POWER
engenharia
A melhor energia passa por aqui.

DIAGNÓSTICO DE CABOS

Cabos MT

Por que diagnosticar cabo?

- Qualidade fabricação
- Armazenamento
- Instalação**
- Desgaste com tempo

Cabos MT

Instalação (Lançamento dos cabos)

Principais fatores técnicos

Raio de curvatura

Tensão máxima de fração

Tração pelo condutor

Tração pela cobertura

Determinação de esforço lateral

Determinação de lance máximo de tração

Cabos MT

Instalação (Lançamento dos cabos)

Força Aplicada (Cálculos e medição local)

Técnica adequada

Cabos MT

Instalação (Lançamento dos cabos)

Ferramentas

Alças de fração.

Guias

Mandril

Boquilha

Mandril de corrente

Camisa de tração

Manilha
Moitão

Destorcedor

Pá para dutos

Tubos de alimentação

e)

Elo

Varas para dutos

Cabos MT

Instalação (Lançamento dos cabos)

Cabos MT

Instalação (Lançamento dos cabos)

Avaliação em cabos de Média Tensão - Comissionamento

Ensaio VLF

Por que usar o VLF, para Teste e Diagnóstico?

- Teste em DC comprovadamente Destrutivo;
- IEC 60502-2014 e demais normas atuais não recomendam o ensaio em **DC**;
- Manutenção baseada na REAL condição do cabo;
- Ensaios em VLF TD/PD , moderna forma de conhecer o estado do cabo.

Ensaio VLF

Padrão de Teste de Cabos na Instalação, Aceitação e Manutenção conforme IEEE 400.2

Tensão nominal U (fase - fase) [kV]	Instalação (fase - terra) [kVrms]	Aceitação (fase - terra) [kVrms]	Manutenção (fase - terra) [kVrms]
5	9	10	7
8	11	13	10
15*	19 Conforme a IEEE 400.2-2004 = 18 kVrms	21 Conforme a IEEE 400.2-2004 = 20 kVrms	16
20 (novo)**	24	26	20
25*	29 Conforme a IEEE 400.2-2004 = 27 kVrms	32 Conforme a IEEE 400.2-2004 = 31 kVrms	24 Conforme a IEEE 400.2-2004 = 23 kVrms
28 (novo)**	32	36	27
30 (novo)**	34	38	29
35	39	44	33

A IEEE 400.2 recomenda um teste com duração de 30 minutos para cabos em operação (manutenção), e duração de 60 minutos para cabos novos (instalação/aceitação).

Ensaio VLF

Sem Carga

Com Carga

Ensaio VLF

Ajuste, acompanhamento e resultados imediato

Menu Principal

- Teste Manual**
- Teste Automático
- Medição de fator de dissipação
- Local. defeitos em revest. cabos
- Configuração do equipamento
- Protocolos

Teste Manual Senoidal VLF auto

0.0 kVrms

f = 0.10 Hz R = >10.0 MΩ
 Unom = 1.0 kVrms C = 300 nF
 I = 0.000 mA Thv = 25 °C

t: 00:00 Queimar

Iniciar **Configurações** Voltar

Configurações

Forma de tensão **Senoidal VLF auto**

Tensão máx. 24 kVrms
 Frequência auto Hz
 Taxa incremento --- kV/s
 Duração do teste 5 min
 Retardo de ativação --- min
 Sinal de áudio no final sim
 Salvar protocolo sim
 Queimar sim

Display Voltar

Teste Manual Senoidal VLF auto

1.0 kVrms

f = 0.10 Hz R = >10.0 MΩ
 Unom = 1.0 kVrms C = 300 nF
 I = 0.000 mA Thv = 25 °C

t: 02:00/2 min Queimar

Parar Tensão

Informação
 Salvar protocolo?
OK Cancelar

Teste padrão

GENELEC HD 620
 IEC 60502/IEC 60229
IEEE 400.2
 VDE 0276-620
 VDE 0276-621

Voltar

IEEE 400.2

Tensão Uo **5.0** kVrms
 Duração do teste 30 min
 Tipo de teste Instalação

Voltar Continuar

Diagnóstico – Tangente Delta

Teste VLF mostra a condição do cabo no momento.

Mas e o futuro?

Será que um processo de falha já não está presente no cabo?

