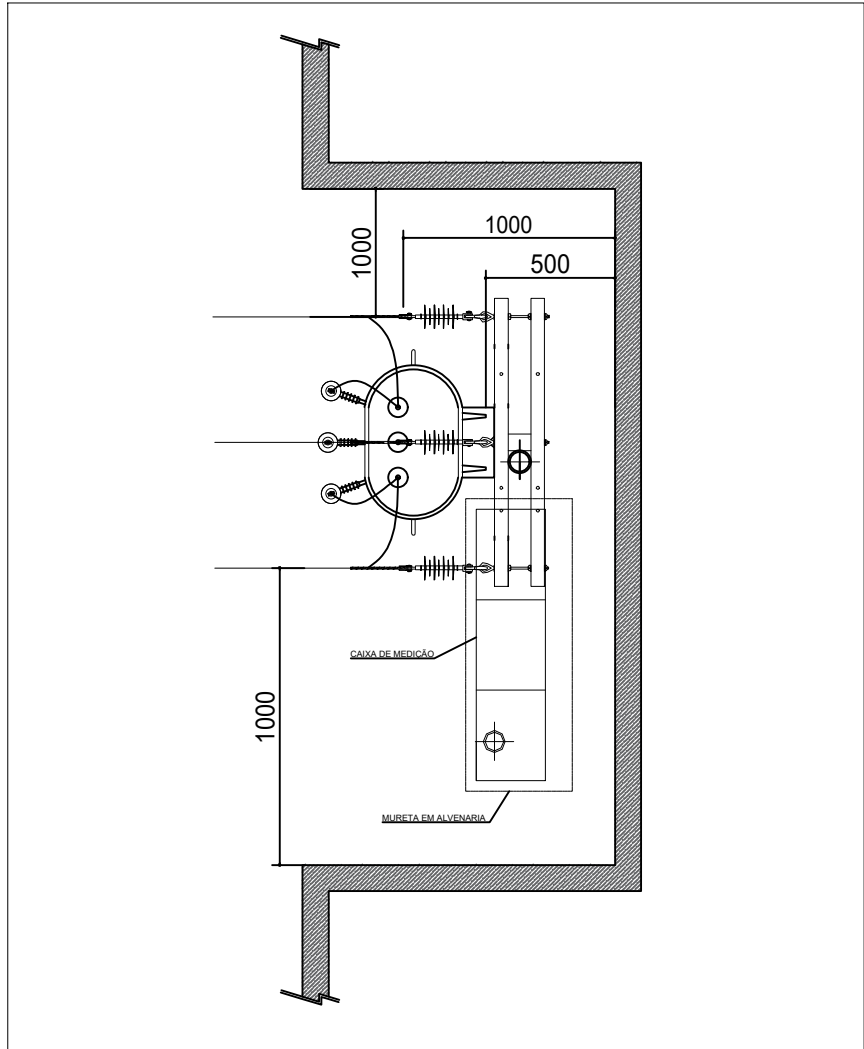


SUBESTAÇÃO E CONJUNTO DE MEDIÇÃO EM ESTRUTURA UNIFICADA:
PLANTAS EM CORTES TRANSVERSAIS E LONGITUDINAIS DA SEE/CONJUNTO DE MEDIÇÃO:

