30.05.17г.		10.11.17г.		
31	ТП – НВЦ (встр.)	02.06.17г.		17.11.17г.		
32	ТП – 6	16.06.17г.		08.12.17г.		
33	ТП – 2Д	20.06.17г.		15.12.17г.		
34	ТП – ОУП	27.06.17г.		19.12.17г.		
<b>2 участок</b>						
1	ТП – 21	13.01.17г.		04.07.17г.		
2	ТП – 62	16.01.17г.		06.07.17г.		
3	ТП – 32	18.01.17г.		11.07.17г.		
4	ТП – 22	20.01.17г.		14.07.17г.		



1	2	3	4	5	6	7
5	ТП – 106	25.01.17г.		17.07.17г.		
6	ТП – 65	27.01.17г.		21.07.17г.		
7	ТП – 99	02.02.17г.		01.08.17г.		
8	ТП – 38	06.02.17г.		04.08.17г.		
9	ТП – X/3	10.02.17г.		11.08.17г.		
10	ТП – 82	10.02.17г.		11.08.17г.		
11	ТП – ОКИ	16.02.17г.		23.08.17г.		
12	ТП – 58	20.02.17г.		01.09.17г.		
13	ТП – 58 А	27.02.17г.		08.09.17г.		
14	ТП – ГА	03.03.17г.		12.09.17г.		
15	ТП – 57	10.03.17г.		15.09.17г.		
16	ТП – 11	16.03.17г.		22.09.17г.		
17	ТП – 77	21.03.17г.		26.09.17г.		
18	ТП – 50	23.03.17г.		29.09.17г.		
19	ТП – 59А	03.04.17г.		03.10.17г.		
20	ТП – 17	07.04.17г.		06.10.17г.		
21	ТП – 53	11.04.17г.		10.10.17г.		
22	ТП – 54	18.04.17г.		13.10.17г.		
23	ТП – 22А	21.04.17г.		17.10.17г.		
24	ТП – 33	25.04.17г.		25.10.17г.		
25	ТП – 51	05.05.17г.		01.11.17г.		
26	ТП – 1	12.05.17г.		10.11.17г.		
27	ТП – 5	16.05.17г.		14.11.17г.		
28	КТПН – ЦСГ	22.05.17г.		17.11.17г.		
29	ТП – 59	26.05.17г.		24.11.17г.		
30	ТП – 55	02.06.17г.		01.12.17г.		
31	ТП – 56	08.06.17г.		08.12.17г.		
32	ТП – 67	16.06.17г.		12.12.17г.		
33	ТП – 8	20.06.17г.		15.12.17г.		
34	ТП – 3	23.06.17г.		20.12.17г.		
35	ТП – 9	27.06.17г.		26.12.17г.		
<b>3 участок</b>						
1	ТП – 43	10.01.17г.		05.07.17г.		
2	ТП – 63	16.01.17г.		07.07.17г.		
3	ТП – 64	19.01.17г.		11.07.17г.		
4	ТП – 34	23.01.17г.		14.07.17г.		
5	ТП – 61	25.01.17г.		18.07.17г.		
6	ТП – ГСМ	30.01.17г.		21.07.17г.		
7	ТП – 47А	03.02.17г.		02.08.17г.		
8	РП – 1	06.02.17г.		04.08.17г.		
9	РП – 2	09.02.17г.		10.08.17г.		
10	РП – 17	14.02.17г.		15.08.17г.		
11	ТП – 48	17.02.17г.		18.08.17г.		
12	КТПН – ОК	27.02.17г.		04.09.17г.		
13	КТПН – ГЭС	01.03.17г.		08.09.17г.		
14	КТПН – Волна	06.03.17г.		12.09.17г.		
15	ТП – 73	15.03.17г.		15.09.17г.		
16	ТП – 74	17.03.17г.		20.09.17г.		
17	ТП – 75	21.03.17г.		22.09.17г.		
18	ТП – 76	24.03.17г.		26.09.17г.		
19	ТП – 68	28.03.17г.		29.09.17г.		
20	ТП – 69	04.04.17г.		03.10.17г.		
21	ТП – 78	07.04.17г.		06.10.17г.		

