

UNIVERSIDAD AUTONOMA DE NUEVO LEON
FACULTAD DE INGENIERIA MECANICA Y ELECTRICA



**FUNDAMENTOS DE OPERACION Y MANTENIMIENTO
DE EQUIPO ELECTRICO EN LA INDUSTRIA**

TESINA

**QUE PARA OBTENER EL TITULO DE
INGENIERO MECANICO ELECTRICISTA**

PRESENTA

JOSE GUADALUPE LOPEZ RAMIREZ

ASESOR: ING. EUDOCIO RODRIGUEZ

CD. UNIVERSITARIA

DICIEMBRE DE 1998

T

TK4

L61

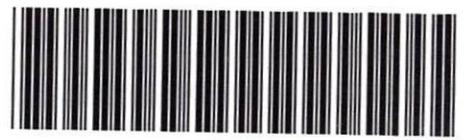
C, 1

T

TK441

L61

C.1



108008884

UNIVERSIDAD AUTONOMA DE NUEVO LEON

FACULTAD DE INGENIERIA MECANICA Y ELECTRICA

**FUNDAMENTOS DE OPERACION Y MANTENIMIENTO
DE EQUIPO ELECTRICO EN LA INDUSTRIA**

TESINA

QUE PARA OBTENER EL TITULO DE
INGENIERO MECANICO ELECTRICISTA

P R E S E N T A

JOSE GUADALUPE LOPEZ RAMIREZ

ASESOR: ING. EUDOCIO RODRIGUEZ

CD. UNIVERSITARIA

DICIEMBRE DE 1998

T
TK 441
L 61



CONTENIDO

Prologo	4
Introducción	5
Capitulo I Introducción a los equipos eléctricos, mantenimiento y pruebas	6
Capitulo II Pruebas de corriente directa para equipos eléctricos	19
Capitulo III Pruebas de corriente alterna para equipos eléctricos	32
Bibliografía	39

Prologo

El crecimiento en la demanda eléctrica en las ciudades, tanto en la población como en la industria tiene por consecuencia que las redes de distribución de las compañías generadoras y suministradoras se preocupen de una mayor calidad en sus suministros ya que con esto se logra una productividad en contaste aumento que resulte en un beneficio que impacta en el crecimiento de la economía de nuestro país.

Como consecuencia de lo anterior los sistemas eléctricos para su buen funcionamiento dependen en gran parte de los mantenimientos preventivos y correctivos que garanticen un funcionamiento confiable y seguro de estos sistemas.

Las empresas actualmente se preocupan en forma sistemática de que sus departamentos de mantenimiento, ingeniería, producción, etc. estén actualizados y consientes de la importancia de tener programas de mantenimientos rutinarios en todas estas áreas.

Introducción

El desarrollo de esta tesina tiene la finalidad de brindar información a las personas relacionadas en le área de la ingeniería eléctrica sobre los fundamentos de los mantenimientos y pruebas que deben de hacerse a los equipos para su buen funcionamiento.

Lleva también la intensión de brindar al ingeniero que se dedica en este campo una información y herramientas que le puedan ser de utilidad para enfrentar los problemas de mantenimiento en su hacer profesional.

CAPITULO 1

INTRODUCCION A LOS EQUIPOS ELECTRICOS, MANTENIMIENTO Y DE PRUEBAS

INTRODUCCION

Cuando los equipos eléctricos son instalados y puestos a funcionar, es normal el proceso de deterioro que estos empiezan a tener. Si el deterioro no es revisado de una manera sistemática puede causar fallas y malos funcionamientos.

En suma, los cambios de carga o alternación en los circuitos pueden suceder en general sin haberse planeado y que puede resultar en una instalación inapropiada de dispositivos de protección en los circuitos. El propósito de un mantenimiento eléctrico preventivo y un programa de pruebas, el peligro potencial que puede causar la falla de un equipo o la interrupción de un servicio eléctrico puede ser detectada y corregida. También un programa de mantenimiento preventivo y de pruebas deberá minimizar el peligro en la vida del equipo que puede resultar de una falla cuando no se da un mantenimiento apropiado. Propiamente un mantenimiento adecuado a los equipos reduce o minimiza las fallas catastróficas.

Este programa consiste en hacer inspecciones de rutinas, pruebas, reparación en equipos tales como transformadores, cables, interruptores y periféricos como circuitos de control, relevadores e instrumentos de señalamiento y medición.

1.1 PORQUE HACER MANTENIMIENTO Y PRUEBAS

Un programa organizado de mantenimiento y pruebas, minimiza accidentes, reduce paros de empresas y prolonga los tiempos de falla en los equipos eléctricos. Las ventajas pueden ordenarse en directas o indirectas. Las ventajas directas son los beneficios efectivos de los equipos y el aprovechamiento mejor del personal de seguridad y propiedades de la empresa. Las ventajas indirectas están relacionadas con un mejor estado de ánimo de los empleados, incremento en la habilidad, en la fabricación y productividad.

PLANEACION DE UN PROGRAMA (MEPP) MANTENIMIENTO ELECTRICO PREVENTIVO Y PRUEBAS.

Las pruebas principales de los programas de mantenimiento pueden ser clasificadas dentro de las consideraciones de administración de mantenimiento y requerimientos técnicos.

1.2.1 CONSIDERACION DE ADMINISTRACION DE MANTENIMIENTO.

El mantenimiento es como un seguro, que no debe ser en forma directa reembolsable sino que nos permite que se conste sea agregado al costo de un producto final. La administración de una empresa deberá generalmente estar consciente de la necesidad de un buen programa de mantenimiento y deberá mostrar a su personal de mantenimiento eléctrico que un programa de pruebas y mantenimiento es justificable.

La planeación de un programa (MEPP) deberá incluir las ventajas de los mantenimientos, costos de los mismos, pérdidas de la productividad debido a las fallas en los equipos. La planeación de un programa (MEPP) deberá incluir suministros de equipos de pruebas, herramientas, traslado de personal, equipo requerido para llevar a cabo inspecciones, para un programa (MEPP), deberán tomarse en cuenta los pasos siguientes:

Determinar los factores que forman las bases del mantenimiento, así como necesidad de una producción continua. Encaminar y consolidar los datos de los equipos que quedan fuera de servicio y el costo por pérdida de producción. Hacer un análisis de costos y la conveniencia de los beneficios de un mantenimiento planeado.

Establecer prioridades en el mantenimiento eléctrico. Esto consiste en la secuencia de producción de línea, determinar los equipos más importantes y los menos importantes.

Establecer las mejores técnicas de mantenimiento. Esto involucra seleccionar los mejores métodos de mantenimiento y el personal para el manejo de los equipos a utilizar.

Hacer un calendario de este programa (MEPP).

Determinar costos y beneficios. Analizar las funciones del programa (MEPP) en forma periódica.

Después de que el programa (MEPP) ha sido implementado es esencial que contenga cinco elementos que son esenciales para su funcionamiento:

1) Responsabilidades

Las responsabilidades de un programa (MEPP) deberán ser claramente definidas por la organización de la empresa con trabajos definidos por áreas. Cada uno de los departamentos deberá ser informado de las responsabilidades asignadas por la organización.

2) Inspección

La inspección es la llave para cualquier programa de mantenimiento. Con anticipación suficiente deberá verificarse una inspección de las condiciones de nuevos equipos instalados. El propósito de la inspección es el de tener un avance en cuanto a las condiciones de los equipos, pudiéndose por ejemplo detectar deterioros y hacerse una reparación a un reemplazo de los equipos antes que suceda la falla.

3) Calendarios

Para llevar a cabo un mantenimiento hay que definir un calendario o fecha que deberá quedar establecida para ejecutarse. Las fechas de mantenimiento serán basadas en los mínimos tiempos que estarán fuera de servicio las diferentes áreas de operación. Las fechas para la inspección de mantenimiento de rutina, dependen de varios factores como: edad de los equipos, frecuencia de operación, horas de servicio, condiciones de trabajo y requerimientos de seguridad.

4) Ordenes de Trabajo

Las ordenes de trabajo son requeridas por el jefe de mantenimiento o área y pueden ser establecidos por inspección de rutina que dan una información concerniente de los equipos.

5) Archivos de reportes

El éxito de un programa de mantenimiento planeado depende en mucho de la importancia que se de a este evento por la administración de la empresa, jefes y personal de mantenimiento. Para hacer un programa efectivo es imperativo que el mantenimiento y pruebas de todos los equipos deberán ser completos y poder determinar la vida de estos equipos. Todos los formatos y reportes deberán ser archivados y tener acceso a ellos en caso de ser necesarios para cualquier problema suscitado en el área de estos equipos.

1.2.2 REQUERIMIENTOS TECNICOS

Los requerimientos técnicos pueden ser establecidos como sigue:

Examinar el equipo de la planta.

Hacer un listado del equipo en orden de importancia.

Hacer un plan para llevar a cabo un programa (MEPP) con una frecuencia regular.

Desarrollar instrucciones y procedimientos para el programa (MEPP).

* Examinar el equipo de la planta:

Para llevar a cabo un programa efectivo de (MEPP) es necesario tener datos acerca de la potencia del sistema eléctrico. Esto deberá incluir diagramas unifilares, estudios de coordinación de corto circuito, diagramas de alambrado de control y otros datos que pueden ser usados como puntos de referencia para mantenimientos futuros y pruebas.

* Procesos o diagramas de flujo:

Es un diagrama conceptual de la función interrelacionada de los equipos.

* Diagrama de bloque:

Es un grupo interconectado de bloques, cada uno del cual representa un elemento del sistema.

Diagrama unificar:

Muestra por medio de simples líneas y símbolos gráficos, el símbolo de la potencia eléctrica o el curso de los circuitos eléctricos y como están ellos interconectados. Un diagrama unifilar típico es mostrado en la figura 1.1.

* Diagrama esquemático:

Muestra todos los circuitos y dispositivos de los elementos de los equipos. Este diagrama enfatiza los dispositivos de los elementos y sus funciones y siempre muestra mediante líneas a todos los dispositivos de un modo desenergizado. Un diagrama típico de los elementos se muestra en la figura 1.2(a).

* Diagrama de secuencia de control:

Es una descripción de la posición de los contactos o conexiones que son hechos para cada una de las posiciones del control de los dispositivos

* Diagrama de cableado:

Localiza e identifica dispositivos eléctricos, terminales y cables interconectados y ensamblados. Este diagrama muestra cables interconectados por líneas y terminales. Un diagrama típico es mostrado en la figura 1.2 (b)

* Diagrama de interconexión:

Muestra solamente las conexiones externas entre los controles y equipos asociados o entre varias unidades de equipos ensamblados o asociados a un mismo interruptor como se muestra en la figura 1.2 (c).

*** Diagrama de interconexión:**

Muestra solamente las conexiones externas entre los controles y equipos asociados o entre varias unidades de equipos ensamblados o asociados a un mismo interruptor como se muestra en la figura 1.2 (c).

