


«Согласовано»
 Главный энергетик МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 В.А. Копысов
 « 29 » ноя 2018 г.



«УТВЕРЖДАЮ»
 Директор МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 С.Н. Спичко
 « 04 » де 2018 г.


ГРАФИК
 ремонта электрооборудования на ПС «Завьялиха», ПС «Трехгорная»
 на 2019 г.

№ п/п	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Срок ремонта, условия производства работ /с включением на ночь/												Тип ремонта и объем работ, аварийная готовность /А.г./		
		Янв	Февр	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентяб	Октяб	Нояб	Декаб			
	ВЛ-110кВ															
1.	Завьялиха - Лесная										17-20					Проверка КС ф. В, С. А.г.-2ч.
2.	Бакал - Завьялиха							06-08								Проверка КС ф. С. А.г.-2ч.
	ПС Трехгорная															
1.	1СШ 110 с ВЛ 110 Юрюзань – Лесная 2											08-18				Текущий ремонт ЛР, СР1, ШР Т1, В Т1, Т1. А.г.-4ч.
2.	2СШ 110 с ВЛ 110 Юрюзань – Лесная 1											06-17				Текущий ремонт ЛР, СР2, ШР Т2, В Т2, Т2. А.г.-4ч.

Начальник цеха ЭС:

А.И. Паначев

«Согласовано»
 главный энергетик МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 В.А. Копысов
 « 20 » 12 2018г.

«УТВЕРЖДАЮ»
 директор МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 С.Н. Слипчко
 « 21 » 12 2018г.

ГРАФИК

по текущему ремонту, испытаниям электрооборудования ПС; РУ; РТП; ТП; КТП и техническому обслуживанию устройств РЗ и А на 2019 год.

№ п.л.	Наименование оборудования	Год последнего ремонта	Испытания	Проверка РЗ и А	Продолжительность ремонта (часы)	Месяц, проведения работ	Отметка о выполнении работы
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	ПС «Трехгорная», ЗРУ-10кВ ШР, МВ, ЛР яч.16; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	04:00	IX	
2.	РП-1 РУ-10кВ 2С, яч.2,4,6,8,10; ШМ (шинный мост); ШР СВ яч.1; ЩСН-АВР-10 кВ; ТН; ТСН №2-яч.12; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	12:00	IX	
3.	ТП-29 РУ-10 кВ яч.1,2,4,5; тр-р 1,2; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VII	
4.	ТП-28 РУ-10 кВ яч.1,3,4,5; тр-р 1,2; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VII	
5.	ТП-35 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6; СР2; ШМ; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VI	
6.	ТП-44 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6,8; СР2; ШМ; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VI	
7.	ТП-74 РУ-10кВ 1С - яч.2,4,6,8; ШМ; СР2; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	----	+		04:00	VI	
8.	КТПН-40 – ВВ отсек; Тр-р; НН отсек, КЛ-10 кВ.		+		04:00	VI	
9.	ТП-51 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6; СР2; ШМ; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		04:00	VII	
10.	ТП-37 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5; СР1; ШМ; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VIII	
11.	ТП-60 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5; СР1; ШМ; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	VIII	
12.	ТП-24 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5,7; СР1; ШМ; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	VI	

12.	ТП-40 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6; СР2; ШМ; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	IX
13.	ТП-39 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6; СР2; ШМ; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	V
14.	ПС «Трехгорная», ЗРУ-10кВ, ШР, МВ, ЛР яч.31; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	04:00	IX
15.	РП-1 РУ-10кВ 1С, яч.5,7,11,13; ШМ (шинный мост); В,ШР,СВ яч.3; ЦСН-АВР-10 кВ, 0,4 кВ; ТН; ТСН №1-яч.15; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	12:00	IX
16.	ТП-60 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6; ШМ; СР2; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	VIII
17.	ТП-24 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6,8; ШМ; СР2; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	VI
18.	ТП-40 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	IX
19.	ТП-39 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		04:00	V
20.	ТП-35 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	05:00	VI
21.	ТП-44 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5,7; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	05:00	VI
22.	ТП-51 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		04:00	VII
23.	ТП-37 РУ-10кВ 2С - яч.2,4,6; ШМ; СР2; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VIII
24.	ТП-36 РУ-10кВ яч.1,2,3,4; ШМ; Тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	V
25.	ТП-74 РУ-10кВ 1С - яч.1,3,5,7; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	-----	+		04:00	VI
26.	ТП-50 РУ-10кВ 1,2С - яч.3,4,5,8; ШМ; СР1,2; Тр- р1,2; РУ-0,4 кВ 1,2 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	VIII
27.	ТП-34 РУ-10кВ яч.1,2,3,4; ШМ; Тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	VIII
28.	ТП-25 РУ-10кВ яч.2,3,4; ШМ; Тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		06:00	VII
29.	ПС «Трехгорная», ЗРУ-10кВ, ШР, МВ, ЛР яч.29; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	04:00	V

