

Ультрафиолетовый контроль электрооборудования

ОАО Кубаньэнерго



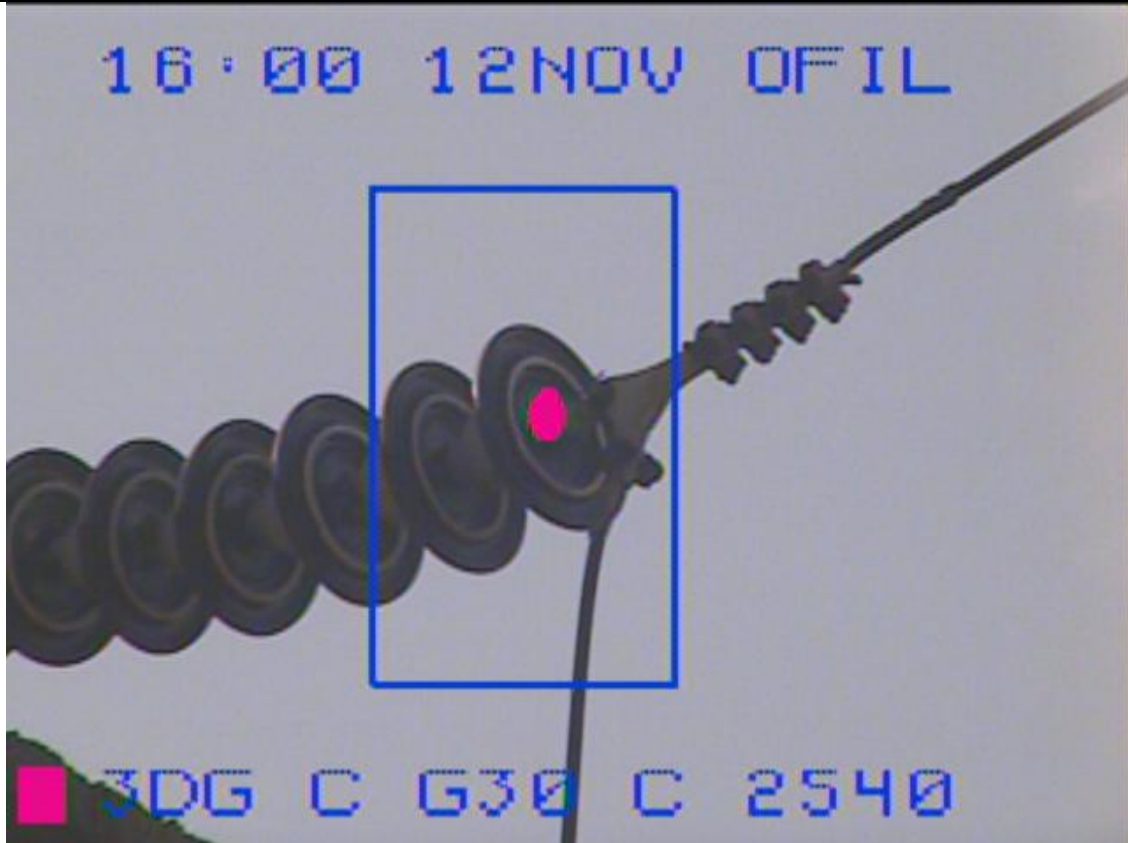
Данное обследование проведено с применением УФ Камеры DayCor UVolle VI
Заключения и рекомендации даны согласно методикам, разработанным институтом
«EPRI» под номером ID#1001792. www.epri.com.