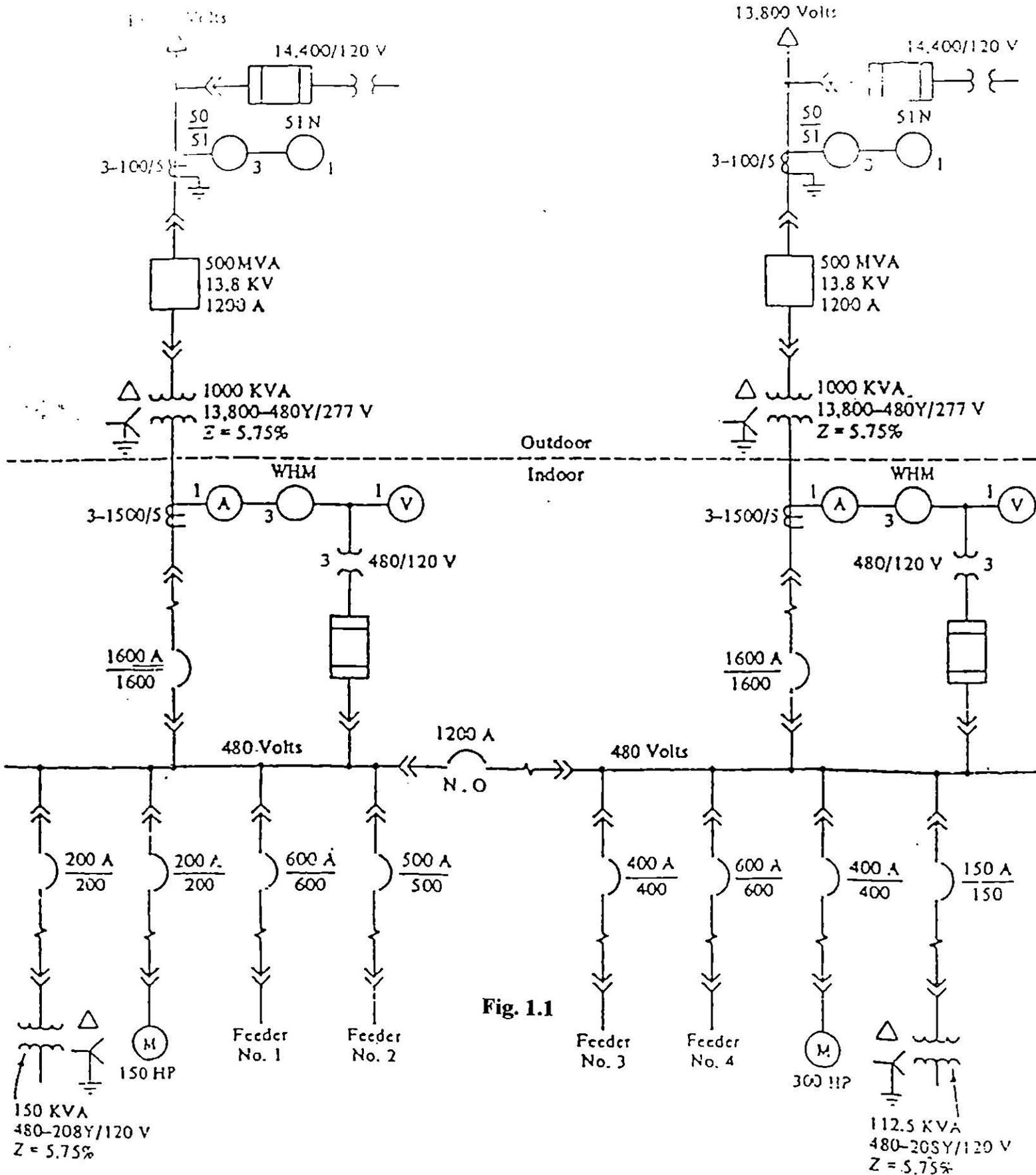
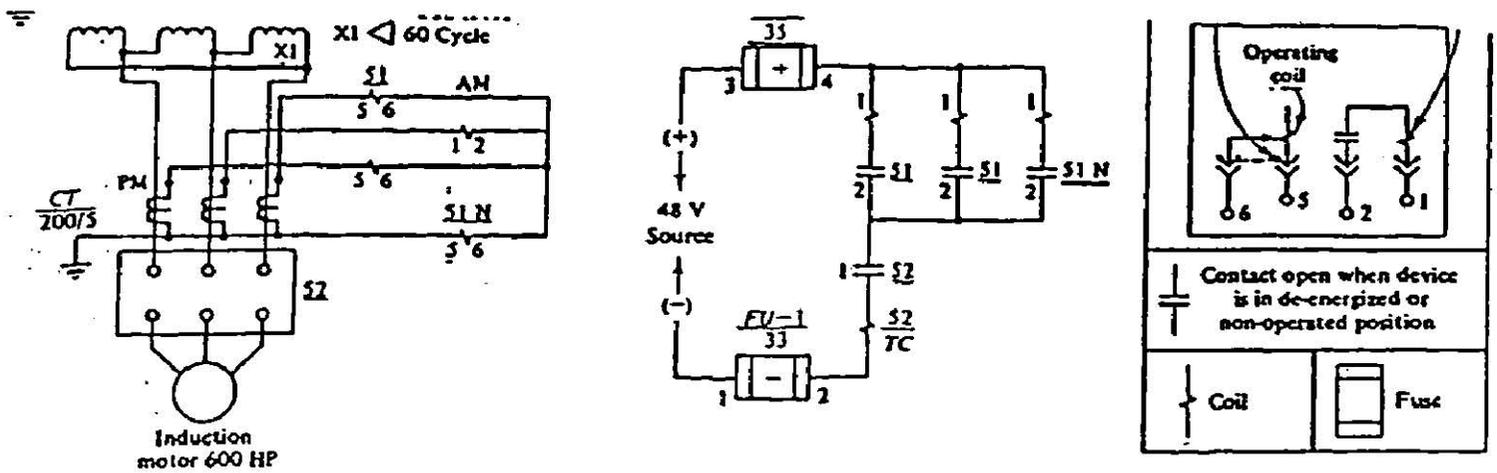


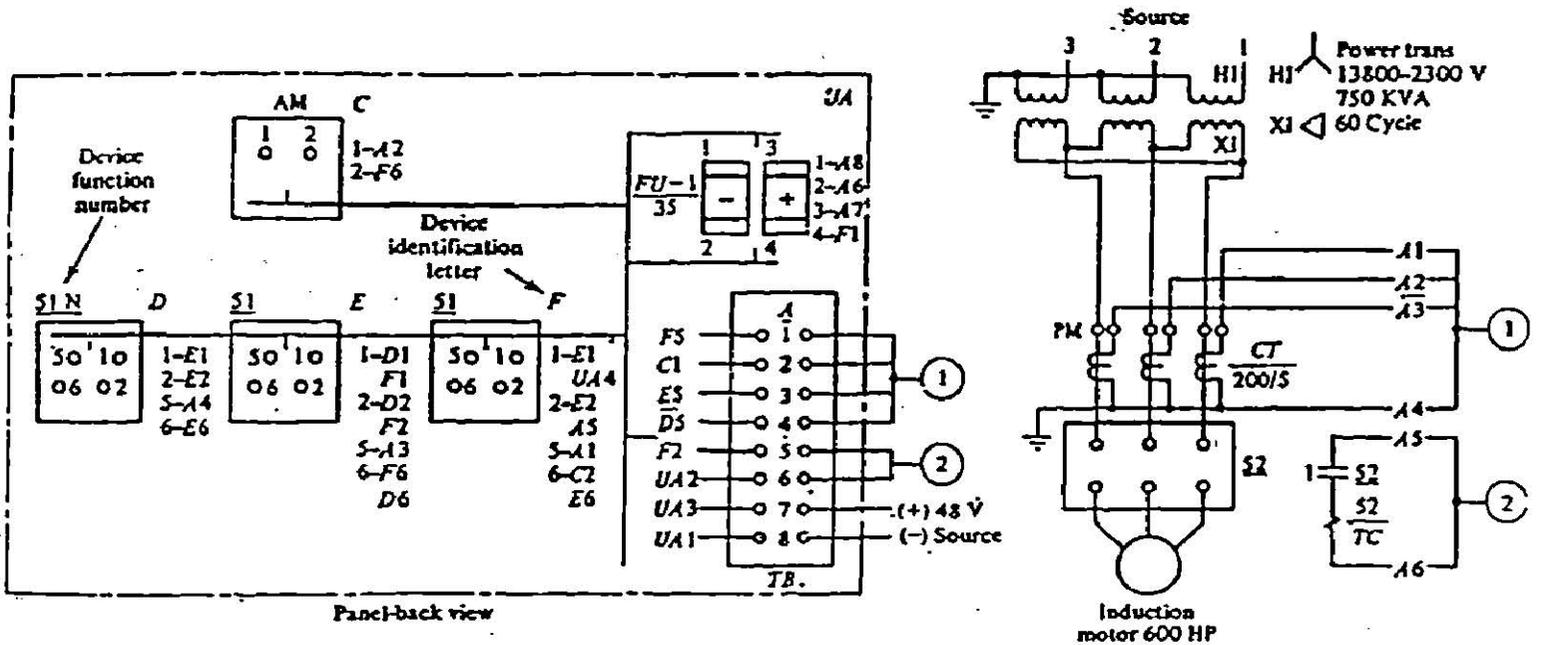
Fig. 1.1

150 KVA
480-208Y/120 V
Z = 5.75%

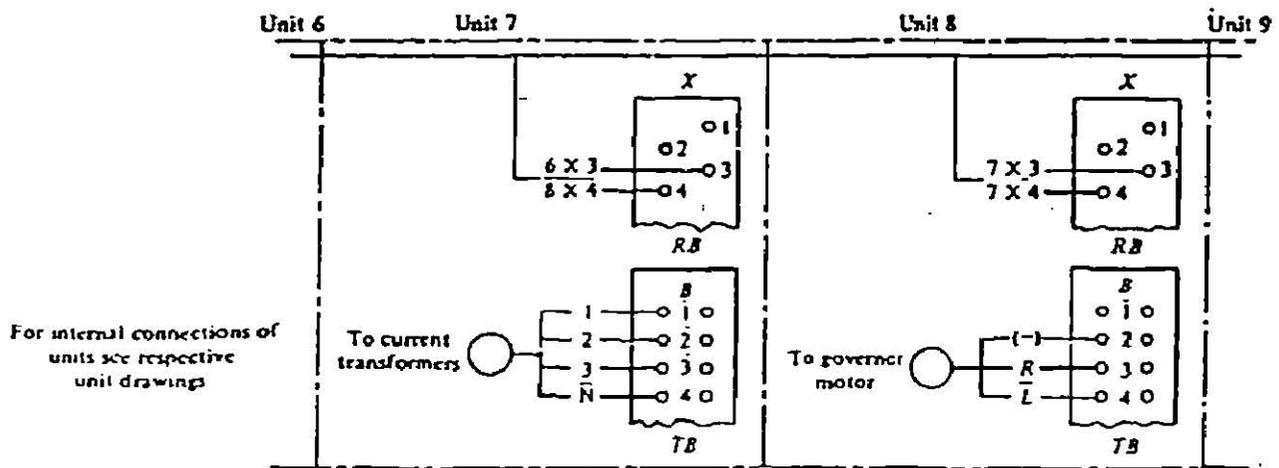
112.5 KVA
480-208Y/120 V
Z = 5.75%



(a) Elementary control diagram



(b) Connection diagram



(c) Interconnection diagram

Fig. 1.2

1.3 QUE DEBE SER INCLUIDO EN UN PROGRAMA (MEPP)

El programa de mantenimiento eléctrico preventivo y pruebas deberá abarcar las actividades siguientes:

Mantenimiento Eléctrico Preventivo y Pruebas.
Reparaciones Eléctricas.
Análisis de Fallas.

Para tener una operación efectiva es esencial considerar estas tres actividades que se mencionan.

Mantenimiento Eléctrico Preventivo y Pruebas.

Esta actividad involucra inspección, limpieza, ajustes y pruebas de equipos para asegurar una operación sin problemas hasta la siguiente fecha de mantenimiento.

El mantenimiento preventivo y pruebas puede predecir o impedir fallas de piezas de algún equipo y que pueden ser reemplazados a tiempo.

Reparaciones Eléctricas

La reparación de equipos eléctricos y maquinas asociadas con la producción de una planta es un requisito fundamental de un buen programa de mantenimiento. Deberá llevarse a cabo en forma expedita y económica. El objetivo básico del programa de mantenimiento deberá evitar tiempos fuera (sin trabajar) de los equipos o maquinas de producción.

Análisis de Fallas

Las fallas de los equipos eléctricos deberán ser analizados para entender y valorar los tiempos fuera de los mismos a no ser que la causa de la falla sea obvia, la calidad de los equipos deberá ser cuestionada. Por lo tanto los equipos aunque estén bien diseñados pueden en cualquier momento fallar por esta falta de atención.

1.4 TIPOS DE METODOS DE PRUEBAS

Las pruebas en los equipos eléctricos involucra revisar el aislamiento de los sistemas, propiedades eléctricas y otros factores relacionados con la operación total del sistema de potencia. Por lo tanto las pruebas de los equipos eléctricos pueden ser enumeradas como sigue:

- 1.- Pruebas de aislamiento de estado sólido
- 2.- Pruebas de dispositivos de protección
- 3.- Pruebas de aislamiento de líquidos (aceites)
- 4.- Análisis de tiempo de disparo en interruptores
- 5.- Pruebas de resistencia de tierra
- 6.- Pruebas y análisis de gases
- 7.- Pruebas de inspección infrarrojo (rayos)

Pruebas de aislamiento de estado sólido:

El aislamiento puede ser de cualquier material dieléctrico (sólido, líquido o gas) y que prevenga flujo eléctrico entre puntos de diferentes potenciales. Las pruebas de aislamiento son hechas para determinar la integridad del medio de aislamiento. Esto consiste generalmente en aplicar un alto potencial de voltaje y determinar mediante pruebas de la corriente de fuga que fluye bajo estas condiciones de prueba. Una corriente excesiva de fuga puede indicar las condiciones del deterioro y un inminente peligro de falla. Las pruebas de aislamiento pueden hacerse aplicando cualquiera de los siguientes voltajes.