30.	РТП-4 РУ-10кВ 1,2С, яч.1,4,5,9,11; ШМ (шинный мост 1,2 СШ); СР-1,2; ТН яч.6; ТСН яч.2; ЦСІ яч.3; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	+	12:00	V
31.	ТП-26 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р 1,2; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	06:00	V
32.	ТП-15 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	V
33.	ТП-13 тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	V
34.	ТП-21 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р 1,2; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	06:00	VIII
35.	ТП-6 РУ-10 кВ яч.1,2,3; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	X
36.	ТП-20 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р 1,2; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	05:00	X
37.	ТП-2 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	06:00	VII
38.	ТП-1 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	06:00	IV
39.	ТП-27 тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	05:00	IV
40.	ТП-12 тр-р; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	IV
41.	ПС «Трехгорная», ЗРУ-10кВ, ШР, МВ, ЛР яч.33; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	III
42.	РТП-3 РУ-10кВ 1С, яч.2,3,4 ; ШМ (шинный мост Исекции); тр-р №1; РУ-0,4 кВ ШМ (шинный мост Исекции); КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	12:00	III
43.	ТП-14 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	III
44.	ТП-5 РУ-10 кВ яч.1,2,3,5; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	05:00	III
45.	ТП-38 РУ-10 кВ яч.2,3,4; тр-р; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+	+	+	05:00	III
46.	ПС «Трехгорная», ЗРУ-10кВ, ШР, МВ, ЛР яч.15; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	+	04:00	III

47.	РТП-3 РУ-10кВ 2С, яч.5,6,7,8; ШМ (шинный мост Псекции); тр-р №2; РУ-0,4 кВ ШМ (шинный мост Псекции); КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		12:00	III
48.	КТПН-71 ВВ отсек; Тр-р; НН отсек, КЛ-10 кВ.	2016 г.	+		05:00	VII
49.	ТП-31 РУ-10 кВ яч.1,2,3,4,5; тр-р 1,2; РУ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ.	2016 г.	+	+	08:00	IV
50.	КТПН-48 ВВ отсек; Тр-р; НН отсек; КЛ-10 кВ; КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		04:00	IV
51.	ТП-58 РУ-10кВ 2С - яч.2,4; ШМ; СР2; Тр-р2; РУ-0,4 кВ 2 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	IV
52/	ТП-58 РУ-10кВ 1С - яч.1.3; ШМ; СР1; Тр-р1; РУ-0,4 кВ 1 секция; КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.	2016 г.	+		05:00	IV

Ознакомлены:

Начальник цеха ЭС:

Зам. начальника цеха ЭС:

Начальник ЭТЛ:

Исполняющий обязанности начальника ОДУ:

Мастер цеха ЭС:

 А.И. Паначев

П.В. Ларцев

А.В. Москвичев

А.И. Паначев

Д.А. Курмаев

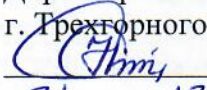
«УТВЕРЖДАЮ»
 Директор МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 С.Н. Спичко
 « 21 » 12 2018г.

ГРАФИК
 проведения осмотров ВЛ административно-техническим персоналом
 цеха ЭС на 2019 год.

