



# **MEMORIAL DESCRIPTIVO**

**PROJETO DE ELÉTRICA**

**CUCA JOSÉ WALTER**

JUNHO/2017

## 1. MEMORIAL DESCRIPTIVO

### 1.1 Objetivo

O presente trabalho tem como objetivo elaborar a concepção do projeto das instalações elétrica da Cuca José Walter concebido de modo a garantir uma perfeita continuidade operacional do sistema proposto.

### 1.2 Localização

A nova sede da Cuca José Walter se localiza na Avenida D s/n – Fortaleza / CE

### 1.3 Suprimento de energia

O fornecimento de energia elétrica será feito pela Enel em média tensão. O ponto de entrega será em poste 300/12 e o ramal de entrada será SUBTERRÂNEO, conforme norma NT-002 / 2011 Ver. 03 - Fornecimento de Energia Elétrica em Tensão Primária de Distribuição, da Enel

### 1.4 Concepção do Projeto

O projeto de instalações elétricas da nova sede da Cuca José Walter, visa dotar a edificação de soluções de equipamentos com maior eficiência energética nos sistemas: elétrico, condicionamento de ar, automação e adequação as novas normas/legislações adotadas em instalações prediais.:

O ramal de entrada da subestação é do tipo subterrânea com medição de energia por painel de Média Tensão instalado na subestação abrigada, o poste de entrada está localizado no limite do terreno com o peseio da rua 69, O ramal de entrada é composto por 4 cabos de 35mm<sup>2</sup>-15Kv-Eprotenax em duto flexível corrugado de Ø4" alimentarão as cargas elétricas em 3 transformador de força à seco IP20 da seguinte forma:

TRANSFORMADOR 1 (150KVA): cargas de iluminação, tomadas, bombas, etc.

- Transformador a seco IP20 150 KVA 60Hz;
- Taps primário ligação em triângulo – 13800/13200/12600/12000/11400 Volts;
- Taps secundário ligação em estrela aterrado – 380/220 Volts;
- Z=4,5%.

TRANSFORMADOR 2 (150KVA): cargas de climatização.

- Transformador a seco IP20 150 KVA 60Hz;
- Taps primário ligação em triângulo – 13800/13200/12600/12000/11400 Volts;
- Taps secundário ligação em estrela aterrado – 380/220 Volts;
- Z=4,5%.

TRANSFORMADOR 2 (500KVA): cargas do Teatro.

- Transformador a seco IP20 150 KVA 60Hz;
- Taps primário ligação em triângulo – 13800/13200/12600/12000/11400 Volts;
- Taps secundário ligação em estrela aterrado – 380/220 Volts;
- Z=5,0%.

A subestação projetada será executada na área interna da Cuca.

## 1.5 Instalações

As instalações de luz e força obedecerão às Normas e Especificações NBR-5410/05 e as da concessionária de energia local, sem prejuízo do que for exigido a mais nas presentes especificações ou nas especificações complementares de cada obra.

Os eletrodutos serão cortados a serra e terão seus bordos esmerilhados para remover toda a rebarba.

Durante a construção todas as pontas dos eletrodutos virados para cima serão obturadas com buchas rosqueáveis ou tampões de pinho bem batidos e curtos, de modo a evitar a entrada de água ou sujeira.

Nas lajes, os eletrodutos e respectivas caixas serão colocados antes da concretagem por cima da ferragem positiva bem amarrados, de forma a evitar o seu deslocamento acidental.

Quando os eletrodutos com diâmetro superior a 1½" atravessarem colunas, o responsável pelo concreto armado deverá ser alertado a fim de evitar possível enfraquecimento do ponto de vista da resistência estrutural.

Para colocar os eletrodutos e caixas embutidos nas alvenarias, o instalador aguardará que as mesmas estejam prontas, abrindo-se então os rasgos e furos estritamente necessários, de modo a não comprometer a estabilidade de parede.

As caixas, quando colocadas nas lajes ou outros elementos de concreto, serão obturadas durante o enchimento das formas, a fim de evitar a penetração do concreto.

Quando as caixas forem situadas em pilares e vigas (o que deve ser evitado sempre que possível, será necessário combinar a sua colocação com o responsável pelo concreto armado, de modo a evitar possíveis inconvenientes para a resistência da estrutura).