Voltaje de corriente directa (DC)

Voltaje de corriente alterna (AC)

Las pruebas de aislamiento de estado sólido pueden agruparse en dos categorías (No destructivos y Destructivos) respectivamente. La prueba no destructiva es llevada a cabo mediante la aplicación de bajos voltajes y el equipo sometido a prueba raramente es dañado. La prueba de alto potencial de corriente alterna es una prueba en la cual el voltaje es subido (levantado) hasta un nivel especificado. Si el equipo falla o muestra una corriente de fuga excesiva, el equipo bajo prueba queda inservibles (inutilizado). Si el equipo no falla entonces ha superado la prueba.

La prueba de alto potencial de corriente directa puede indicar que el equipo esta apto para funcionar en el presente pero puede fallar en el futuro. Con una prueba de corriente directa, la corriente de fuga es medida durante el proceso de la prueba y comparado con los valores de la corriente de fuga obtenidos en pruebas previas.

VENTAJAS

La prueba de corriente directa es preferida en equipo cuya carga capacitiva es muy alta, tal como los cables.

El esfuerzo considerado en un voltaje de corriente directa (DC) es mucho menos dañino que en un voltaje de corriente alterna (AC).

El tiempo de aplicación de un voltaje de corriente directa (DC) no es tan critico como el voltaje de corriente alterna (AC).

La prueba puede ser detenida antes de que falle el equipo.

No es necesario hacer pruebas de aislamiento de resistencia en forma separada de una prueba de sobrepotencial de corriente directa (DC).

DESVENTAJAS

La distribución de esfuerzos para transformadores, motores y generadores es diferente para un voltaje de corriente directa que para voltaje de corriente alterna.

La carga residual después de una prueba de voltaje de corriente directa es más dañina al ser descargada.

El tiempo requerido para hacer la prueba de alto potencial de corriente directa es mas largo que en corriente alterna.

PRUEBAS DE AISLAMIENTO DE ESTADO SOLIDO EN VOLTAJE DE CD

Antes de que entendamos las diferentes pruebas que se hacen con un voltaje de corriente directa, permítanos analizar a las corrientes varias que tienen lugar en cuanto un voltaje de corriente directa es aplicado a través de un aislamiento de estado sólido. Esas corrientes son las siguientes:

- 1.- Corrientes de carga capacitiva.
- 2.- Corriente de absorción dieléctrica.
- 3.- Corriente de fuga (de superficie).
- 4.- Corriente parcial de descarga (corona).
- 5.- Corriente de fuga volumétrica.

Corriente de Carga Capacitiva:

La corriente de carga capacitiva es tan alta como el voltaje que es aplicado.

La corriente de carga es una función del tiempo y puede decrecer al tiempo que es aplicado el voltaje en forma creciente. Esto es que la corriente de carga inicial y por lo tanto no debe evaluarse en el tiempo que el voltaje es aplicado. Las lecturas de esta prueba no deben ser tomadas hasta que la corriente haya descendido hasta un valor suficientemente bajo.

Corriente de Absorción Dieléctrica

La corriente de absorción dieléctrica es tan alta como el voltaje de prueba que se aplica y decrece a medida que el tiempo de aplicación de voltaje aumenta.

La lectura de esta corriente deberá medirse hasta que haya descendido lo suficiente.

Corriente de Fuga (de superficie)

La corriente de fuga de superficie es debida a la conducción sobre la superficie del aislamiento y donde hay puntos a tierra. Esta corriente no es deseada en los resultados de las pruebas y por lo tanto deberán ser eliminadas limpiando cuidadosamente la superficie de los conductores para eliminar trayectorias a esta corriente de fuga.

Corriente Parcial de Descarga

La corriente parcial de descarga también conocida como la corriente corona, es causada por los sobreesfuerzos en los quiebres de los conductores debido a la prueba de alto voltaje. Esta corriente no es deseable y deberá ser eliminada mediante una protección o blindaje sobre los puntos de esfuerzos durante las pruebas.

Corriente Volumétrica de Fuga

La corriente volumétrica de fuga que fluye a través del volumen mismo del aislamiento y es de importancia primaria. Esta es la corriente que es usada para evaluar las condiciones del aislamiento que esta sometida la prueba. El tiempo de la prueba deberá permitir que la corriente volumétrica se estabilice antes de tomar la lectura de la misma.

La corriente total que es la promedio de todas las corrientes de fuga se efectúa el aislamiento las pruebas de voltaje de corriente directa, permítanos analizar a las varias pruebas que pueden hacerse con este voltaje.

Dos pruebas pueden hacerse en estado sólido con la aplicación de este voltaje.

- a) Prueba de la Resistencia de Aislamiento.
- b) Prueba de Voltaje de Alto Potencial.

a) Prueba de Resistencia de Aislamiento

Esta prueba se hace aplicando voltajes de 100 a 5000 volts. El instrumento usado es un megohmetro con mecanismo manual, motorizado o electrónico, el cual indica la resistencia de aislamiento de megohms.

La calidad del aislamiento es evaluada tomando como base un nivel de resistencia de aislamiento. El aislamiento puede variar, dependiendo de la temperatura, humedad y otros factores ambientales. Por lo tanto las lecturas de las pruebas deberán ser corregidas de acuerdo con un standard de humedad y temperatura. Ver tabla 1-1.

El valor de la resistencia de aislamiento en megohmetro es inversamente proporcional al volumen de aislamiento en que esta siendo probado. Como un ejemplo, un cable de 333 mts. de longitud (1000 ft) deberá tener 1/10 de la resistencia de aislamiento de un cable de 100 ft bajo condiciones idénticas. Esta prueba nos da una indicación del deterioro del aislamiento del sistema.

Los valores de la resistencia de aislamiento no nos indican los puntos de debilidad ni tampoco los esfuerzos dieléctricos. Sin embargo nos indican la contaminación del aislamiento y debemos preocuparnos cuando los valores de las resistencias de aislamiento son bajos.

Tabla 1.1

FACTORES DE CONVERSION DE RESISTENCIA DE AISLAMIENTO A 20 (C

Los valores medidos de las resistencias de aislamiento pueden hacerse mediante 5 métodos comunes que son:

- 1.- Lecturas de tiempo corto
- 2.- Lecturas de tiempo resistencia
- 3.- Lecturas de picos de voltaje
- 4.- Pruebas de absorción dieléctrica
- 5.- Pruebas de clasificación de polarización

Lectura de Tiempo Corto

Esta prueba muestra simplemente el valor de la resistencia de aislamiento para una duración de tiempo corto de 30 a 60 segundos. Las lecturas que se obtengan pueden ser comparados con valores de previos que se tengan y para interpretar los resultados se puede comparar con tablas normalizadas a 20(C con efectos de humedad también considerados.

Lectura Tiempo-Resistencia

Un sistema bien aislado muestra un incremento continuo de los valores de resistencia sobre un periodo de tiempo en el cual un voltaje es aplicado. Por otro lado si un sistema esta contaminado con impurezas, polvo, etc. , mostrara baja resistencia.

En un buen aislamiento, el efecto de la corriente de absorción decrece a medida que el tiempo se incrementa. En un aislamiento malo el efecto de la corriente de absorción se traduce en una alta corriente de fuga. El método tiempo-resistencia es independiente de la temperatura y magnitud del equipo.

Las lecturas tiempo-resistencia pueden ser usadas para indicar las condiciones del aislamiento del sistema. La razón de las lecturas a 60 seg. a 30 seg. es llamada la relación de absorción dieléctrica (RAD).

$$\text{RAD} = \frac{\text{Lecturas de resistencia a 60 seg}}{\text{Lecturas de resistencia a 30 seg}}$$

Una relación (RAD) abajo de 1.25 es motivo de una investigación o una reparación de un eléctrico, usualmente las lecturas (RAD) son manejadas con un megohmetro.

Lecturas de Picos de Voltaje

En este método el voltaje aplicado en forma de picos para el aislamiento que esta bajo prueba, sea fijado por un voltímetro. A medida que el voltaje es incrementado los puntos débiles de aislamiento deberán mostrar resistencia baja que obviamente no muestran con bajos niveles de voltaje. Residuos, polvos y otros contaminantes pueden ser detectados a niveles de voltajes bajos, esto es mas abajo de los voltajes de operacion, mientras que un daño fisico, un aislamiento malo, etc., solo pueden ser detectados con altos voltajes. La prueba de Picos de voltaje es muy valiosa si es hecha en forma periódica.

Prueba de Absorción Dieléctrica

La prueba de absorción Dieléctrica es hecha con voltajes mucho más altos que las usadas en las pruebas de resistencia de aislamiento ya que son valores del orden de 100 kilovoltios. Bajo esta prueba el voltaje es aplicado por un periodo de tiempo de 5 a 15 minutos. Las lecturas de resistencia de aislamiento y corriente de fuga son tomadas periódicamente. La prueba es evaluada tomando como base la resistencia de aislamiento. Si el aislamiento esta en buenas condiciones, la resistencia de aislamiento deberá incrementarse a medida que la prueba es desarrollada. La prueba de absorción dieléctrica es independiente del volumen y la temperatura de aislamiento que esta bajo prueba.

Prueba de Clasificación de Polarización

La prueba de clasificación de polarización es una aplicación especializada de la prueba de absorción dieléctrica. La clasificación de polarización es la razón de la resistencia de aislamiento en 10 minutos a la resistencia de aislamiento de 1 minuto. Una clasificación de polarización menor de 1 indica deterioro en el equipo y necesita un mantenimiento inmediato. Esta prueba es usada para cables, transformadores y maquinas giratorias.

Prueba de Voltaje de Alto-Potencial

Una prueba de voltaje de alto-potencial de corriente directa es un voltaje aplicado a través del aislamiento como una cresta de voltaje por encima del voltaje de operación (1.41 veces). Esta prueba de voltaje puede ser aplicada como un pico de voltaje. Cuando un voltaje de alto potencial es aplicado a una prueba de absorción dieléctrica, el máximo voltaje es aplicado gradualmente en un periodo de 60 a 90 segundos. El máximo voltaje es entonces mantenido durante 5 minutos, tomando lecturas de corrientes de fuga cada minuto. Cuando esta prueba es aplicada en la prueba de picos de voltaje, el voltaje es aplicado en incrementos iguales generalmente no menores a ocho, en el cual cada pico de voltaje es mantenido en intervalo de tiempos iguales.

El intervalo de tiempo en cada pico (o paso) deberá ser entre 1 y 4 minutos. Al final de cada intervalo la lectura de corriente de fuga y de resistencia de aislamiento son tomados antes de proceder con el siguiente pico (o paso) de voltaje. Puede trozarse de fuga o resistencia de aislamiento que nos indiquen las condiciones del aislamiento. Las pruebas de mantenimiento rutinarias son hechas con un voltaje máximo abajo de 75% del voltaje de prueba máximo permitido en pruebas de aceptación.

PRUEBAS DE VOLTAJE Y CORRIENTE ALTERNA DE ESTADO SOLIDO

Varias pruebas pueden ser hechas en estado sólido con la aplicación del voltaje alterno para evaluar las condiciones de aislamiento del sistema. Estos son los siguientes:

1. - Prueba de Alto Potencial
- 2.- Prueba de Aislamiento del Factor de Potencia

Prueba de Alto Potencial

La prueba de alto potencial comúnmente conocida como la prueba de Hi-Pot (CA), es usualmente hecha con un voltaje superior al voltaje de operación normal del sistema por un corto tiempo, aproximadamente 1 minuto. Desde luego diferentes voltajes son involucrados en la operación de un sistema eléctrico de potencia y es recomendado seguir las instrucciones de manufactura en vez de un standard de valores en el desarrollo de estas pruebas.

Prueba de Aislamiento del Factor de Potencia

Cuando el aislamiento de un sistema es energizado con un voltaje de corriente alterna, el factor de potencia es igual al coseno del ángulo entre la corriente de carga y el voltaje aplicado. La evaluación esta basada en el hecho de que para valores bajos de factor de potencia, el factor de disipación puede suponerse lo mismo que el factor de potencia. El factor de disipación es igual a la tangente del ángulo , donde es igual a 90 .