№ п.п	Наименование ВЛ (ВЛИ)	Месяцы года											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1.	ВЛ-110кВ – заходы на ПС «Завьялиха»					ЗНЦ							
2.	ВЛ-10кВ (В1) ПС «Трехгорная» яч.2, опора №1 – опора №11, РТП-2 яч.2					НЦ							
3.	ВЛ-10кВ (В5) РП-7 яч.7, опора №1 – опора № ТП-55 яч.1.								МУ				
4.	ВЛ-10кВ (В2) ПС «Трехгорная» яч.16, опора №1 – опора №5, РП-1 яч.2.								МУ				
5.	ВЛ-10кВ (В4) РП-7 яч.3, опора №1 – опора №25, ТП-46 яч.1.								ЗНЦ				
6.	ВЛ-10кВ (В15) отпайка от опоры №43, ЛР10А – КТПН-12.									МУ			
7.	ВЛ-10кВ (В15) ЛР-7 опора №1 – опора №56 ЛР-10.					ЗНЦ							
8.	ВЛ-10кВ (В15) отпайка от опоры №24, ЛР9 – КТПН-36.									ЗНЦ			
9.	ВЛ-10кВ (В5) отпайка от опоры №22 – опора №1 ЛР-3.										ЗНЦ		
10.	ВЛ-10кВ (В27) РП-5 яч.8 опора №1 ЛР-1 – опора №29, ЛР-2 КТПН-77							ЗНЦ					
11.	ВЛ-10кВ (В26) ПС «Завьялиха» яч.9, ЛР-11 опора №62А – опора №1.									ЗНЦ			
12.	ВЛ-10кВ (В3) КТПН-2, опора №1 – опора №22 РП-7									ЗНЦ			

13.	ВЛ-10кВ (В6) отпайка от опоры №19 (В5) – опоры № ЛР-4 ТП-18.							МУ					
14.	ВЛ-6 кВ отпайка от опоры № 40 до ТП-59П				ЗНЦ				МУ				
14.	ВЛИ-0,4кВ от ТП-74 (посёлок малоэтажной застройки)								ЗНЦ				
15.	ВЛИ-0,4 кВ, кв.2					ЗНЦ							
16.	ВЛ-0,4кВ, кв.3						НЦ						
17.	ВЛ-0,4кВ, кв.4									МУ			
18.	ВЛ-0,4кВ, кв. 7						НЦ						
19.	ВЛ-0,4кВ, кв.6								МУ				
20.	ВЛ-0,4кВ, кв.10					МУ							
21.	ВЛИ-0,4кВ, кв.10А					ЗНЦ							
22.	ВЛ-0,4кВ, кв.12									МУ			
23.	ВЛИ-0,4кВ ул.Северная.							МУ					
24.	ВЛ-0,4кВ на загородный рынок.								ЗНЦ				
25.	ВЛИ-0,4кВ (О.С)								МУ				

Примечание: НЦ- начальник цеха; ЗНЦ- зам. начальника цеха; МУ- мастер участка подстанций.


Главный энергетик:




В.А. Копысов

Узюмов М.А.
8(35191)62762



«Согласовано»
 Главный энергетик МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 В.А. Копысов
 « 20 » / 2 / 2018 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
 Директор МУП «МПОЭ»
 г. Трехгорного

 С.Н. Сличко
 « 29 » / 12 / 2018 г.

ГРАФИК

по текущему ремонту, испытаниям электрооборудования ПС «Завьялиха», ПС «Трехгорная»
 на 2019 г.