## 1.6 Iluminação Interna e Tomadas

A iluminação interna, assim como as tomadas de uso geral (TUG's serão distribuídos em circuitos independentes, estes serão por disjuntores termomagnéticos instalados nos QL's e QF's, localizados no interior do Cuca José Walter.

## 1.7 Proteção e medição

As proteções em baixa tensão serão feitas através de disjuntores termomagnéticos, com tensão nominal de 750V para trifásicos, 250V para monofásicos, com capacidade de interrupção mínima de 10kA e compensação de temperatura.

Nas entradas de força dos Quadros Terminal (QGBT), deverão ter as fases e o neutro protegidos por protetores contra surtos de cascata dupla. Para instalações elétricas de baixa tensão de 60 Hz com até 220V nominal à terra.

A medição será feita em média tensão com o conjunto de medição instalado em painel dentro da subestação abrigada do Cuca José Walter observando as normas e padrões da Enel.

## 1.8 Recomendações Técnicas Básicas

Os condutores foram dimensionados pela aplicação do critério de queda de tensão e confirmados nas tabelas de condução de corrente para condutores de cobre isolado com capa de PVC conforme NBR 5410, além dos fatores de agrupamento e redução de temperatura.

A taxa de ocupação dos eletrodutos nunca será superior a 40% de acordo com a NBR 5410.

Todos os eletrodutos deverão receber acabamento de bucha e arruela.

Não deverá haver emendas de cabos dentro de eletrodutos.

As caixas de passagem deverão ter no fundo uma cobertura de no mínimo 10 cm de brita.

Plantas, desenhos, diagramas e memória de cálculo complementam as informações acima, que serão descritas a seguir e em volume específico do projeto.

## 1.9 Esquema de Aterramento

O sistema elétrico será aterrado através de malhas (subestação, SPDA, Poste de Entrada e quadros) de cobre nu de 50 ou 70mm<sup>2</sup> e hastes de terra de 3/4" x 3,00m. A estas malhas serão interligados através de cabos de cobre nu 25mm<sup>2</sup>, todas as partes metálicas não energizadas e as barras de terra dos quadros de distribuição.

Todas as ligações de aterramento deverão ser executadas com conectores apropriados (conexões aparentes) ou através de solda exotérmica (conexões embutidas no solo).

Deverá haver no mínimo dois pontos de teste na malha, localizado em caixa de inspeção tipo solo com tampa reforçada.

A resistência do aterramento do sistema elétrico deverá ser menor ou igual a 10 ohms.

As malhas de aterramento que envolvem sistemas de força (Quadros) deverão ser interligadas através de uma barra ou caixa de equalização de potencial de terra com localização definida nas peças gráficas.

### Sistema de aterramento ( TN-S )

- A malha de terra da subestação terá um conjunto de 45 (quarenta e cinco) eletrodos do tipo aço cobreado com dimensões 5/8" x 3 metros, com geometria retangular e espaçamento mínimo entre hastes de 3 metros, resistência máxima da malha igual a 10 ohms. Para a interligação entre as hastes será

adotado cabo de cobre nu de seção 50mm<sup>2</sup> e as derivações em cabo 25mm<sup>2</sup> para aterramento dos seguintes componentes da subestação:

- todas as ferragens para suporte de chaves, isoladores;
- portas e telas metálicas de proteção e ventilação;
- blindagem dos cabos isolados;
- carcaça do transformador de potência e gerador;
- neutro do transformador de potência;
- condutores de proteção da instalação.

#### **Condutores nus do ramal de ligação**

- Em cobre com seção de 35mm<sup>2</sup>.

### **1.10 Escopo da Montagem Elétrica**

A montagem elétrica deverá ser executada de acordo com os desenhos do projeto, normas da concessionária de energia elétrica e instruções dos fabricantes dos equipamentos.

A construção civil e a montagem elétrica deverão ser executadas de forma coordenada.