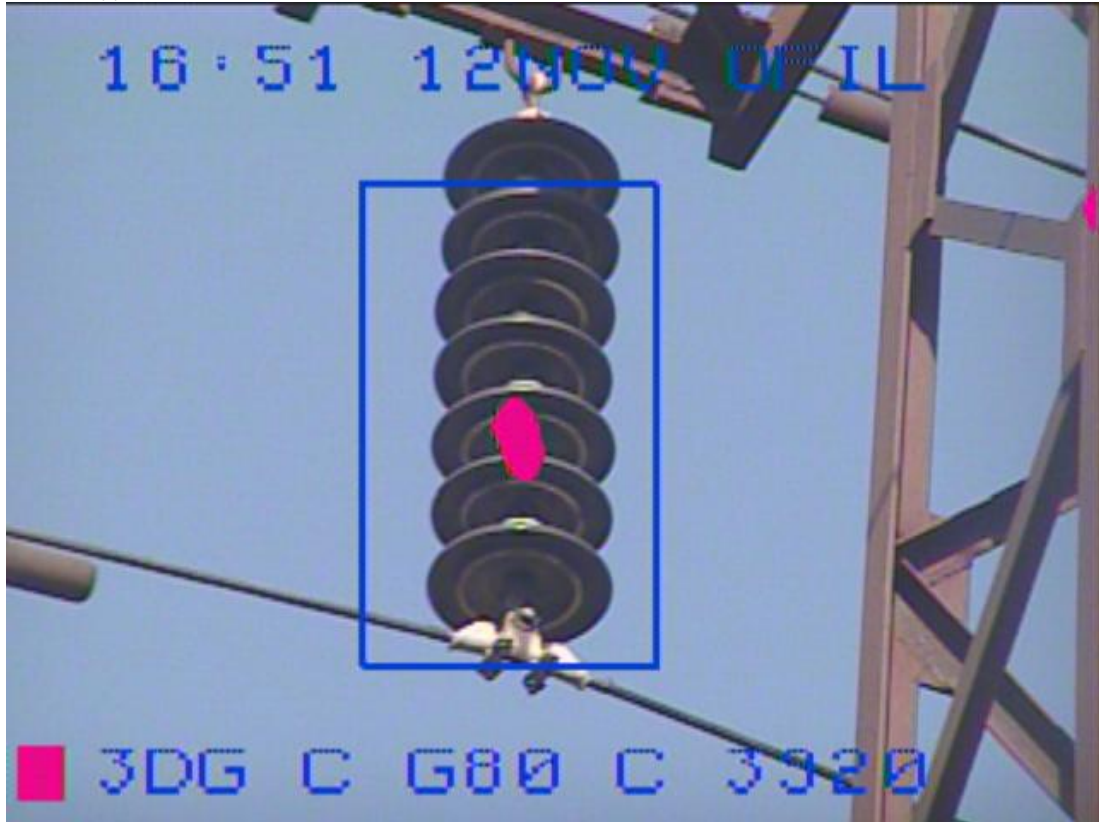
В соответствии с требованиями РД 34.45-51.300-97 «Объём и нормы испытаний
электрооборудования», а также СТП СМК 05757665-7.5-005-2008 «Организация
технического обслуживания и ремонтов оборудования».
С использованием Методических рекомендаций по раннему выявлению дефектов
внешней изоляции, токоведущих частей электрооборудования АЭС с использованием
средств УФ контроля №1.3.3.99.0041-2009

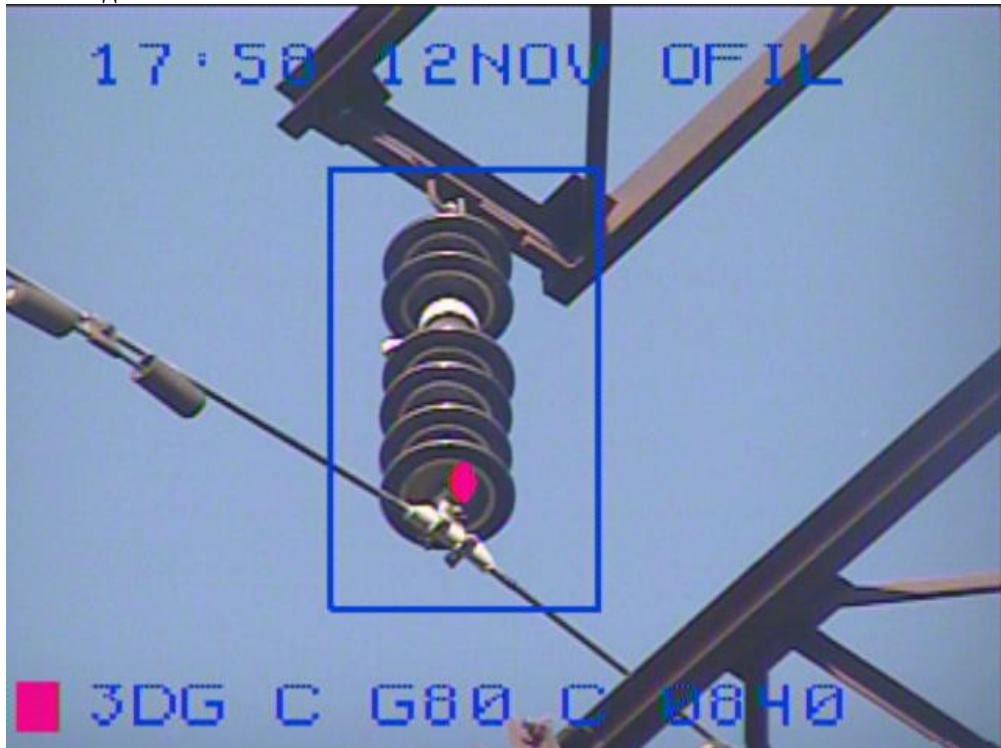
Операторы : Масин Г.Е., Тарасенко А.В.
Дата: 20.11.14