№ п.п	Наименование оборудования	Год последнего ремонта	Количество оборудования (ед.)	Испытания, измерение	Отбор масла	Продолжительность ремонта (часы)	Месяц проведения работ	Отметка о выполнении
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
ПС «Трехгорная» 110/10 (1С)								
1.	КС ВЛ 110 Юрюзань-Лесная 2 ф. В	2018	1	+		02:00	08.07-18.07	
2.	ВЧЗ ВЛ 110 Юрюзань-Лесная 2 ф. В	2017	1	+		02:00	08.07-18.07	
3.	ЗН ФП ВЛ 110 Юрюзань-Лесная 2 ф. В	2017	1	+		02:00	08.07-18.07	
4.	ЛР 110 Юрюзань-Лесная 2 (ЗН ВЛ 110 Ю-Л 2; ЗН 1С ЛР 110 Ю-Л 2)	2017	1	+		03:00	08.07-18.07	
5.	ТН1 110	2017	3	+	+	02:00	08.07-18.07	
6.	СР1 110 (ЗН СР 1С 110; ЗН СР1 СП 110)	2017	1	+		03:00	08.07-18.07	
7.	ШР В 110 Т1 (ЗН В 110 Т1)	2017	1	+		03:00	08.07-18.07	
8.	ТТ В 110 Т1	2017	3	+	+	02:00	08.07-18.07	
9.	В 110 Т1	2017	1	+	+	06:00	08.07-18.07	
10.	ОПН 110 Т1	2018	3	+		02:00	08.07-18.07	
11.	Т1	2017	1	+	+	06:00	08.07-18.07	
12.	ОПНН Т1	2017	1	+		02:00	08.07-18.07	
13.	ЗОН Т1	2017	1			01:00	08.07-18.07	
14.	ОПН 10 Т1	2017	3	+		02:00	08.07-18.07	
15.	1С ЗРУ-10 кВ: ШМ, В-яч.11; ТСН 1-яч.9 (ЩСН-1), ТН 1 – яч.17; В – яч.6, 7(ДПК 1), 8(БСК 1), 14; СР1 – яч.18;	2017	12	+	+	06:00	08.07-18.07	

ПС «Трехгорная» 110/10 (2С)

1.	ЛР 110 Юрюзань-Лесная 1 (ЗН ВЛ 110 Ю-Л	2017	1	+		03:00	06.08-11.08	
----	--	------	---	---	--	-------	-------------	--

1;	ЗН 2С ЛР 110 Ю-Л 1)																
2.	ТН2 110	2017	3	+	+								02:00		06.08-11.08		
3.	СР2 110 (ЗН СР 2С 110; ЗН СР2 СП 110)	2017	1	+	+								03:00		06.08-11.08		
4.	ШР В 110 Т2 (ЗН В 110 Т2)	2017	1	+	+								03:00		06.08-11.08		
5.	ТТ В 110 Т2	2017	3	+	+								02:00		06.08-11.08		
6.	В 110 Т2	2017	1	+	+								06:00		06.08-11.08		
7.	ОПН 110 Т2	2018	3	+	+								02:00		06.08-11.08		
8.	Т2	2017	1	+	+								06:00		06.08-11.08		
9.	ОПН Т2	2017	3	+	+								02:00		06.08-11.08		
10.	ЗОН Т2	2017	1										01:00		06.08-11.08		
11.	ОПН 10 Т1	2017	3	+	+								02:00		06.08-11.08		
12.	2С ЗРУ-10 кВ: ШМ, В-яч.28; ТСН 1- яч.26 (ЩСН-2), ТН 2 – яч.20; В – яч.24, 36(ДГК 2), 21(БСК 2), 32; СВ, СР2 – яч.19;	2017	14	+	+								06:00		06.08-11.08		
ПС «Завьялиха» 110/10																	
1.	КС ВЛ 110 Завьялиха-Лесная ф. В, С	2018	2		+								02:00		17.06-20.06		
2.	КС ВЛ 110 Бакал-Завьялиха ф. С	2018	1		+								02:00		06.07-08.07		
3.	ОПН 110 Т1	2018	3		+								02:00				
4.	ОПН 110 Т2	2018	3		+								02:00				

Начальник цеха ЭС:

А.И. Паначев

Начальник ЭТЛ:

А.В. Москвичев

ГРАФИК
 по осмотру и техническому обслуживанию электрооборудования
 РП; РТП; ТП; КТПН на 2019г.