El aislamiento del factor de potencia es una herramienta importante para determinar la calidad del aislamiento para transformadores, interruptores, maquinas giratorias, cables, reguladores y líquidos aislantes. Varias precauciones deberán tomarse en cuenta cuando se hace una prueba de factor de potencia.

El equipo bajo prueba deberá estar aislado del resto del sistema.

La prueba deberá hacerse a una temperatura superior a 32(F (0(C) y con una humedad relativa abajo del 70%.

El equipo de prueba deberá ser capaz para producir una onda senoidal de 60 ciclos a un voltaje de por lo menos de 2500V: El mínimo voltaje de prueba no deberá ser menor a 5000V. en todos los casos.

La evaluación de los datos de prueba deberá estar basada con estándares comparativos de la industria con valores de otros equipos similares, o con resultados de prueba previos en equipo similares.

*** Pruebas a Dispositivos de Protección**

Las pruebas a dispositivos de protección involucra pruebas y mantenimiento de interruptores de bajo voltaje, conexiones, relevadores y equipos tales como transformadores de instrumentos y cableados de baja tensión.

La función del mantenimiento y pruebas de protección es la de asegurar que un interruptor o relevador este en condiciones de ejecutar su función de operación. Las pruebas de los dispositivos de protección pueden ser clasificadas como pruebas de rutina y verificación.

*** Pruebas de Aislamiento de Líquidos (aceites)**

El aislamiento de líquidos usados en transformadores o en otros aparatos eléctricos están sujetos a una deterioración y contaminación en un periodo de tiempo. En contaminación tiene un efecto perjudicial en las propiedades del aislamiento de los devanados. Básicamente los elementos que causan el deterioro del sistema de los líquidos tales como: humedad, temperatura, oxígeno y otros catalisis que resultan de reacciones químicas que producen ácidos y sedimentos, los cuales atacan el aislamiento de los líquidos. El aislamiento a base de líquidos que hoy en día están en uso son: aceites, askarel y silicona, sin embargo el uso de askarel ha sido prohibido por el alto grado de tóxicos que contiene.

Las pruebas se recomiendan regularmente para monitorear las condiciones del aislamiento de los líquidos. Si deben tomar pruebas de los líquidos de los equipos en periodos para hacer pruebas de acuerdo con los métodos de los ASTM de acuerdo a la Tabla 1-2.

Tabla 1-2
Métodos de la ASTM para pruebas en los aislamientos de los líquidos.

Prueba Métodos de la prueba ASTM Acidez o Color, Voltaje de Ruptura Dieléctrica (silicona askarel)
Aceite Examinación Visual Aceite Askarel Tensión Interfaces (únicamente aceites) Numero de Neutralización; Factor de Potencia

Prueba del Análisis de Tiempo de Disparo de Interruptores

La prueba del análisis de tiempo de disparo de un interruptor se hace para determinar el mecanismo de operación del interruptor. Esta prueba generalmente se hace con mediano y altos voltajes para determinar la posición de los contactos con relación al tiempo. Esta relación puede entonces ser usada para determinar la velocidad de operación de los interruptores para abrir y cerrar los contactos.

Para mantener un punto de potencial de referencia para los equipos y seguridad del personal.
Para proveer un punto de descarga para ondas viajeras debido a descargas atmosféricas (rayos).
Para prevenir altos voltajes excesivos debido a voltajes inducidos en los sistemas de potencia.

Por lo tanto para mantener un potencial de tierra efectivo se requiere pruebas periódicas a los electrodos del sistema de tierras una prueba ordinaria de una resistencia de tierra se determina en una escala calibradora de ohms.

Pruebas y Análisis de Fallas de Gases

Las pruebas y análisis de fallas de gases pueden proveer información sobre fallas incipientes en aceites de transformadores y gases presentes en la capa de nitrógeno del transformador. Debido a la temperatura algunos aceites de transformadores se descomponen y generan gases combustibles, Los cuales se mezclan con el nitrógeno en la capa superior del aceite. Una pequeña muestra de nitrógeno puede ser obtenida del transformador para este propósito. Esta prueba se determina en una escala de porcentaje de gases de combustible.

Análisis de Inspección Infrarroja

Hay diferentes dispositivos disponibles usados en pistolas infrarrojas para revisar puntos calientes en conexiones y otras partes energizadas de un sistema de potencia. Hay rutinas practica en mantenimiento e inspección para determinar puntos calientes en uniones, terminales o líneas sobrecargadas. Desde luego el costo de estos dispositivos varían en un amplio rango y pueden ser económicos si estos equipos son rentados al hacer inspecciones de rutina en equipos de sistemas eléctricos de potencia.

CAPITULO 2

PRUEBAS DE CORRIENTE DIRECTA PARA EQUIPOS ELECTRICOS

INTRODUCCION

Este capítulo abarca las pruebas de corriente directa para cualquier desempeño en el campo para la aceptación y mantenimiento de los equipos y aparatos eléctricos. Esta información proporcionada por estas pruebas indican si es necesario el mantenimiento correctivo o reemplazo del equipo instalado, asegura si el equipo recientemente instalado puede ser energizado con seguridad y la carta de deterioro gradual del equipo sobre la vida en servicio.

Los métodos de prueba de C.D. son discutidos en este capítulo cubre transformadores, líquidos aislantes, cables, interruptores, motores y generadores. Esto es importante al tener el equipo apropiado y estudiando el operador cuando este conduciendo la prueba. También si alguna prueba proporciona óptimos beneficios. Esto es esencial en la obtención de todos los datos de prueba y mantenimiento para análisis de acciones futuras y referencias futuras. Mas en el futuro las pruebas de equipo podrá ser mantenido en buenas condiciones y utilizado por operadores calificados. Cuando las pruebas de equipo son utilizadas para calibrar otros equipos, este podrá tener el doble de precisión del equipo bajo prueba. Además, el equipo de prueba podrá ser calibrado a intervalos regulares para asegurar la exactitud de los equipos de prueba.

Los niveles y métodos de prueba de voltaje como son descritos en este capítulo, son en su mayor parte de acuerdo con los estándares industriales para los tipos de equipos discutidos. Los valores de voltaje de corriente directa corresponden a los valores de C.D. como es especificado para aplicación de estándares industriales esto es recomendado para manufactura del equipo cuando sea consultado para pruebas específicas y pruebas de niveles de voltajes cuando la información para un equipo particular no puede ser obtenida esto es recomendado y sugerido para las pruebas de voltaje de C.D. en el orden posible para evitar el daño al material aislante. Esto es muy importante para observar precauciones adicionales cuando la prueba conduce al alto voltaje de C.D.

2.1 TRANSFORMADORES

La prueba de C.D. de transformadores implica pruebas de aislamiento de estado sólido expuesto al viento y los líquidos aislantes usados en transformadores.

La prueba de aislamiento sólido y expuesto al ambiente completa otras pruebas de transformadores. La prueba de aislamiento sólido al ambiente no son concluidas en si mismas, proporciona información de valores en condiciones ambientales, semejantes al contenido de humedad y carbonización.

Las pruebas de C.D. son consideradas no destructivas o igual como si al tiempo ellas pudieran causar deterioro ambiental, esto puede ser obvio fuera de un resultado de un deterioro incipiente que la prueba fue supuesta y detectada. Si esta ha sido detectada, esto podrá ocurrir a un tiempo determinado. La prueba de conductividad de C.D. para transformadores de aislamiento son discutidas en el próximo tema en el orden de prioridades.

2.1.1 MANTENIMIENTO DE RESISTENCIA DE AISLAMIENTO

Esta prueba es interpretada por encima de una razón de voltaje para determinar si estos, son resistentes bajo el suelo o camino o medio ambiente, para ambientes como un resultado de deterioro ambiental. Los valores de mantenimiento de esta prueba son afectados por variables tales como temperatura, humedad, voltaje de prueba y tamaño del transformador. Esta prueba puede conducir antes y después de reparación o mantenimiento de operación. Los

datos de prueba pueden ser recordados para comparaciones futuras. Los valores de prueba pueden ser normalizados a 20 (C para propósitos de comparaciones. Los factores de conversión son presentados en al tabla 2.1

Tabla 2.1

Conversión de factores a 20(C de Aislamiento Resistivo

La regla general del pulgar es utilizada para valores aceptables hasta 1 magaohm (Mo) / 1,000 volts (v) de aplicación en la prueba de voltaje. Muestra valores de resistencia de buen aislamiento en el sistema, estos son presentados en la tabla 2.2.

Tabla 2.2

Valores típicos de resistencia de aislamiento para transformadores de distribución y potencia.

Los procedimientos de prueba son los siguientes:

No desconecte la conexión a tierra en el transformador del tanque y núcleo. Asegúrese que el tanque y el núcleo del transformador estan aterrizados.

Desconecte todo el alto voltaje, bajo voltaje y conexión a neutro. apartarrayos, sistemas de ventilación, contador o algún sistema de control de bajo voltaje, estos son conectados al transformador ambiental.

Antes de iniciar la prueba soltar juntas todas las conexiones de alto voltaje, asegurándose que los colados sean limpios de todo metal y partes a tierra. También suelte junto todos los bajos voltajes y conexiones a neutro, asegurándose que los colocados sean limpios de todo metal y partes a tierra.

Use un megohmetro con una escala mínima de 20,000 Mo.

Mantenimiento de resistencias son entonces puestas entre cada una de las bobinas y tierra. La bobina debe ser medida teniendo la tierra removida en orden a medición de resistencia de aislamiento.

El magohmetro puede tomar lecturas si es mantenido por un periodo de un minuto. Hace las siguientes lecturas para transformadores de arrollamientos:

Arrobamiento de alto voltaje a bobina de bajo voltaje y a tierra.

Bobina de alto voltaje a tierra.

Bobina de bajo voltaje a bobina de alto voltaje y a tierra.

Bobina de bajo voltaje a tierra.

Bobina de alto voltaje a bobina de bajo voltaje. Las conexiones para estas pruebas son presentadas en las figuras 2.1 (a) hasta (e) 2.2 (a) hasta (e).

Prueba de razón de absorción dieléctrica.

Bobina de alto voltaje a bobina de bajo voltaje. Las conexiones para estas pruebas son presentadas en las figuras 2.1 (a) hasta (e) 2.2 (a) hasta (e).

- Prueba de razón de absorción dieléctrica.

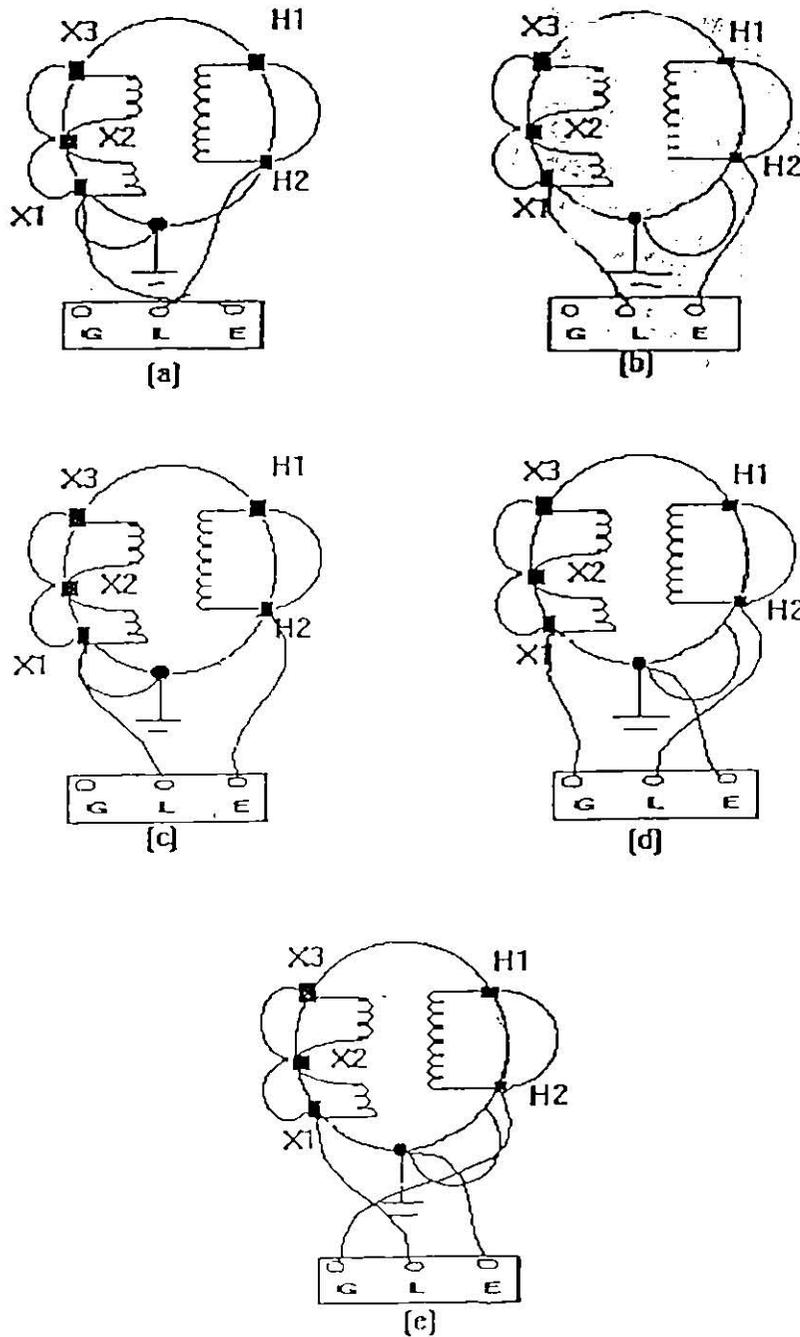


Fig 2.1 Prueba de conexiones para aislamiento resistivo de transformadores de una sola fase

- * Alta, baja y terciario a tierra (HT – G).
- * Alta y terciario a baja y tierra (HT – LG).
- * Baja y terciario a alta y tierra (LT – HG).
- * Alta y baja a terciario y tierra (HL – TG).