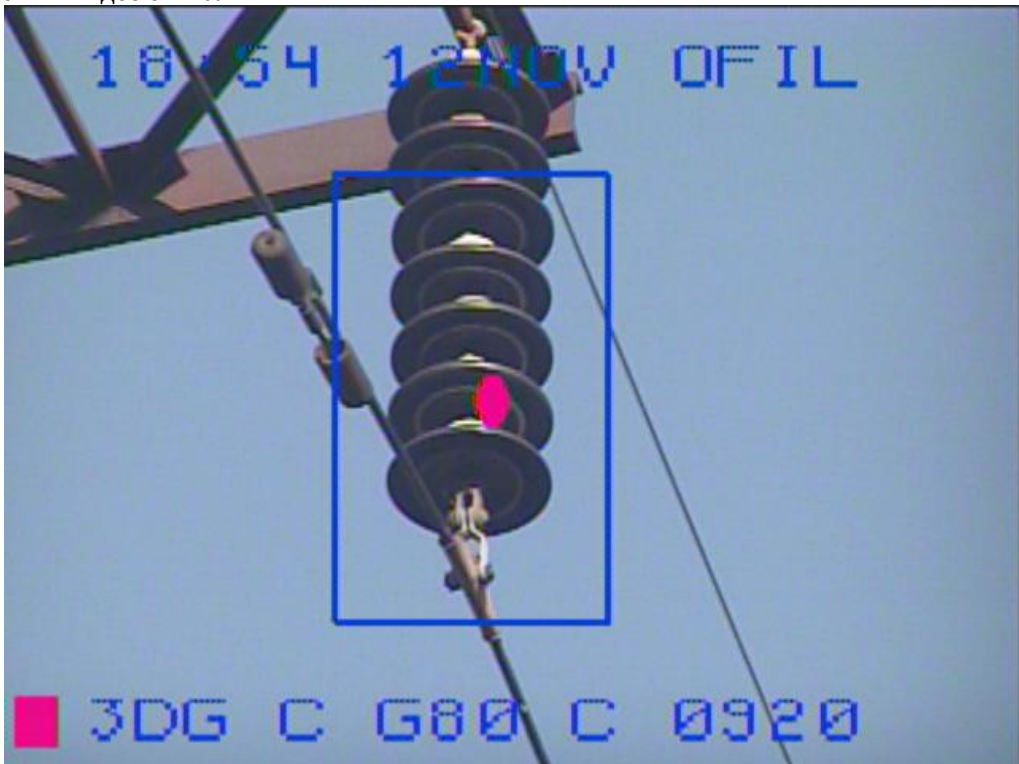
Сводная таблица обнаруженных дефектов

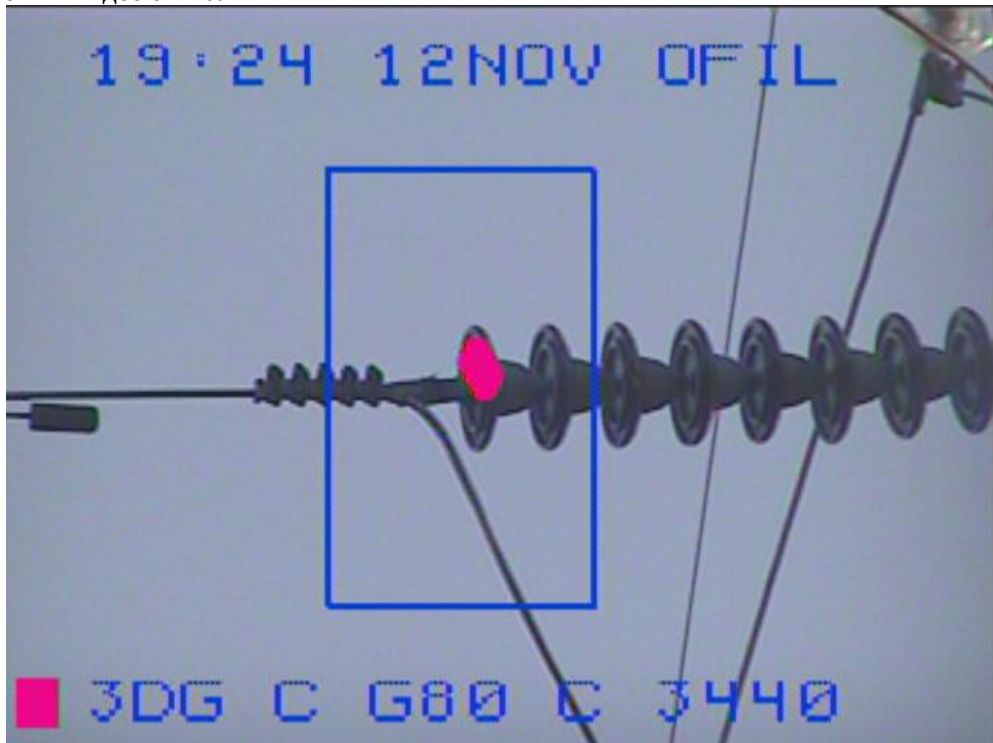
Стр.	Объект	Оборудование	Местоположение	Нач.	Разв.	Ав.
3	ПС 110кВ	Подвесной изолятор, фарфор.	ПС 110 кВ «Курганная тяг.» Лабинские электрические сети 12.11.2014 приемный портал ВЛ 110 кВ «Промзона» фаза «А» коронация последнего изолятора из-за его возможного загрязнения		x	
4	ВЛ 110кВ	Подвесной изолятор, фарфор.	ВЛ 110 кВ «Шовгеново - Армавир» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 434 фаза «нижняя» коронация третьего снизу изолятора		x	
5	ВЛ 110кВ	Подвесной изолятор, фарфор.	ВЛ 110 кВ «Шовгеново - Армавир» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 461 фаза «верхняя» коронация нижнего изолятора	x		
6	ВЛ 110кВ	Подвесной изолятор, фарфор.	ВЛ 110 кВ «Курганная - Андреедмитриевская» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 479 фаза «нижняя» коронация второго от провода изолятора	x		
7	ВЛ 110кВ	Подвесной изолятор, фарфор.	ВЛ 110 кВ «Армавир - Андреедмитриевская» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 492 фаза «средняя» коронация первого от провода изолятора		x	
8	ВЛ 110кВ	Провод в шлейфе	ВЛ 110 кВ «Вознесенская - Эфиросос» Лабинские электрические сети 13.11.2014 опора № 16 фаза «нижняя» коронация шлейфа возле поддерживающей гирлянды в сторону опоры №17	x		