Escopo dos serviços:

- Execução da rede de eletrodutos de força, comando e iluminação;
- Instalação das luminárias, tomadas e interruptores;
- Instalação dos quadros elétricos;
- Execução das interligações;

### **1.11 Normas e Regulamentações**

Todas as Instalações Elétricas deverão obedecer às seguintes Normas:

- NBR 5410 (ABNT) – Instalações elétricas de baixa tensão;
- NBR 5413 (ABNT) – Iluminância de interiores;
- NBR 5444 (ABNT) – Símbolos gráficos para instalações prediais;
- NBR 5419 (ABNT) - Proteção de estruturas contra descargas atmosféricas;
- ANSI – EIA/TIA 568-A, 569 e 606;
- NBR 5471/1986 – Condutores Elétricos;
- NT-002 / 2011 Ver. 03 - Fornecimento de Energia Elétrica em Tensão Primária de Distribuição, da ENEL
- NBR 14039 - Instalações elétricas de média tensão de 1,0 kV a 36,2 Kv

## 1.12 Grupo Gerador

Grupos geradores com interrupção na transferência de carga com chave eletromecânica para intertravamento evitando, desta forma, paralelismo entre o gerador e o sistema Enel e sem interferência no seu sistema de medição

Carga do grupo-gerador:

GERADORES	POTÊNCIA
GERADOR 01	170/157 kVA
GERADOR 02	500/456 KVA

Com as Cargas demandadas (Cálculo no memorial de cálculo). Nós adotamos os grupos geradores acima potências (Standby e Prime)

## 1.13 Dimensionamento dos Circuitos

### Dimensionamento dos alimentadores/eletrodutos

- **Ramal de entrada 15kV**

Cabo: tipo unipolar 12/20kV, isolação EPR, cobertura PVC, blindagem metálica, temperatura máxima 90°C, fab. Ficap, Prysmian, Nexans ou similar;

Maneira de instalar: eletroduto flexível corrugado 4" embutido no piso, temperatura ambiente 35°C, comprimento de condutor 62 metros.

**Corrente à transportar (In):**

$$I_n = 800\text{KVA} / (\sqrt{3} \times 13,8\text{kV}) = 33,47\text{A}$$

Cabo adotado: 35mm<sup>2</sup>–126A (corrente máxima admissível) para 25°C de temperatura ambiente e 70°C de temperatura no condutor.

Corrente máxima de curto circuito do cabo 25 mm<sup>2</sup>: 3.100A por 60 ciclos.

### **Dimensionamento do eletroduto de PVC corrugado para os cabos de 15kV do ramal de entrada:**

Cabo unipolar EPR 35mm<sup>2</sup> : diâmetro externo 19mm

Área total (4 condutores): 4 x 284mm<sup>2</sup>

Eletroduto 4" : diâmetro interno 75mm/área 4.417,86mm<sup>2</sup>

Taxa de ocupação: (4 x 284) /4.417,86 = 26%

- **Secundário do transformadores T1 e T2**

Cabo: tipo flexível unipolar 1Kv - XLPE, isolação termofixa 90°C , cobertura PVC, encordoamento classe 5, fab. Prysmian, Ficap, Reiplás ou similar;

Maneira de instalar: canaleta em alvenaria no piso, temperatura ambiente 35°C, comprimento de condutor 15 metros.

**Corrente à transportar (In):**

$$In = 150\text{KVA} / (\sqrt{3} \times 380) = 227,90\text{A}$$

Cabo adotado: 150mm<sup>2</sup> – 275A (corrente máxima admissível) para:30°C de temperatura ambiente.

Queda de tensão:

$$\Delta VT = (10 \times VFF \times \Delta V\%) / (In \times LC) = (10 \times 380 \times 2) / (275 \times 15) = 1,84 \text{ V/A.Km}$$

1.1.1

1.1.2

- **Secundário do transformadores T3**

Cabo: tipo flexível unipolar 1Kv - XLPE, isolação termofixa 90°C , cobertura PVC, encordoamento classe 5, fab. Prysmian, Ficap, Reiplás ou similar;

Maneira de instalar: canaleta em alvenaria no piso, temperatura ambiente 35°C, comprimento de condutor 15 metros.

**Corrente à transportar (In):**

$$In = 150\text{KVA} / (\sqrt{3} \times 380) = 227,90\text{A}$$

Cabo adotado: 185mm<sup>2</sup> – 418A (corrente máxima admissível) para:30°C de temperatura ambiente.