No se puede hacer la prueba del megohmetro del arrollamiento de transformador sin el liquido del transformador porque el valor de resistencia de aislamiento en aire puede ser menor que el liquido. Tampoco podra ser la resistencia de aislamiento del transformador cuando este esté bajo vacio por la posibilidad de una descarga a tierra.

En la figura 2.2 las conexiones de prueba expuestas en (a), (c) y (e) son mas frecuentemente utilizados. Las conexiones de prueba en la figura 2.2 (b), (d) son practicamente iguales a las lecturas de conexiones de prueba (c) y (d) respectivamente.

2.1.2 PRUEBA DE ABSORCION DIELECTRICA

La prueba de absorción dieléctrica es una extensión de la prueba de medición de resistencia de aislamiento para transformadores expuestos al ambiente. La prueba consiste en aplicar voltaje por 10 minutos y tomar lecturas de medición de resistencia a intervalos de 1 minuto. Los valores de resistencia medidos durante esta prueba son graficados en papel logarítmico con coordenadas de resistencia contra tiempo. La inclinación de la curva para un buen sistema de aislamiento es una línea recta incrementándose con respecto al tiempo, mientras que un pobre sistema de aislamiento tiene una curva de caída con respecto al tiempo. Estas son las pruebas especiales bajo la prueba de absorción dieléctrica.

PRUEBA DE INDICE DE POLARIZACION.

La razón de resistencia de aislamiento de bobinas para valores a 10 minutos hasta 1 minuto es definida como el índice de polarización (PI). El PI proporciona información sobre la humedad y deterioro del aislamiento de las bobinas.

Los valores del PI pueden variar desde arriba de 2 hasta por debajo de 1. Un valor aceptable debe de ser menor de 1 y mayor de 1, valores entre 2 y 1 indican condición mínima aceptable y valores inferiores a 1 indican una condición no aceptable.

2.1.3 PRUEBA DE INDICE DE POLARIZACION.

La razón de resistencia de aislamiento de bobinas para valores a 10 minutos hasta 1 minuto es definida como el índice de polarización (PI). El PI proporciona información sobre la humedad y deterioro del aislamiento de las bobinas.

Los valores del PI pueden variar desde arriba de 2 hasta por debajo de 1. Un valor aceptable debe de ser menor de 1 y mayor de 1, valores entre 2 y 1 indican condición mínima aceptable y valores inferiores a 1 indican una condición no aceptable

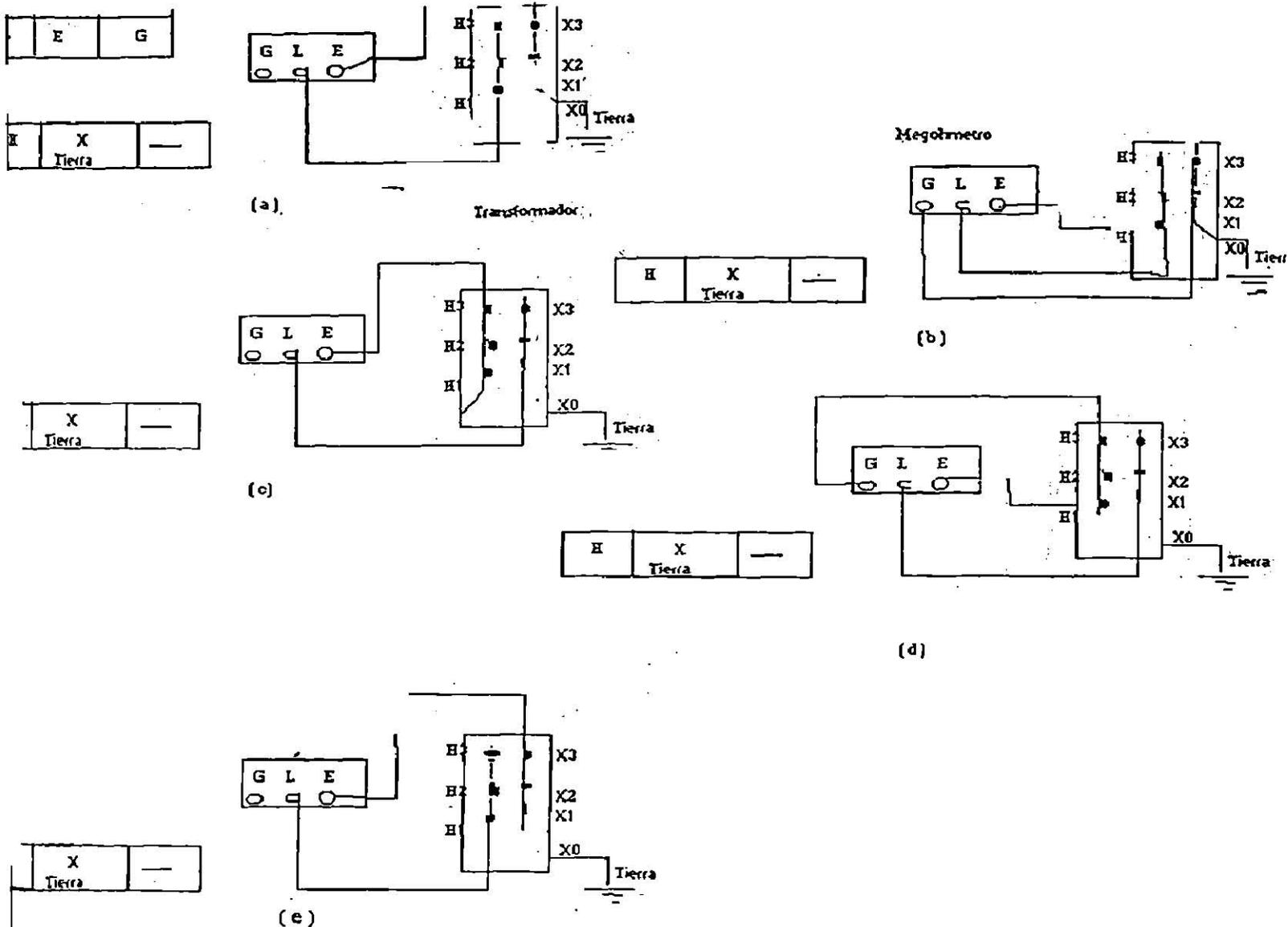


Fig. 2.2 Conexiones de prueba para resistencia de aislamiento para transformadores trifasicos. (a) Conexiones de bobina de alta a bobina de baja a tierra; (b) Conexión para bobina de alta a tierra y bobina de alta protegida; (c) Conexión de bobina de baja a bobina de alta a tierra; (d) Conexión de bobina de bobina de baja a tierra y bobina de alta y protegida; (e) Conexión de bobina de alta a bobina de baja.

El procedimiento para dirigir esta prueba es como sigue (referencia a la figura 2.3, a y b para la conexión de esta prueba).

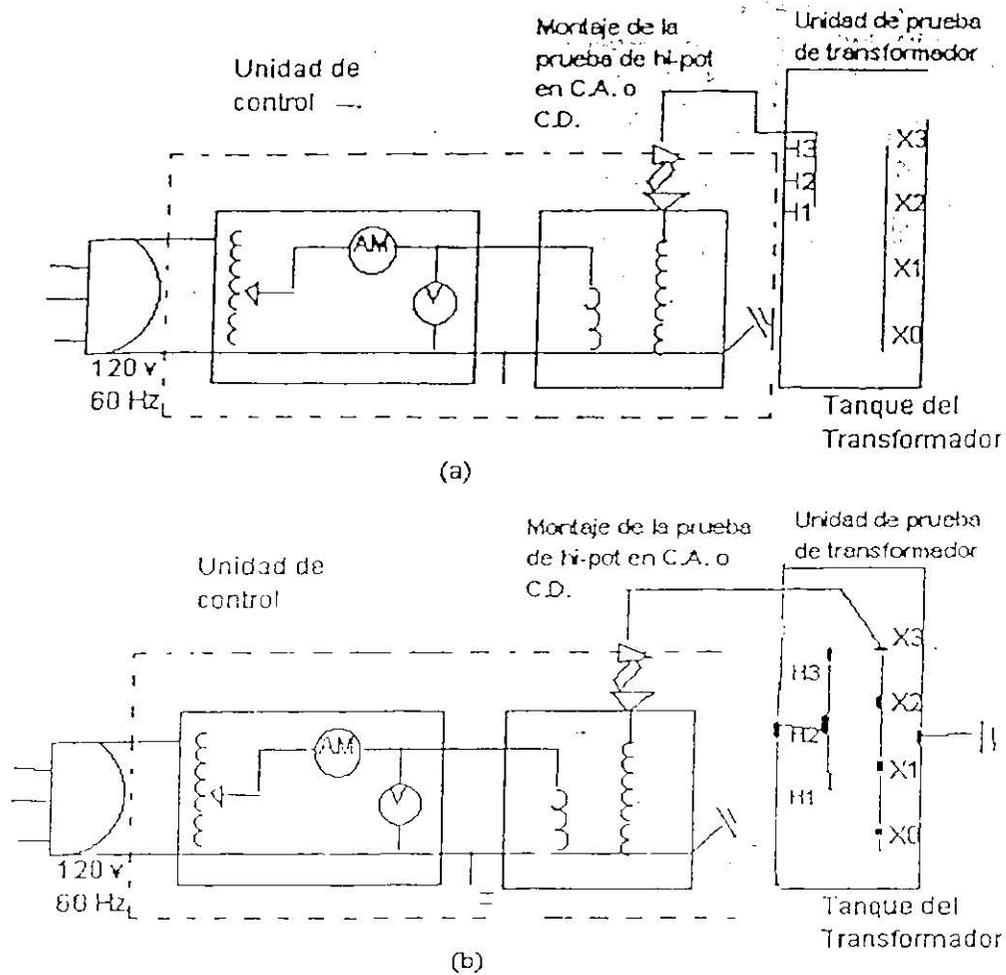


Fig. 2.3 Conexión de la prueba de alto voltaje del transformador (HI - POT). (a) Conexión de la prueba HI - POT en las bobinas de alta. (b) Conexión de la alta de la prueba de HI - POT en las bobinas de baja.

- El transformador debe tener aprobada la prueba de resistencia de aislamiento antes de iniciar esta prueba.
- El transformador debe ser seguro de la carcasa, núcleo y tierra.
- Desconectar todo el alto voltaje, bajo voltaje y conexiones a neutro, sistema de control de bajo voltaje, sistema de ventilación y conecte los contadores a las bobinas y núcleo del transformador.
- Cortocircuito con cables uniendo todas las conexiones de alto voltaje al mismo potencial con respecto a tierra. También cortocircuito con cables uniendo todo el voltaje y conectado a tierra.