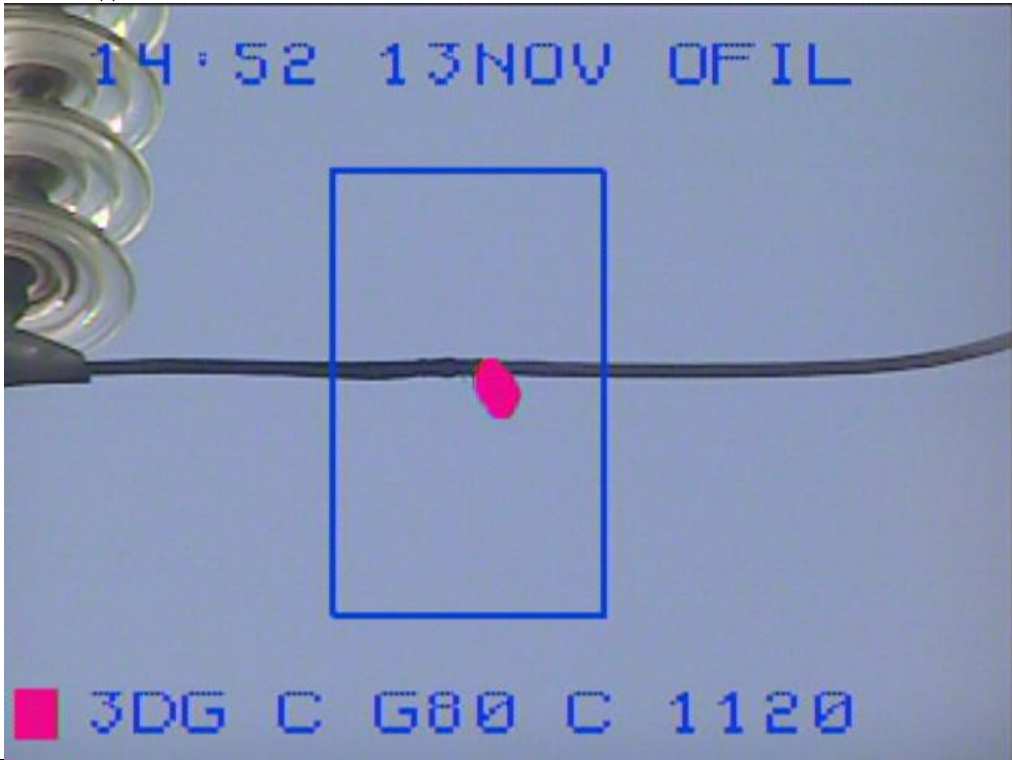
Описание		ПС 110 кВ «Курганная тяг.» Лабинские электрические сети 12.11.2014 приемный портал ВЛ 110 кВ «Промзона» фаза «А» коронация последнего изолятора из-за его возможного загрязнения	
Оборудование		Подвесной изолятор, фарфор	
Корона/Дугообразование		Да/нет	
УФ и Видео сигнал			
			
Факторы влияющие на интенсивность разряда:			
Напряжение кВ	110		
Положение	1 подвесной тарельчатый изолятор от провода		
Влажность	N/A		
Показания счетчика	2600		
Начальная стадия дефекта < 1000		Устранить при плановом ремонте	-
Развитый дефект 1000-5000		Устранить при первой возможности	V
Аварийный дефект > 5000		Устранить немедленно	-
Анализ и рекомендации: Нарушена изоляционная способность. Причина – ржавление металлического стержня и возможное загрязнение юбки подвесного изолятора. Выполнить ревизию указанного узла в возможно короткий срок.			

Описание	ВЛ 110 кВ «Шовгеново - Армавир» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 434 фаза «нижняя» коронация третьего снизу изолятора		
Оборудование	Подвесной изолятор, фарфор		
Корона/Дугообразование	Да/нет		
УФ и Видео сигнал			
			
Факторы влияющие на интенсивность разряда:			
Напряжение кВ	110		
Положение	Третий снизу изолятор		
Влажность	N/A		
Показания счетчика	4000		
Начальная стадия дефекта < 1000	Устранить при плановом ремонте	-	
Развитый дефект 1000-5000	Устранить при первой возможности	V	
Аварийный дефект > 5000	Устранить немедленно	-	
Анализ и рекомендации: Нарушена изоляционная способность. Причина – ржавление металлического стержня и возможное загрязнение юбки подвесного изолятора. Выполнить ревизию указанного узла в возможно короткий срок.			

