

Муниципальное унитарное предприятие Хорольского муниципального округа Приморского края электрических сетей (ХМУПЭС)



ПЕРИОДИЧНОСТЬ

**проведения профилактических ремонтов, осмотров, испытаний
 и измерений для электросетей и оборудования Хорольского МУПЭС
 (составлена на основании Правил технической эксплуатации электроустановок
 потребителей (ПТЭЭП) и заводских паспортов на электрооборудование)**

№ п-п	Наименование оборудования и мероприятия	Периодичность проведения ППР
1	2	3
1	ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ 10/6-0.4 кВ	
1.1	Измерение нагрузок	2 раза в год (1 раз в период максимума нагрузок)
1.2	Осмотры ВЛ в дневное время	1 раз в шесть месяцев
1.3	Осмотры ВЛ и выборочные осмотры ее участков ИТР	1 раз в год
1.4	Верховые осмотры ВЛ	По мере необходимости, согласно п.2.3.9 ПТЭЭП, 2006 г.
1.5	Проверка загнивания деталей опор	Через 6 лет после установки, далее 1 раз в 3 года, а также перед подъемом на опору
1.6	Проверка состояния антикоррозийного покрытия металлических опор и траверс, металлических подножников и анкеров оттяжек с выборочным вскрытием грунта.	1 раз в шесть лет
1.7	Проверка состояния железобетонных опор и приставок	1 раз в шесть лет
1.8	Проверка электрической прочности подвесных изоляторов	1 раз в шесть лет
1.9	Измерение сопротивления заземляющего устройства у опор с разъединителями, защитными промежутками, трубчатыми и вентильными разрядниками и у опор с повторными заземлителями нулевых проводов	1 раз в пять лет
1.10	Измерение сопротивления заземляющих устройств железобетонных опор и металлических опор в населенной местности	Выборочно у 2% опор, на участках ВЛ с наиболее агрессивными, оползневыми, выдуваемыми или плохо проводящими грунтами 1 раз в 10 лет
1.11	Измерение сопротивления петли «Фаза-нуль» на ВЛ-0,4 кВ	При приемке в эксплуатацию и далее 1 раз в шесть лет, а также при подключении новых потребителей

1	2	3
1.12	Проверка трубчатых разрядников со снятием их с опор	1 раз в три года
1.13	Проверка расстояния от проводов до поверхности земли и различных объектов в местах сближения и пересечения (на линиях с совместной подвеской проводов и между проводами разных линий в пролете), тяжение в оттяжках опор , а также бондажи и болтовые соединения опор)	По мере необходимости (гл. 2.3 ПТЭЭП)
2	КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ 10- 0,4 кВ.	
2.1	Измерение нагрузок	2 раза в год (один раз в период максимума нагрузок)
2.2	Осмотры трассы кабелей:	
	Проложенных в земле	1 раз в три месяца
	Проложенных в коллекторах, туннелях, шахтах	1 раз в шесть месяцев
2.3	Осмотр трассы ИТР	Периодически проводимые контрольные осмотры, но не реже 1 раза в шесть месяцев
2.4	Профилактические испытания повышенным напряжением постоянного тока для КЛ-10 кВ	1 раз в год для кабелей с большой вероятностью повреждения, 1 раз в 3 года для кабельных линий, на которых в течении 5 лет не наблюдалось пробоев кабелей
2.5	Испытание кабелей до 1000 В	1 раз в год , Мегомметр 2,5 кВ
2.6	Отыскание кабельных трасс	По мере необходимости
3	ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ ПУНКТЫ	
3.1	Замер нагрузок по фазам трансформаторов	2 раза в год
3.2	Текущий ремонт трансформаторов	1 раз в 4 года
3.3	Осмотры ТП и РП без постоянного дежурства	1 раз в шесть месяцев
3.4	Испытание фарфоровой изоляции РУ и силовых трансформаторов повышенным напряжением промышленной частоты; Измерение сопротивления постоянному току обмоток трансформатора; Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора с определением коэффициента абсорбции; Измерение сопротивления петли «Фаза-ноль»; Измерение сопротивления металлосвязи.	1 раз в 4 года , одновременно с текущим ремонтом трансформатора. В соответствии с требованиями гл.3.6 ПТЭЭП.
3.5	Очистка оборудования от пыли и загрязнения	По мере необходимости , но не реже 1 раза в год.
3.6	Измерение сопротивления заземляющих устройств	1 раз в шесть лет
3.7	Сокращенный анализ трансформаторного масла	Масло , слитое в баки масляного хозяйства, подвергается следующим лабораторным испытаниям: 1) сокращенному анализу и на натровую пробу;2) находящееся в резерве сокращенному анализу (1 раз в 3 года) и проверке на пробивное напряжение (1 раз в год)

1	2	3
4	ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ НАРУЖНОГО ОСВЕЩЕНИЯ	
4.1	Проверка состояния горения светильников	4 раза в год
4.2	Чистка светильников	2 раза в год
4.3	Текущий ремонт	3 раза в год
4.4	Замена светильников	1 раз в год
4.5	Перезарядка арматуры и замена патронов	2 раза в год
4.6	Осмотр ЛЭП	2 раза в год
4.7	Замена пускорегулирующей аппаратуры	1 раз в год
4.8	Профилактический осмотр светильников	1 раз в год
4.9	Проверка состояния изоляции	2 раза в год
4.10	Замена изоляторов	1 раз в год
4.11	Очистка сетей от веток и набросов	2 раза в год
5	ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ БАЗЫ ПРЕДПРИЯТИЯ Хорольское МУПЭС	
5.1	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземляемыми элементами	1 раз в год
5.2	Измерение сопротивления заземляющих устройств	1 раз в год
5.3	Испытание сопротивления изоляции силовых кабельных линий повышенным напряжением	1 раз в 3 года
5.4	Измерение сопротивления петли «Фаза-нуль»	1 раз в год
5.5	Измерение сопротивления изоляции эл. котла без воды	1 раз в год
5.6	Осмотры электрооборудования участков, бойлерной	1 раз в шесть месяцев
5.7	Измерение сопротивления изоляции электроустановок	1 раз в год
6	ИСПЫТАНИЕ ЗАЩИТНЫХ СРЕДСТВ	
6.1	Перчатки резиновые диэлектрические	1 раз в шесть месяцев
6.2	Галоши резиновые диэлектрические	1 раз в год
6.3	Боты резиновые диэлектрические	1 раз в три года
6.4	Коврики резиновые диэлектрические	1 раз в два года
6.5	Инструмент слесарно-монтажный с изолированными ручками	1 раз в год
6.6	Указатели напряжения до 1000 В	1 раз в год
6.7	Указатели напряжения свыше 1000 В	1 раз в год
6.8	Изолирующие штанги	1 раз в два года
6.9	Измерительные штанги	1 раз в год (а в сезон измерений – 1 раз в три месяца)
6.10	Головки измерительных штанг	То же
6.11	Изолирующие клещи	1 раз в два года
6.12	Электроизмерительные клещи	1 раз в два года

Инженер ПТО
т. 23 – 4 - 42



А.В. Тишин