№ п/п	Наименование электроустановки	Месяцы года																
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII					
1.	РТП-6 – КТПН-61; КТПН-31; ТП-41; ТП-42; ТП-59; ТП-49; ТП-57; ТП-19; ТП-63; ТП-8; ТП-56; ТП-53; ТП-54; ТП-33; ТП-32; ТП-10; ТП-47; ТП-58; КТПН-2.	0						0										
2.	РП-1 – ТП-29; ТП-36; ТП-39; ТП-40; ТП-24; ТП-37; ТП-51; ТП-44; ТП-60; ТП-74; ТП-50; ТП-34; ТП-25; КТПН-40; ТП-35; ТП-26; ТП-28.	0							0									
3.	РТП-2 – ТП-7; ТП-61; ТП-9; ТП-23; ТП-11			0								0						
4.	РТП-3 – ТП-14; ТП-5; ТП-38; КТПН-71; ТП-31; КТПН-48; КТПН-30(КЛ); ТП-58				0									0				
3.	РТП-4 – ТП-15; ТП-13; ТП-21; ТП-2; ТП-1; ТП-27; ТП-12; ТП-6; ТП-20.									0						0		
9.	РТП-5 – ТП-75; ТП-74; ТП-73; ТП-72.										0						0	
6.	РП-7 – ТП-46; ТП-17; КТПН-50; ТП-18; КТПН-12; ТП-55; ТП-68; КТПН-76; КТПН-1.	0											0					
7.	ТП-71; ТП-64; КТПН-39.		0										0					
8.	РТП-11 – ТП-62; КТПН-74; КТПН-75																	
5.	ТП-69; ПСТ-53; КТПН-77; КТПН-59.					0											0	

Персоналу цеха электрических сетей производить осмотры с заполнением листа осмотра (приложение №1)

Главный энергетик МУП «МПОЭ»:  В.А. Копысов
 Зам. начальника цеха ЭС:  П.В. Ларцев

Начальник цеха ЭС:  А.И. Паначев

**Листок очередного (внеочередного) осмотра
РП, РТП, ТП, КТП № _____**

Объем проводимого осмотра	Выявленные дефекты, замечания
1. Строительная часть:	
- состояние дверей и запорных устройств (замков);	
- состояние кровли, пола, отмостки, вентиляционных решеток;	
- наличие нумерации, диспетчерских обозначений, знаков, предупредительных плакатов;	
- состояние освещения, отопления;	
- состояние приемков и кабельных каналов;	
- наличие ограждений, защитных средств, пожарной безопасности;	
- состояние сетчатых ограждений, защитных кожухов, коробов;	
- состояние контура заземления.	
2. РУ-10 кВ:	
- состояние нумерации на ящиках, диспетчерских обозначений, наличие схем;	
- состояние запирающих устройств на дверях ячек РУ;	
- наличие цветового обозначения шин;	
- наличие посторонних предметов в РУ;	
- состояние контактов разъединителей, выключателей нагрузки, контактов разъединителей;	
- наличие нестандартной плавкой вставки предохранителя;	
- состояние приводов разъединителя, выключателя нагрузки, масляного (вакуумного) выключателя, состояние блокировок;	
- состояние полюсов выключателя в ящиках;	
- уровень масла в маслонаполненном выключателе, течь масла из маслонаполненного выключателя;	
- состояние болтовых соединений шиновки;	
- состояние трансформаторов тока, напряжения, течь масла из трансформаторов напряжения;	
- состояние вентилярных разрядников, ОПН;	
- состояние устройств РЗА;	

Лист осмотра принял: _____ / _____


Осмотр произвел: _____ / _____

« _____ » _____ 20 ____ г.

<p>панелях; - состояние болтовых соединений кабельных линий с коммутационными аппаратами в РУ.</p>	
<p>- состояние шинны PEN;</p>	
<p>- состояние устройств автоматики (АВР), приборов учета, трансформаторов тока;</p>	
<p>- состояние рудильников, тгт рудильников, приводов выключателей;</p>	
<p>- состояние болтовых соединений ошиновки;</p>	
<p>- наличие нестандартных плавких вставок предохранителей;</p>	
<p>- наличие нестандартной плавкой вставки предохранителя;</p>	
<p>- состояние контактов разъединителей, выключателей, рудильников, предохранителей;</p>	
<p>- наличие посторонних предметов в РУ;</p>	
<p>- наличие цветового обозначения шин;</p>	
<p>- состояние запирающих устройств на дверях панелей РУ;</p>	
<p>- состояние нумерации на ячейках, диспетчерских обозначений, наличие схем;</p>	
4. РУ-0,4 кВ:	
<p>- состояние корпуса трансформатора.</p>	
<p>- состояние шинны нейтрал, заземления бака;</p>	
<p>- состояние бака расширителя, указателя уровня масла, цвета силикателя;</p>	
<p>- состояние устройства регулирования напряжения;</p>	
<p>- состояние трансформатора;</p>	
<p>- состояние бака, течь масла, шум</p>	
<p>- наличие нагревов;</p>	
<p>- состояние вводов 6-10 кВ, вводов 0,4 кВ, знаков, уровень масла;</p>	
<p>- наличие диспетчерских обозначений, барьеров,</p>	
3. Силовые трансформаторы 10 кВ:	
<p>- состояние оборудования РУ.</p>	
<p>- состояние болтовых соединений кабельных линий с коммутационными аппаратами в ячейках;</p>	
<p>- состояние концов мурфт на кабельных линиях;</p>	
<p>- состояние (сколы, загрязнение, разрушение);</p>	