Описание		ВЛ 110 кВ «Шовгеново - Армавир» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 461 фаза «верхняя» коронация нижнего изолятора	
Оборудование		Подвесной изолятор, фарфор	
Корона/Дугообразование		Да/нет	
УФ и Видео сигнал			
			
Факторы влияющие на интенсивность разряда:			
Напряжение кВ		110	
Положение		1 подвесной тарельчатый изолятор от провода	
Влажность		N/A	
Показания счетчика		1100	
Начальная стадия дефекта < 1000		Устранить при плановом ремонте	V
Развитый дефект 1000-5000		Устранить при первой возможности	-
Аварийный дефект > 5000		Устранить немедленно	-
Анализ и рекомендации: Нарушена изоляционная способность. Причина – ржавление металлического стержня и возможное загрязнение юбки подвесного изолятора. Выполнить ревизию указанного узла в плановом порядке.			

Описание	ВЛ 110 кВ «Курганная - Андреевская» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 479 фаза «нижняя» коронация второго от провода изолятора		
Оборудование	Подвесной изолятор, фарфор		
Корона/Дугообразование	Да/нет		
УФ и Видео сигнал			
			
Факторы влияющие на интенсивность разряда:			
Напряжение кВ	110		
Положение	2 подвесной тарельчатый изолятор от провода		
Влажность	N/A		
Показания счетчика	1100		
Начальная стадия дефекта < 1000		Устранить при плановом ремонте	V
Развитый дефект 1000-5000		Устранить при первой возможности	-
Аварийный дефект > 5000		Устранить немедленно	-
Анализ и рекомендации: Нарушена изоляционная способность. Причина – ржавление металлического стержня и возможное загрязнение юбки подвесного изолятора. Выполнить ревизию указанного узла в плановом порядке.			

Описание	ВЛ 110 кВ «Армавир - Андреедмитриевская» Лабинские электрические сети 12.11.2014 опора № 492 фаза «средняя» коронация первого от провода изолятора		
Оборудование	Подвесной изолятор, фарфор		
Корона/Дугообразование	Да/нет		
УФ и Видео сигнал			
			
Факторы влияющие на интенсивность разряда:			
Напряжение кВ	110		
Положение	1 подвесной тарельчатый изолятор от провода		
Влажность	N/A		
Показания счетчика	3500		
Начальная стадия дефекта < 1000		Устранить при плановом ремонте	-
Развитый дефект 1000-5000		Устранить при первой возможности	V
Аварийный дефект > 5000		Устранить немедленно	-
Анализ и рекомендации: Нарушена изоляционная способность. Причина – ржавление металлического стержня и возможное загрязнение юбки подвесного изолятора. Выполнить ревизию указанного узла в возможно короткий срок.			

Описание		ВЛ 110 кВ «Вознесенская - Эфирос» Лабинские электрические сети 13.11.2014 опора № 16 фаза «нижняя» коронация шлейфа возле поддерживающей гирлянды в сторону опоры №17	
Оборудование		Шлейф, алюминий	
Корона/Дугообразование		Да/нет	
УФ и Видео сигнал			
			
Факторы влияющие на интенсивность разряда:			
Напряжение кВ		110	
Положение		Шлейф	
Влажность		N/A	
Показания счетчика		1200	
Начальная стадия дефекта < 1000		Устранить при плановом ремонте	V
Развитый дефект 1000-5000		Устранить при первой возможности	-
Аварийный дефект > 5000		Устранить немедленно	-
Анализ и рекомендации: Возможно нарушение верхнего повива провода. Выполнить ревизию указанного узла в плановом порядке.			

Примечание: на ВЛ 110 кВ «Заходы на ПС 110 кВ Андреедмитриевская» опоры 1-24; на ВЛ 110 кВ «Заходы на ПС 110 кВ Комплекс» опоры 450-450А; а также на ПС 110 кВ: Комплекс; Шедок; Псебай; Андреедмитриевская; Эфирос; Вознесенская - дефекты не обнаружены.

Измерения проводили:

Начальник ЦСИЗП

Г.Е. Масин

Инженер 1 кат. ЦСИЗП

А.В. Тарасенко