1	2	3	4	5	6	7
22	ЦРП – 7	11.04.17г.		10.10.17г.		
23	ЦРП – 6	14.04.17г.		13.10.17г.		
24	ТП – 90	21.04.17г.		17.10.17г.		
25	ТП – 91	25.04.17г.		20.10.17г.		
26	ТП – 85	28.04.17г.		25.10.17г.		
27	ТП – 84	04.05.17г.		01.11.17г.		
28	ТП – 80	12.05.17г.		10.11.17г.		
29	ТП – 81	16.05.17г.		16.11.17г.		
30	ТП – 83	23.05.17г.		21.11.17г.		
31	ЦРП – 5	30.05.17г.		24.11.17г.		
32	КТПН – 36	02.06.17г.		28.11.17г.		
33	ТП – 42	08.06.17г.		02.12.17г.		
34	ТП – 60	13.06.17г.		08.12.17г.		
35	ТП – РПБ	15.06.17г.		14.12.17г.		
36	ТП – 52	19.06.17г.		17.12.17г.		
37	ТП – 13А	22.06.17г.		20.12.17г.		
38	ТП – 142	26.06.17г.		22.12.17г.		
39	КТПН – Метео	28.06.17г.		24.12.17г.		
40	ТП – 100	30.06.17г.		27.12.17г.		

**Начальник ЦГЭС**  
(должность)



**В. П. Ли**

(подпись)





Подразделение Цех Городские электрические сети

**СОГЛАСОВАНО**

И.о. заместителя главного инженера  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г.Байконур  
**Ю.А. Скоморох**

*(личная подпись)*

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
*(дата)*

**УТВЕРЖДАЮ**

1-й заместитель генерального директора  
- главный инженер  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур

**Ю.Д. Адамчук**

*(личная подпись)*

« 10 » 02 2017 г.  
*(дата)*

**ГОДОВОЙ ГРАФИК**  
ремонта основного оборудования по ЦГЭС на 2017 г.

№ п/п	Наименование электростанции, стационарный № установки	Вид ремонта (капитальный, средний, модернизация)	Планируемое время ремонта			Срок службы оборудования от последнего капремонта до начала планируемого, год (час)	Нормативная продолжительность в текущем ремонте в течении года, кал. сутки	Общая стоимость ремонта, тыс. руб.(без НДС)	Исполнитель работ
			Начало (дата)	Окончание (дата)	Продолжительность, кал. сутки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Тарифное финансирование</i>									
1.	Ремонт трансформаторов								
1.1	630 кВА (ТП- 27 Т-2- 1 шт.)	КР	26.06.17г.	14.07.17г.	19	18(155520)	-	47,17	РПБ
1.2	400 кВА, -3шт ТП-27 Т-1 , ТП-11 Т-2, ТП-69 Т-2	КР	11.04.17г.	28.04.17г.	18	16(138240)	-	131,05	РПБ
			01.08.17г.	18.08.17г.	18	23(198720)			
			01.09.17г.	18.09.17г.	18	30(259200)			
2.	Капитальный ремонт КЛЭП-6 кВ от ТП-89 до КТПН-МИК ( 805 м)	КР	01.08.17г.	30.08.16г.	30	27(233280)	-	817,21	Подрядная организация



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	Капитальный ремонт КЛЭП-0,4 кВ от ТП-24 до ВРУ-0,4 кВ жилых домов ( 965,6 м).	КР	0.3.07.17г.	30.09.17г.	90	58(501120)	-	870,83	Подрядная организация
4.	Капитальный ремонт освещения ПС, ЦРП, административного здания с заменой светильников ( 195 шт.)	КР	21.07.17г.	12.09.17г.	54	49(423360) 43(371520) 27(233280)	-	494,54	ЦГЭС
5.	Капитальный ремонт противоаварийной автоматики АЧР-2 ПС-17 ОПУ-0,4 кВ	КР	05.06.17г.	30.06.17г.	26	25(216000)	-	11,12	ЦГЭС
6.	<b>Ремонт ЗиС</b>								
6.1.	Ремонт ТП-6/0,4 кВ – бед. ( Окраска фасадов зданий, частичный ремонт внутри помещений ТП-6/0,4 кВ № 5, 39, 56, 57, 60, 71)	ТР	15.06.17г.	10.10.16г.	12	Т.Р. 3(25920)	12	214,74	ЦГЭС, РПБ
6.2.	Ремонт ЗиС ЦРП-7, ЦРП-3, ЦРП-4, ПС-106 ЗРУ-6 кВ, ОПУ-0,4 кВ	ТР	19.06.17г.	31.08.17г.	74	Т.Р. 3(25920)	74	127,67	ЦГЭС
6.3.	Ремонт кровли ТП-6/0,4 кВ -1 шт. ( ТП-48)	КР	04.09.2017г.	11.09.2017г.	8	38(328320)	-	137,37	РПБ

Начальник ЦГЭС  
 ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур  
 Начальника ПТС  
 ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур  
 И.о. начальника ПЭС  
 ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур

В.П. Ли

В.Л. Шлякова

А.Ш. Ажибаева