«Согласовано»

главный энергетик МУП «МПОЭ»
г. Трехгорного

 В.А.Копысов
« 19 » 12 2018г.

«УТВЕРЖДАЮ»

директор МУП «МПОЭ»
г. Трехгорного

 С.Н. Спичко
« 21 » 12 2018г.

Г Р А Ф И К

осмотров воздушных линий 10кВ; 0,4кВ и распределительных шкафов (ШР) наружной установки на 2019год.

№ п.п.	Наименование ВЛ	Месяцы года											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XI I
1.	2.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	ВЛ-110кВ, отпайка на ПС «Завьялиха»							О					
2.	ВЛ-10кВ(В-1) ПС «Трехгорная» яч.2- РТП-2						О						
3.	ВЛ-10кВ(В-5) РП-7 – ТП-55.										О		
4.	ВЛ-10кВ(В-2) ПС «Трехгорная»яч.16 – РП-1.						О						
5.	ВЛ-10кВ(В-4) РП-7 – ТП-46.										О		
6.	ВЛ-10кВ отпайка ВЛ-10кВ В15 – КТПН-12.				О								
7.	ВЛ-10кВ(В15) ЛР-7 – ТП-55.				О								
8.	ВЛ-10кВ В15– КТПН-36				О								
9.	ВЛ-10кВ(В27) РП-5– КТП-77											О	
10.	ВЛ-10кВ(В26) ПС «Завьялиха»яч.9– ЛР-11					О							
11.	ВЛ-10кВ(В-3) КТПН-2 – РП-7					О							
12.	ВЛ-10кВ(В-6) Отпайка от ВЛ-10кВ (В-5) – ТП-18, ЛР-4										О		

13.	ВЛ-0,4 кВ кв.2				О								
14.	ВЛ-0,4кВ кв.3				О								
15.	ВЛ-0,4кВ кв.4				О								
16.	ВЛ-0,4кВ кв. 7				О								
17.	ВЛ-0,4кВ кв.6				О								
18.	ВЛ-0,4кВ кв.10							О					
19.	ВЛ-0,4кВ кв.10А							О					
20.	ВЛ-0,4кВ кв.12							О					
21.	ВЛ-0,4кВ Ул.Северная.										О		
22.	ВЛ-0,4кВ (кладбище- бывший пост ГИББД) с ТП-18, бывший пост ГИББД у с/о Дружба.							О					
23.	ВЛ-0,4кВ - бывший пост ГИББД №3 «Заречье».										О		
24.	ВЛ-0,4кВ (ОС)								О				
25.	ТП-74,ВЛИ-0,4кВ, ул. Мира, Зеленая, Сосновая						О						
26.	ТП-46 ВЛИ-0,4кВ на склад Пугаевой		О										
27.	ТП-20, ШР-0,4кВ ул. Советская 5					О						О	
28.	ТП-26, ШР-0,4кВ ул. Космонавтов 2, 4.					О						О	
29.	ТП-28, ШР-0,4кВ . ул.Космонавтов 10, 10а, 16.					О						О	

30.	ТП-29, ШР-0,4кВ ул. Космонавтов 22, 26, 28, 30.					О								О
31.	ТП-32, ШР-0,4кВ ТМХ				О									О
32.	ТП-60, ШР-0,4кВ – СДЮСШОР-1				О									О
33.	Мира 36, ШР-1,2, руб-к п.№ 6				О									О
34.	Мира 54, руб-к (подвал)				О									О
35.	Кирова 8, руб-к (подвал)					О								О

Составил: инженер ОГЭ:  М.А. Узюмов

Ознакомлен: начальник цеха ЭС:  А.И. Паначев;