Cuando utilice corriente directa en el líquido del transformador, el aislamiento sólido puede ser sobrecargado.

Este aislamiento puede ser debilitado cerca al neutro, puede permanecer en servicio debido a la baja tensión bajo condiciones de operación. De cualquier modo, cuando el voltaje está sujeto a la prueba de hi – pot, este puede caer y requerir reparación inmediata. El aislamiento debilitado usualmente puede ser detectado por la medición de bajos voltajes.

Si una prueba de hi – pot es llevada a cabo por un mantenimiento de rutina, considerar lo siguiente de antemano:

- (1) Simule una falla que pueda ocurrir.
- (2) tenga un repuesto o pieza a la mano
- (3) tenga personal disponible para desempeñar el trabajo
- (4) ¿Esta el dañado del transformador hasta la reparación, son hechos fuera del corte de electricidad original de rutina?.

2.2 CABLES Y ACCESORIOS

Las pruebas de cables son dirigidas por la carta de deterioro gradual por los años, hace aceptables las pruebas después de la instalación, para verificación de empalmes y uniones, y para probar reparaciones especiales. Normalmente, el mantenimiento prueba el criterio a ejecutar sobre los cables que están a prueba de voltaje para el 60% de la prueba final de voltaje de fabricación. Cuando existe la construcción exacta de un cable en una instalación esta no es aceptada, este es generalmente recomendado, el mantenimiento para probar C.D. en la prueba de voltaje está basado en un circuito de C.A. usando un porcentaje de voltaje utilizando el valor recomendado para el tamaño del conductor en el rango de porcentaje de voltaje de C.A. En la prueba de voltaje de C.D. realizada en cables, son medidas las resistencias de aislamiento y la prueba de alta potencia en C.D. (prueba de hi – pot en C.D.). La prueba de hi – pot es C.D. Puede ser hecha como caída de corriente contra prueba de voltaje, caída de corriente contra prueba de tiempo, o V_a , no va prueba de sobrepotencial.

Estas son propiedades del comportamiento de la primera prueba de medición para resistencia de aislamiento, y si los datos obtenidos son bien vistos, entonces se procede con la prueba de sobrepotencial.

2.2.1 PRUEBA DE MEDICION DE LA RESISTENCIA DE AISLAMIENTO.

La resistencia de aislamiento es medida por un instrumento portátil consistente de un generador de voltaje directo, semejante a un generador, batería, o rectificador, y un ohmetro de alto rango, este proporciona lecturas de resistencia de aislamiento en megaohms u ohms. Este es un método no destructivo para determinar la condición del aislamiento del cable para comprobar la contaminación debido a la humedad, suciedad o carbonización. El método de medición de resistencia no da la lectura de resistencia dieléctrica de aislamiento del cable o fragilidad en el cable. Generalmente, los siguientes voltajes pueden ser utilizados para indicar cables.

Rango de voltaje del cable Voltaje de Megaohmetro debajo de 300 V 500 V 300 a 600 V 500 a 1000 V 2400 a 5000 V
2500 a 5 KV arriba de 5000 V arriba de 5 KV

El siguiente es el procedimiento general cuando se utiliza un megaohmetro (Megger) para la prueba de medición de resistencia.

Desconecte el cable a ser probado por otros equipos y circuitos para garantizar que no está energizado.

Descargue toda la capacitancia almacenada en el cable por tierra antes de la prueba, además después de terminar la prueba.

Conecte la terminal de línea del aparato al conductor a prueba.

Aterrice todos los otros conductores juntos en la vaina y a tierra. Conecte este a la terminal de tierra del aparato de la prueba.

Igualmente tome todos otros valores de resistencia de aislamiento entre un conductor y otros conductores conectados, un conductor a tierra y sobre manera. Las conexiones son presentadas en la figura 2.4 (a) hasta (d).

La terminal de protección del megaohmetro puede ser usada para eliminar los efectos de pérdidas de superficie a través de aislamiento expuesto en la parte final del cable, o ambos extremos del cable o pérdidas por tierra.

Las mediciones de resistencia de aislamiento deben ser realizadas a intervalos regulares y registrada para propósitos de comparación. Guardado en la memoria para comparaciones de validez, las lecturas deben de ser correctas a una baja temperatura, tal como 20 ° C. Un continuo descenso es una indicación de aislamiento deteriorado aunque los valores medidos de resistencia son superiores a los límites mínimos aceptados.

2.2.2 PRUEBA DE SOBREPOTENCIAL EN C.D.

Esta es extensamente usada para aprobación y mantenimiento de cable. Ello puede indicar la condición relativa del aislamiento a voltajes mayores o cercanos a los niveles de operación. Esta prueba puede ser utilizada para identificación de debilidades en el aislamiento del cable y puede ser también usada para una avería o falla incipiente. Generalmente, no es recomendada esta prueba para ser utilizada para averías de fallas incipiente de averías probables debe ser anticipado antes, y durante la prueba de hi – pot. Inminentemente el cable falla y usualmente esta indicado por cambios súbitos en la fuga anterior de corriente, y anteriormente el aislamiento es dañado la prueba puede ser detenida. Los valores de voltajes de prueba para C.D. en la prueba de hi – pot estan basados sobre la prueba de voltaje final de fabrica, el cual esta determinado por el tipo y espesor de aislamiento, el tamaño del conductor, la construcción del cable, y aplicaciones en los estándares industriales. Los valores de la prueba de C.D. correspondiente a un factor de C.A. de prueba para los voltajes de C.A. para cada sistema de aislamiento. Esta razón esta designada como k la cual cuando es multiplicada por la prueba de aceptación con un factor del 80% y manteniendo el factor del 605 produciendo los factores de conversión para obtener los voltajes de prueba de CD para las pruebas de hi – pot. Estos factores de conversión para prueba de voltajes recomendada son expuestos en la tabla 2.4.

Tabla 2.4
FACTORES DE CONVERSION PARA LA PRUEBA DE HI- POT EN C.D.

Tipos de aislantes K	Factor de Conversión			Aceptación de C.D.			Voltaje de prueba (0.8 x K)		
Mantenimiento de C.D. Voltaje (0.6 x K)	Papel impregnado	cubierto de plomo	2.4	1.92	1.44	Coagulo de barniz	2.0	1.60	
1.20 Resistencia de hule compuesto de goma	3.0	2.40	1.80	Polietileno	3.0	2.40	1.80	Cloruro de polivinilo	2.2
Compuesto de goma	2.2	1.76	1.32						1.32

Algunos factores deben ser considerados en la selección correcta de voltaje para la existencia de cables que estan en servicio. Como una regla general, para la existencia de cables el mayor valor para mantenimiento no debe exceder el 60% del voltaje de prueba de fabricación, y el valor mínimo de prueba no debe ser menor que el de C.D. equivalente del voltaje de operación. En caso que el cable no pueda ser desconectado de todo el equipo conectado, el voltaje de prueba debe ser reducido al nivel de voltaje de menor valor del equipo conectado. La prueba de hi - pot puede ser conducida como un paso de la prueba de voltaje como sigue:

2.2.3 VOLTAJE CONTRA PRUEBA DE CAIDA DE CORRIENTE (PASO DE LA PRUEBA DE VOLTAJE)

En esta prueba, el voltaje esta elevado en iguales pasos y el tiempo es puesto entre cada paso para la caída de corriente para llegar a ser estable. Como se explico en el capitulo 1, la corriente es relativamente alta como el voltaje es aplicado debido a la capacitancia de la corriente de carga, caída de corriente en la superficie, y corriente de descarga parcial. Como instantes del paso, estas corrientes transitorias llegan a ser mínimas con el estado estable de la corriente restante, que es la actual caída de corriente y una muy pequeña cantidad de absorción de corriente. En cada paso de voltaje, la caída de corriente registrada es tomada antes del procedimiento al siguiente paso. Usualmente, es recomendado por lo menos ocho pasos iguales de voltaje es usado y menor que 1 a 4 minutos es admitido entre cada paso. La caída de corriente contra voltaje es trazada como una curva. Tan larga como esta trazada la curva es lineal para cada caso, el sistema de aislamiento esta en buena condición. En algunos valores de voltajes de pasos, si la caída de corriente empieza a aumentar deberá ser notificado, un aumento en la inclinación de la curva podrá ser notificado como se muestra en la figura 2.6 en el punto A. Si la prueba es seguida mas allá de esta prueba de voltaje, la caída de corriente podrá incrementarse más rápida e inmediatamente cae puede suceder en el aislamiento del cable. A menos que la caída sea deseada la prueba debe ser detenida tan pronto como suceda el incremento de la inclinación y sea notificado en la curva de voltaje contra la caída de corriente.

2.2.4 CAIDA DE CORRIENTE CONTRA TIEMPO DE PRUEBA

Cuando el voltaje de prueba final de caída de corriente contra prueba de voltaje es alcanzado, puede ser dejado encendido por lo menos 5 minutos, y la caída de corriente contra tiempo puede ser trazada para intervalos regulares de tiempo como la caída de corriente durante estos pasos para un alto valor inicial hasta un valor en estado estable. Una buena curva para cables debe indicar generalmente un continuo decremento en la caída de corriente con respecto al tiempo o un valor en estado estable sin ningún incremento de corriente durante la prueba.

2.2.5 FUNCIONA, NO FUNCIONA PRUEBA DE SOBREPOTENCIAL

La prueba de hi - pot puede ser conducida como un funciona, o no funciona en la prueba de sobrepotencial. En esta prueba el voltaje es gradualmente aplicado hasta el valor especificado. La razón de elevar el voltaje de prueba es mantenido para suministrar un estado de caída de corriente hasta que el voltaje de prueba es alcanzado. Usualmente, 1 a 1 1/2 minutos es considerado tiempo suficiente para alcanzar el voltaje final de prueba. El voltaje final de prueba puede

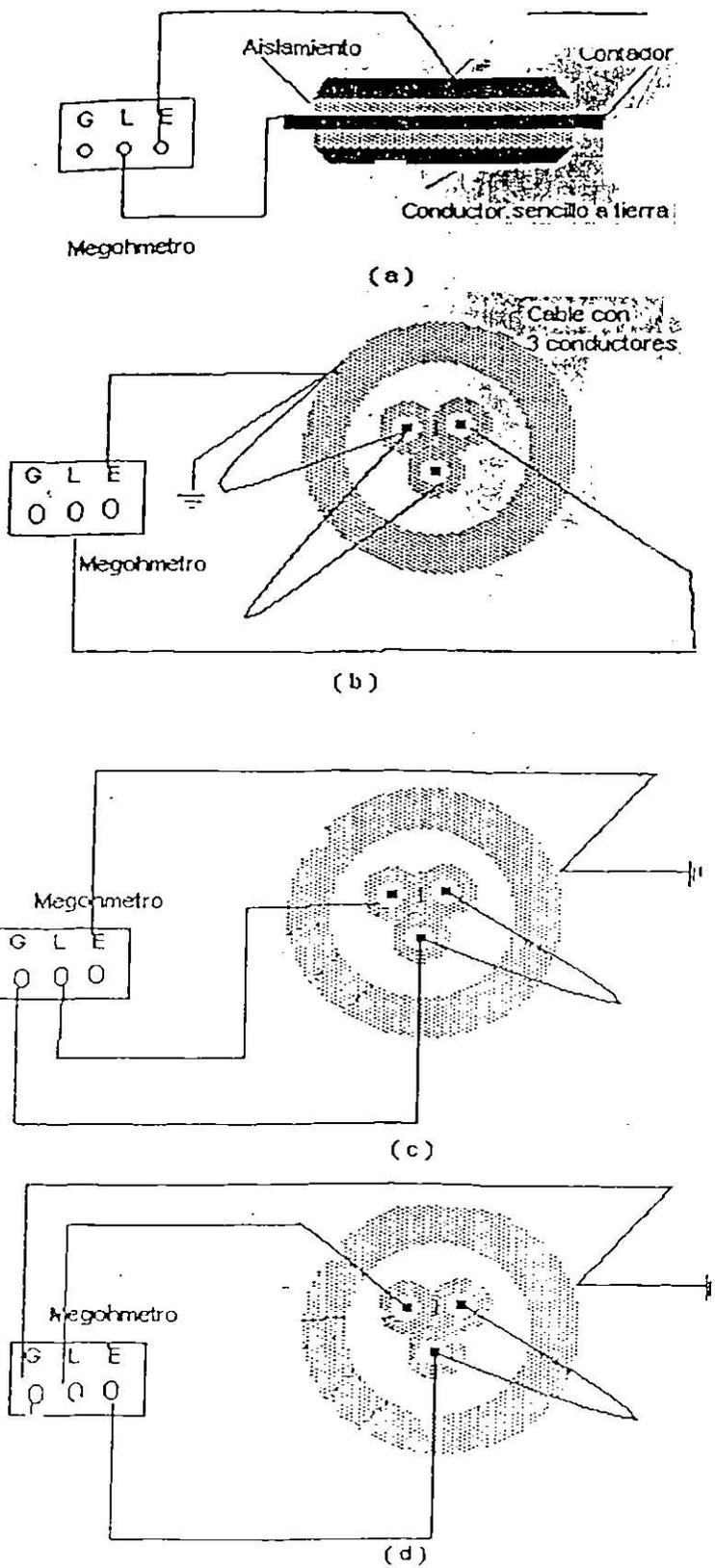


Figura 2.4 Conexiones de la prueba de cable para la medición de las pruebas de aislamiento: (a) Conexiones para la prueba de un conductor sencillo y un conductor a tierra. (b) Conexiones para un cable de tres conductores, un conductor y el envoltorio a tierra. (c) Conexión para un cable de tres conductores, un conductor a la vaina y a tierra y dos conductores protegidos. (d) Conexión para un cable de tres, un conductor a todos los otros conductores sin pérdidas por tierra.