Um diagnóstico se torna necessário, com acompanhamento de Manutenção.

Diagnóstico – Tangente Delta

Para detectar os efeitos do envelhecimento/defeitos da isolação após:

- Comissionamento de novos cabos;
- Reparos;
- Inspeção regular da condição do cabo;

tan delta

Integral insulation condition

Condição do cabo se torna legível

Diagnóstico – Tangente Delta

O estágio final de uma arborescência de água

Arborescência de água se transformando em uma arborescência elétrica.

Arborescencia Elétrica:

- Descargas parciais

Arborescência de água:

- Sem descargas parciais
- Corrente de Fuga

Diagnóstico – Tangente Delta

faixas de medição solicitadas para cabos XLPE

Diagnóstico – Ensaio de descargas parciais

Com a sinalização do ensaio de tan delta ($\tan \delta$),
onde encontra-se o ponto crítico?

Diagrama do circuito de medição de DP

true sinus[®]

Aplicação do diagnóstico com DP

- Comissionamento de cabos
- Pre-localização de emendas apresentando DP
- Pre-localização de terminações apresentando DP
- Pre-localização de arborescências elétricas em cabos

Porque acontece a descarga parcial: Intensidade do campo elétrico

- DP causada por alta intensidade local do campo elétrico
- Causada por defeitos no material isolante

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Localização da DP em cabos

Localização da DP em cabos

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

PD detector

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

far end

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Terminação próxima

Fonte de DP

Terminação oposta

cabo

Detector DP

Localização da DP em cabos

Detector DP

Localização da DP em cabos

Gráfico de calibração

Gráfico de localização de DP

O que é...

Diagnóstico por descargas parciais(DP)?

O diagnóstico por descargas parciais permite:

- Avaliação rápida e confiável da intensidade da DP e localização de fontes DP
- Reconhecimento de pontos fracos e redução de danos
- Clara ilustração gráfica para os usuários através de todo o comprimento do cabo

Diagnóstico completo

MWT

Monitored Whitstand Test

1º Estágio

Avaliação contínua de 3 critérios (MTD, SDTD, Δ TD) em tensões pre-definidas

6 – 10 medições de tan delta:

- Cálculo de valor médio (MTD) e gráfico MTD x Tensão aplicada
- Cálculo do desvio padrão (SDTD)

Diagnóstico completo

2° Estágio

0 – 10 Min
Avaliação contínua
De MTD e SDTD

Depois 10 Min:
Novo critério: $t\Delta TD$

Métodos de Medição

smart✓testing

Monitored
Withstand
Test

Descargas
parciais
Tan δ

true sinus[®]

Ensaio VLF

~~HI-POT - CC~~

Benefícios ao cliente

Ontem

Hoje

Localização de falha

O que fazer em caso de falha?

Localização de falha

Dois tipos de falha

Na isolação do cabo

Na capa do cabo

Localização de falha

- = sub processos
- = Procedimentos de seguranças
- = processos para a localização de faltas

Localização de falha

3º passo Pré-localização da falta

Método da reflexão de pulso(TDR), método da comparação

Descrição:

1. Reflexão positiva no final do cabo, condutor sadio
2. Reflexão negativa no ponto da falta (curto circuito) **condutor com falta**

Localização de falha

5º passo Localização Precisa da falta (Pin Pointing)

Localização acústica da falta

Medição do tempo de propagação:

- magnético +
- acústico

**Nível magnético
+ nível acústico**
⇒ tempo de propagação
⇒ Indicação métrica

Localização de falha

Ensaio da capa de cabo e localização

1. Ensaio de isolação
2. Pré-localização da falha
3. Localização acústica e magnética

Localização de falha

Ensaio da capa do cabo

- De acordo com norma internacional IEC 60229 TC 20/865/CDV
- Até 10 kV
- Conexão independente

Localização de falha

Porque ensaio da capa?

- Detecção ou prevenção as falhas da -capa com curto para terra
- Prevenção contra envelhecimento / Arboramento da isolação
- Garantir confiabilidade da rede
- Conformidade com IEC 60229

Final

Dúvidas ?

www.powerengenharia.com.br

comercial@powerengenharia.com.br

Rua Gal Costa, 60 - Itinga | Lauro de Freitas - BA
42.700-973 - Tel.: 71 3252-5252