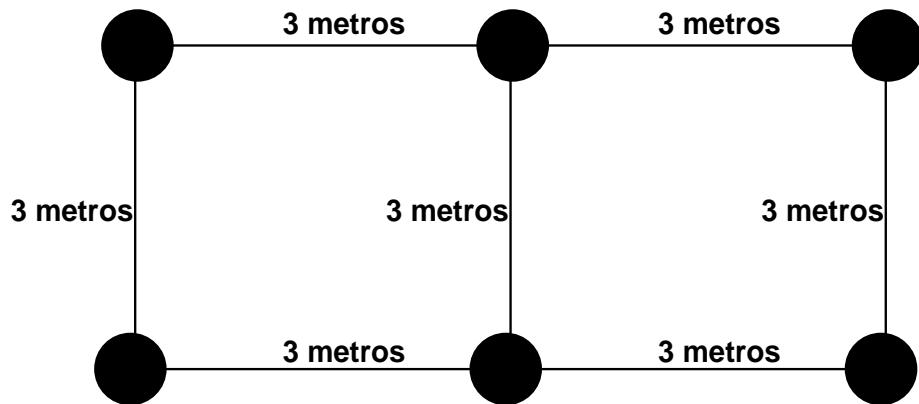
Queda de tensão:

$$\Delta VT = (10 \times VFF \times \Delta V\%) / (In \times LC) = (10 \times 380 \times 2) / (418 \times 3 \times 15) = 0,40 \text{ V/A.Km}$$

1.1.3

#### **1.1.4 Malha Poste Entrada E Medição Polimérica**

**Geometria da malha;**



- Haste utilizada: 3/4" x 3 metros;
- Cabo utilizado: 50mm<sup>2</sup>;
- Natureza do solo: argila compacta;
- Resistividade aparente adotada ( $\rho_a$ ):  $\rho_a = 100 \Omega.m$
- Área para instalação da malha de terra (S) :  $S = 3 \times 6 = 18m^2$ ;
- Raio do círculo equivalente( r):  $r = \sqrt{\frac{S}{\pi}} = \sqrt{\frac{18}{3,14}} = 2,39 m$

$L_H$  – comprimento da haste, 3 metros;

$d_H$  – diâmetro da haste, 3/4" = 0,01905 metros

#### Resistência do condutor horizontal ( $R_{MC}$ )

$$R_{MC} = \frac{\rho a}{4 \cdot r} + \frac{\rho a}{L_{CM}}$$

$L_{CM}$  – comprimento do condutor da malha

$$R_{MC} = \frac{100}{4 \times 2,39} + \frac{100}{21} = 15,22 \Omega$$

#### Determinação da resistência dos eletrodos vertais ( $R_{NE}$ )

$$R_{NE} = K_N \times R_{IE}$$

$R_{IE}$  – resistencia de um eletrodo de terra

$$R_{IE} = \frac{\rho a}{2\pi \cdot L_H} \cdot \ln\left(\frac{4 \cdot L_H}{d_H}\right)$$

$$R_{IE} = \frac{100}{2\pi \cdot 3} \cdot \ln\left(\frac{4 \cdot 3}{0,0158}\right) = 32,20 \Omega$$

$$A=0,15785$$

$$B=3,9278$$

$$K_N = \frac{1 + A_B}{N_H} = 0,27$$

$$R_{NE} = 0,27 \times 32,20 = 8,69 \Omega$$

**Determinação da resistência mútua(  $R_{MU}$ )**

$$R_{MU} = \frac{\rho a}{\pi \cdot L_{CM}} \left[ \ln \frac{2 \cdot L_{CM}}{L_{TH}} + k_1 \cdot \frac{L_{CM}}{\sqrt{S}} - K_2 + 1 \right]$$

$$R_{MU} = \frac{100}{\pi \cdot 21} \left[ \ln \frac{2 \cdot 21}{6 \times 3} + 1,3275 \cdot \frac{21}{\sqrt{18}} - 5,20 + 1 \right] = 4,88 \Omega$$

**Determinação da resistência total da malha(  $R_{TM}$ )**

$$R_{TM} = \frac{R_{MC} \times R_{NE} - R_{MU}^2}{R_{MC} + R_{NE} - 2 \cdot R_{MU}} = \frac{15,22 \times 8,69 - 4,88^2}{15,22 + 8,69 - 2 \times 4,88} = 7,66 \Omega$$

A  $R_{TH}$  é menor ou igual que  $10\Omega$  eportanto, atende a NT – 002/2011, R03.

Fortaleza, junho de 2017


  
 ARCHITECTUS S/S

**Eng. Osvaldo Holanda de Araújo Filho** CREA/CE - RNP: 0606109528