ser sostenido por 5 minutos, y si no es repentino el aumento en la corriente por la falla de cortocircuito, la prueba será exitosamente aprobada. Esta prueba no proporcionara un análisis completo de la condición del cable, pero proporcionara suficiente información como de resistencia requerida. Este tipo de prueba es usualmente realizada después de la instalación y reparación, donde solo un cable resiste la verificación de fuerza sin un daño estaría certificado.

2.2.6 PRUEBA DE SOBREPOTENCIAL DE C.D. (Conexiones y procedimientos)

La prueba de conexiones para esta prueba son similares a las que son mostradas en la figura 2.4 (a) y para cables de tres conductores son similares a los expuestos en la figura 2.4 (b) y (c). Los procedimientos de prueba son los siguientes: El cable puede ser probado si esta desenergizado, abierto en ambos extremos si es posible, y aterrizado a descarga, ninguna carga electrostática en el cable. Interruptores, transformadores de potencia, carga detenida, fusibles, apartarrayos y algunos interruptores deben ser desconectados, la prueba de voltaje no debe exceder el valor al cual podrán sobretensionarse estos dispositivos conectados al cable. Ver figura 2.8 para equipos a ser desconectados.

La prueba de voltaje de C.D. debe ser aplicada para fase a tierra en cada conductor con otros conductores, protecciones y carcasas metálicas a tierra u otros conductores con protección y carcasas metálicas aterrizadas.

Asegurarse que el interruptor principal ON - OFF del aparato del HI - POT este en la posición de apagado (OFF) y el interruptor de encendido del alto voltaje en la posición de apagado (OFF) con el interruptor del control de voltaje colocado en la posición de cero antes de iniciar la prueba.

Conecte el aparato de prueba hi - pot asegurando el montaje de la tierra a una buena tierra eléctrica y asegurarse que las conexiones estan apretados. Nunca opere el aparato de hi - pot de C.D. sin esta conexión a tierra del aparato.

Conecte la línea de retorno para otros conductores que no estan bajo prueba a tierra y a la terminal de toma de tierra o la protección del aparato como desea. El interruptor de aterrizado del hi - pot debe ser cambiado a la posición adecuada. Normalmente, 100 v de aislante son requeridos en la línea de retorno. Conecte la protección y vaina a tierra y también a la terminal de tierra del aparato de prueba. La terminal de tierra esta provista por derivación de corriente debido a la corona alrededor macrometrica de manera que la corona de corriente no es excluida en la lectura de prueba.

Conecte un extremo de la salida o línea del cable a la fase deseada del cable bajo prueba, asegúrese que las conexiones estén apretadas y sin ningún borde afilado. Donde la corona de corrientes puede ser supuesta debido a la aplicación de alto voltaje es recomendado que las conexiones sean roscadas, tapadas con bolsas de plástico o usar un aro de corona o protector de corona. El extremo del cable de salida es conectado a la salida o montaje de línea del aparato de prueba.

El cable utilizado para conectar el aparato de prueba hi - pot al cable bajo prueba, que es, la línea o cable de salida, debe ser corto y directo y sostenida a la línea del tramo de manera que no toque el suelo o aterrice materiales o superficies. En caso de extensión de cables son usados con la salida o línea hasta alcanzar el cable bajo prueba, preferiblemente deben ser utilizados cables cubiertos para este objetivo. Los cables de extensión cubiertos y el cable del ser corrido desde el empalme cubierto y el cable del hi - pot debe ser conectado con un empalme cubierto, el cual debe ser corrido desde el empalme para evitar fugas posteriores. En caso de que el cable de extensión no sea cubierto, debe ser precavido de colocar para mantener el alambre no cubierto lejos del aterrizado así como superficies previamente explicado.

Cuando el cable cubierto es probado. Lo recomendado es arreglar la tapa posterior alrededor de 1" para cada 10 kv. En la cubierta del aparato de prueba el extremo del cable es conectado a tierra como se explico previamente. La cubierta en el aparato de prueba el extremo del cable es conectado a tierra como se explico previamente. La cubierta en el otro extremo del cable puede ser encintado y dejado pendiente sin alguna conexión hecha a este.

El aparato de prueba ahora debe ser conectado dentro de 115 v, 60 Hz de salida. Es importante que la C.D. que proporciona voltaje tenga una buena regulación en la línea, porque el voltaje de C.D. de salida del aparato de prueba depende de la línea de C.D. de voltaje de entrada. El rango de voltaje de prueba en kv debe ser seleccionado antes de iniciar la prueba. La potencia ahora puede ser cambiada a encendido (ON) y la prueba empieza uno como paso de voltaje o como prueba en marcha, y no en marcha.

Después de que la prueba es concluida, cambie el interruptor de alto voltaje del aparato de prueba a posición de apagado (OFF). Deje el cable probado descargado a través del circuito interno del aparato de prueba o la tierra externa aplicada al cable por medio de la varilla caliente o guantes. No toque el cable hasta que este completamente descargado.

Conecte una tierra al cable que fue probado y déjelo conectado por lo menos el doble del tiempo de prueba o hasta que el cable sea conectado dentro del sistema.

CAPITULO III

PRUEBA DE CORRIENTE ALTERNA PARA EQUIPOS ELECTRICOS

INTRODUCCION

Este capitulo cubre las pruebas de corriente alterna que ordinariamente son usadas en campo para aceptar o bien para darles mantenimiento a equipo eléctrico.

Los métodos de corriente alterna que se tratan en este capitulo son para transformadores, líquidos aislantes y cables. Las pruebas mas comúnmente usadas son: la de alto potencial y la de factor de potencia.

La prueba de alto potencial se hace con voltajes superiores al voltaje normal de operación y son pruebas de corta duración.

La prueba de factor de potencia esta enfocada sobre el aislamiento del sistema. Esta prueba tiene como base una temperatura normal de 0 °C y una humedad relativa del 70 %.

3.1 TRANSFORMADORES

Las pruebas a transformadores pueden hacerse con voltaje de C.A. o C.D. pero es preferible la prueba con C.A. porque se simula los esfuerzos internos a que se somete un transformador durante condiciones normales de operación.

Las siguientes pruebas son, las pruebas que se hacen a un transformador:

- a) Prueba de Alto potencial con C.A. (HI - POT)
- b) Prueba de factor de Potencia de Aislamiento
- c) Relación de Vueltas de Transformador (TTR)
- d) Prueba de Polaridad
- e) Prueba de Excitación
- f) Prueba de Potencial Inducido

- a) Prueba de Alto potencial con C.A. (HI - POT)

La prueba de alto potencial se hace para evaluar la condición de los devanados del transformador. Esta prueba es recomendada para todos los voltajes, especialmente para aquellos superiores a 34.5 kv.

En mantenimiento de rutina, el voltaje de prueba no deberá exceder del 65% ya que existe la posibilidad de dañar los aislamientos de los devanados. Esta prueba también se hace para aceptar o checar reparaciones pero aquí el voltaje de prueba se hace al 75% del valor con que se hizo la prueba de fabrica.

Los valores de prueba del alto potencial para diferentes relaciones de voltaje en transformadores se muestra en la tabla 3.1.

Tabla 3.1
 Prueba de alto potencial de C.A. para aceptación y en mantenimiento de rutina en transformadores autoenfriados en aceite aislante.

Relación de Voltaje (KV) Voltaje aplicado prueba de fabrica Voltaje aplicado en campo (KV) 75% Voltaje aplicado (KV) en Mantto. de rutina

b) Prueba de factor de potencia del aislamiento

Esta prueba se hace en transformadores de alto voltaje. Básicamente esta prueba mide la perdida de potencia debido a las corrientes de fuga a través del aislamiento.

El factor de potencia puede ser representado como la relación de watts (w) dividido por los volt - amperes. la ecuación se escribe de la forma siguiente:

$$FP = W = EI \cos F$$

- Ei
- Donde.- E = voltaje de fase
- i = corriente total de fase
- F = angulo de fase entre E e I
- W = Watts

La corriente total de fase (I) es la corrientes resultante entre las corrientes resistiva (IR) y capacitiva (Ic). Sin embargo cuando el transformador es energizado con el secundario abierto (sin carga), la corriente resistiva es pequeña y prácticamente limitada a las perdidas dieléctricas.

La figura 3.1 Muestra una forma típica simple de un transformador de dos devanados.

Los valores aceptados en la prueba del factor de potencia para transformadores son mostrados en la siguiente tabla 3.2

Tabla 3.2
 Valores de factores de potencia para transformadores

Prueba Buena	% del Factor de potencia	Limite Investigar
Devanado H	0.5 o menos	0.5 a 1.0
Devanado X	0.5 o menos	0.5 a 1.0
Entre devanados	0.5 o menos	0.5 a 1.0

c) Prueba de relación de vueltas del Transformador (TTR).

La prueba de relacion de vueltas (TTR), aplica 8 volts de corriente alterna, al devanado de bajo voltaje del transformado a prueba y el transformador de referencia en el equipo TTR.

Los devanados de lato voltaje tanto del transformador de referencia como el de prueba estan conectaados a traves de un instrumento detector. Después que la polaridad ha sido establecida a 8 volts, y el aparato detector indica cero, la lectura que se lee, indica la relación de vueltas del transformador bajo prueba.

La prueba de relación de vueltas del transformador arroja la siguiente información:

Determina como su nombre los indica la relación de vueltas de transformadores monofasicos y trifasicos así, como su polaridad.

d) Prueba de Polaridad

La prueba de polaridad puede hacerse con un aparato de TTR en transformadores de potencia, distribución y potencial. Sin embargo para transformador de corriente TC lo es usado. En vez de esto lo que comúnmente se hace es aplicar un voltaje de C.D. a través de una batería y un multímetro. Esta prueba con batería de c.d. si se puede utilizar en transformadores de potencia y distribución pero se prefiere usar el TTR.

La conexión para esta prueba de transformadores se muestra en la figura 3.1

El voltaje de c.d. de batería que se recomienda es de 7.5v y el multímetro tiene un rango de voltaje de 3 volts.

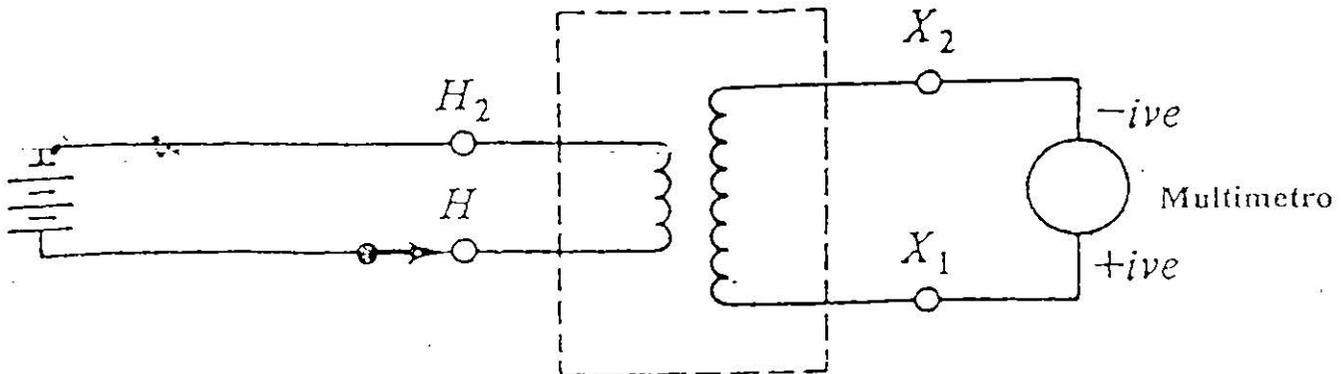


Fig. 3.1

e) Prueba de corriente de excitación

La corriente de excitación de un transformador es la corriente en el primario del mismo cuando es aplicado un voltaje mientras en el secundario esta abierto.

La corriente de excitación de un transformador es conocida también como corriente en vacío del transformador.

La prueba de corriente de excitación cuando es usada en mantenimientos preventivos rutinarios para aceptar transformadores, provee un medio de detección si tiene un corto circuito en los devanados, problemas en su núcleo, falsos contactos interiores, etc.

Esta prueba tiene un procedimiento sencillo y es fácil de hacerse

La prueba de corriente de excitación cuando es usada en mantenimientos preventivos rutinarios para aceptar transformadores, provee un medio de detección si tiene un corto circuito en los devanados, problemas en su núcleo, falsos contactos interiores, etc.

Esta prueba tiene un procedimiento sencillo y es fácil de hacerse.

La forma de realizar esta prueba se muestra en la figura 3.2 (a) donde se muestra la fase H1-2 energizada de una conexión trifásica en delta. Tres medidas son hechas rutinariamente (H1-2; H2-3 ; H3-1) a voltajes generalmente abajo del nominal, no excediendo de 2.5 a 10 Kv dependiendo de la relación que tenga el equipo de prueba.

El devanado de bajo voltaje no es mostrado en la figura, esta aislado de la fuente de voltaje o carga durante la prueba. Si la conexión esta en estrella, el neutro esta aterrizado normalmente.

La figura 3.2 (b) muestra la misma prueba con una fase energizada, cuando un transformador esta conectado en estrella.

f) Prueba de potencial Inducido

La prueba de potencial inducido es la prueba que se hace con niveles de voltaje mas elevados que los voltajes nominales de operación. Bajo esta prueba el aislamiento entre devanados y entre fases es sometido a un esfuerzo de 65% por encima de la prueba a que es sometido en fabrica a una frecuencia arriba de 60 Hz, alrededor de 200 a 300 ciclos, la frecuencia con la que se realiza esta prueba es de 5 años o más.

Cuando se aplican frecuencias arriba de 120 ciclos la prueba es más severa y por esto la duración de esta prueba deberá ser muy corta como se muestra en la tabla 3.2.

Tabla 3.2
Duración de la prueba de potencial inducido a diferentes frecuencias

Frecuencia (Hz)	Duración (tiempo en seg.)	120 o menos	60	180	40	240	30	300	20	400	18
-------------------	-----------------------------	-------------	----	-----	----	-----	----	-----	----	-----	----

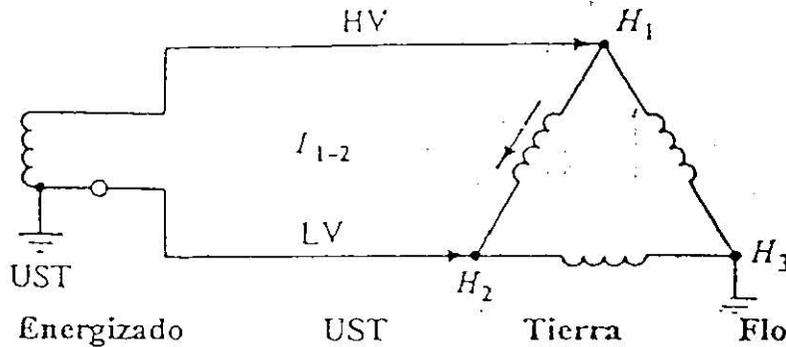
El voltaje para empezar esta prueba deberá ser de la cuarta parte o menos de voltaje nominal y deberá irse incrementando hasta alcanzarlo en un tiempo no mayor a los 15 segundos. Después de mantener la prueba, el tiempo mostrado en la tabla 3.2 deberá reducirse el voltaje en un tiempo no mayor a los 15 segundos, a una cuarta parte del voltaje nominal o menos y en un circuito abierto.

Cuando esta prueba se hace a transformadores trifasicos, se puede desarrollar energizando una fase y el voltaje se aplica entre líneas con la fase que sé esta probando a tierra. Los neutros del devanado pueden o no ser aterrizados durante la prueba.

Cuando la prueba del voltaje inducido sobre un devanado, da como resultado un voltaje entre terminales de otro devanado y que exceda la frecuencia del voltaje aplicado, entonces los devanados pueden ser separados y aterrizados.

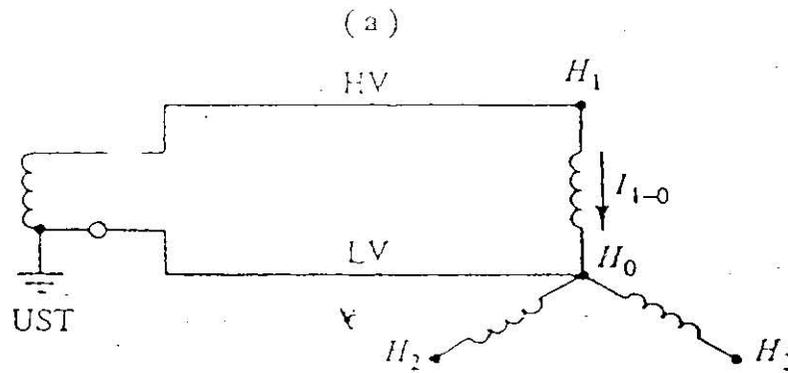
sé esta probando a tierra. Los neutros del devanado pueden o no ser aterrizados durante la prueba.

Cuando la prueba del voltaje inducido sobre un devanado, da como resultado un voltaje entre terminales de otro devanado y que exceda la frecuencia del voltaje aplicado, entonces los devanados pueden ser separados y aterrizados.



Ie	Energizado	UST	Tierra	Flotado
H1 - H2	H1	H2	H3 *	X1X2X3
H2 - H0	H2	H0	H1 *	X1X2X3
H3 - H0	H3	H0	H2 *	X1X2X3

Si X, X0 es aterrizado es conectado en estrella



Ie	Energizado	UST	Flotado	Ground
H1 - H0	H1	H0	H2H3 . X1X2X3	*
H2 - H0	H2	H0	H1H3 . X1X2X3	*
H3 - H0	H3	H0	H1H2 . X1X2X3	*

Si X, X0 es aterrizado es conectado en estrella

(b)

Fig. 3.2

3.2.1 PRUEBA DIELECTRICA EN LIQUIDOS

Esta prueba de sobre voltaje alterno es aplicada a los líquidos aislantes para determinar su punto de ruptura. Los valores típicos de ruptura son mostrados en la tabla 3.3

La prueba dieléctrica consiste simplemente en tomar una muestra del liquido aislante de transformador en un pequeño recipiente o tasa (cup) y aplicarle voltaje entre electrodos sumergidos en dicho aceite. La prueba es repetida en por lo menos 5 veces para determinar el promedio de ruptura en KV.

Tabla 3.3
Valores dieléctricos para líquidos aislantes en transformadores

Tipos de líquidos Ruptura Dieléctrica en (KV) satisfactorio Se necesita regenerar Aceite 23 Menor de 23 Askerel 26 Menor de 25 Silicon 26 Menor de 26 Wecosol 26 Menor de 26

En líquidos como el Askerel, aceite, etc. Es utilizado un recipiente (cup) Que tiene en su interior los electrodos separados 2.5mm = 0.1pulg. Esta prueba se describe a continuación:

Prueba dieléctrica ASTM D-877

Generalmente los equipos con los que va a efectuarse la prueba de la rigidez dieléctrica son portátiles, las pruebas dieléctricas que resulten en el orden de los 40 Kv son aceptables.

Las instrucciones y procedimientos de prueba es el siguiente:

- 1.- Los electrodos y la copa deberán limpiarse con papel de seda o gamuza que estén limpios y secos. El espacio entre electrodos es una medida estándar de 0.1 pulgadas.
- 2.- Los electrodos y las copas deberán estar libres de gasolinas o solventes utilizados en su limpieza y secado.
- 3.- Después de haber hecho lo anterior, la copa es llevada con el liquido aislante que se va a probar y una vez que esta completamente estático) sin burbujas), se aplica un voltaje a razón de 3 Kv/seg. Hasta que sucede la ruptura.
- 4.- Al comenzar cada prueba, los electrodos deben ser examinados para cerciorarse de que estén libres de impurezas, acumulación de carbón, separación de electrodos, etc.
- 5.- Si en una prueba la ruptura salió por abajo de los valores establecidos para que el aceite sea aceptado, los electrodos y la copa deberán ser limpiados y preparados para hacer una segunda prueba.
- 6.- Como la rigidez dieléctrica se ve alterada por impurezas y para obtener resultados satisfactorios, el aceite debe ser filtrado varias veces para obtener puntos de ruptura de acuerdo con los valores mínimos establecidos.
- 7.- Otro punto importante al hacer la prueba es que la temperatura al realizar la prueba no debe ser menor a 20°C (68°F).

Para el muestreo de líquidos aislantes, se recomienda los recipientes de vidrio debido a que pueden inspeccionarse y cerciorarse de que estan completamente limpios.

3.2.2 PROCEDIMIENTO PARA EL MUESTREO DE ACEITE DE TRANSFORMADORES

Los recipientes de vidrio son recomendados para las muestras de aceite a las que se le van hacer las pruebas de rigidez dieléctrica debido a que fácilmente pueden inspeccionarse y cerciorarse de que estan completamente limpios.

Las instrucciones generales para un muestreo eficiente son las siguientes:

Para las pruebas de rigidez dieléctrica, acidez y tensión interfacial, con una muestra cuyo volumen sea menor a 2 litros son suficientes.

Las muestras deben ser tomadas en idas secos y con poca humedad.

Las muestras no deberán de ser tomadas en días lluviosos que tienen por consecuencia una humedad atmosférica arriba del 70%.

Hay que proteger las muestras contra el viento y el polvo

Si las muestras son tomadas de válvulas, hay que limpiarlas para que estén libres de contaminantes.

3.2.3 PRUEBAS DEL FACTOR DE POTENCIA.

El factor de potencia de un liquido aislante es el valor que se obtiene del coseno del ángulo de desfasamiento del voltaje aplicado y la corriente resultante. El factor de potencia indica la capacidad dieléctrica del liquido aislante y que aumenta al incrementarse la temperatura. La prueba del factor de potencia es ampliamente usada para pruebas de aceptación y mantenimientos preventivos de líquidos aislantes.

Esta prueba es comúnmente hecha con la norma ASTM D-924

Un aceite aislante en buen estado no deberá de exceder de 0.05% a 20 °C. Un factor de potencia en aceites o líquidos aislantes es inducido de deterioro y/o contaminación con sedimentos, carbón, humedad, barniz etc. Un factor de potencia de aceite usado, que sea mayor del 0.5 % , deberá ser analizado en el laboratorio, para determinar su origen.

En el aceite como el askarel, con un factor de potencia alto es considerado como mayor a 2%.

Un aceite nuevo se considera con un factor de potencia de 0.05% o menos a una temperatura de 20°C.

El carbón o asfalto en el aceite causan decoloración. El carbón no necesariamente causa factor de potencia elevado a menos que se presente la humedad.

Algunas recomendaciones para la evaluación del factor de potencia son las siguientes:

Un aceite que tenga un factor de potencia entre 0.5 y 2% a 20 °C se considera satisfactorio.

Un aceite que tenga un factor de potencia superior a 2% a 20°C. debe considerarse su regeneración.

Bibliografía

- 1.- Gilberto Enrique Harper. El ABC de las instalaciones eléctricas industriales.
- 2.- Electrical Equipament Testing and Maintenance
Gill. Editorial Prentice Hall.