COTAS EM MM
ESCALA: 1:25

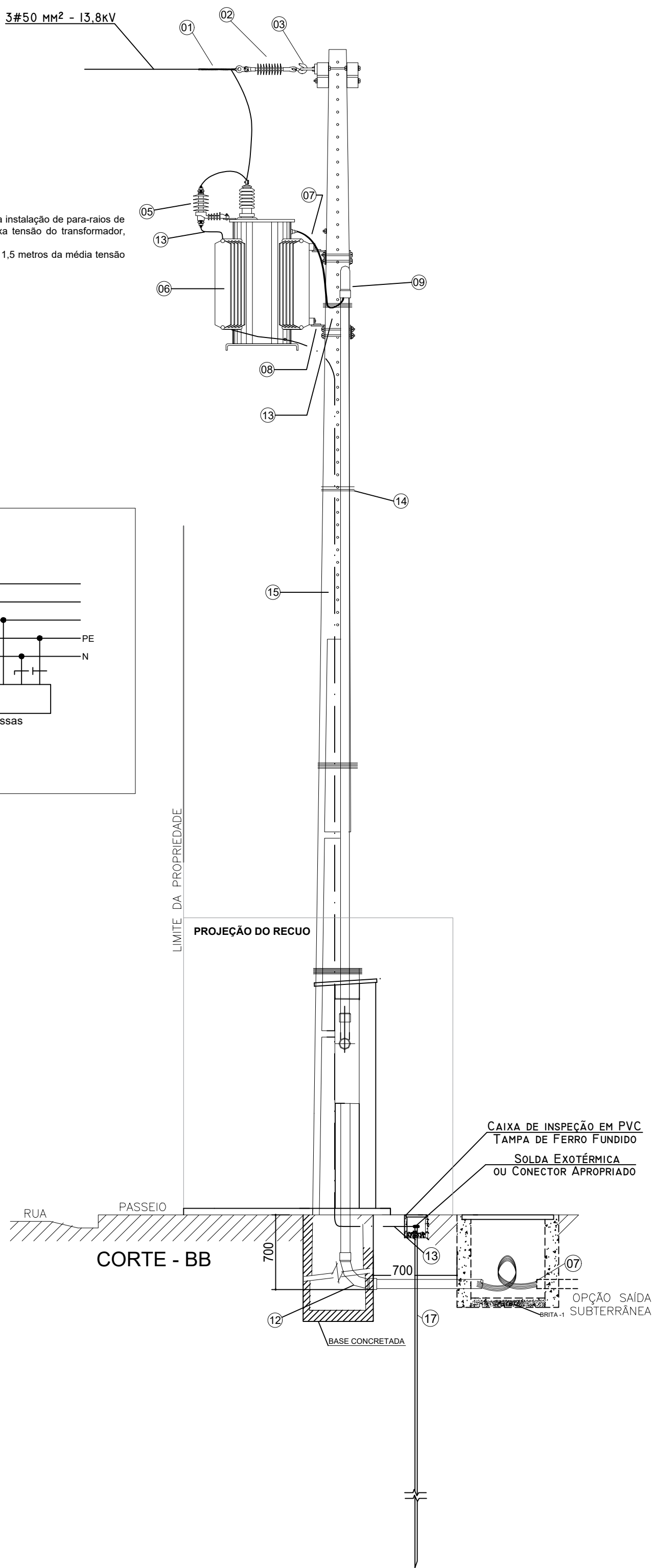
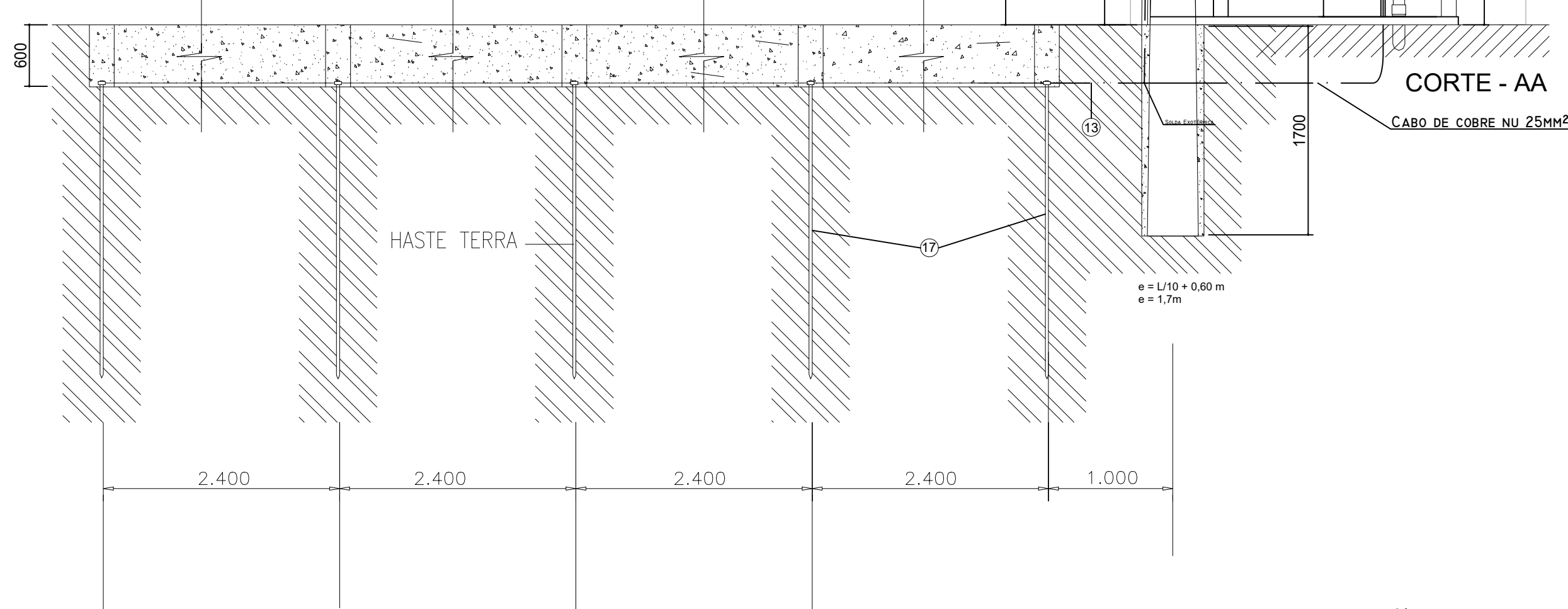
DETALHE DO RECUO DA SUBESTAÇÃO
DISTÂNCIAS MÍNIMAS (EM MM)



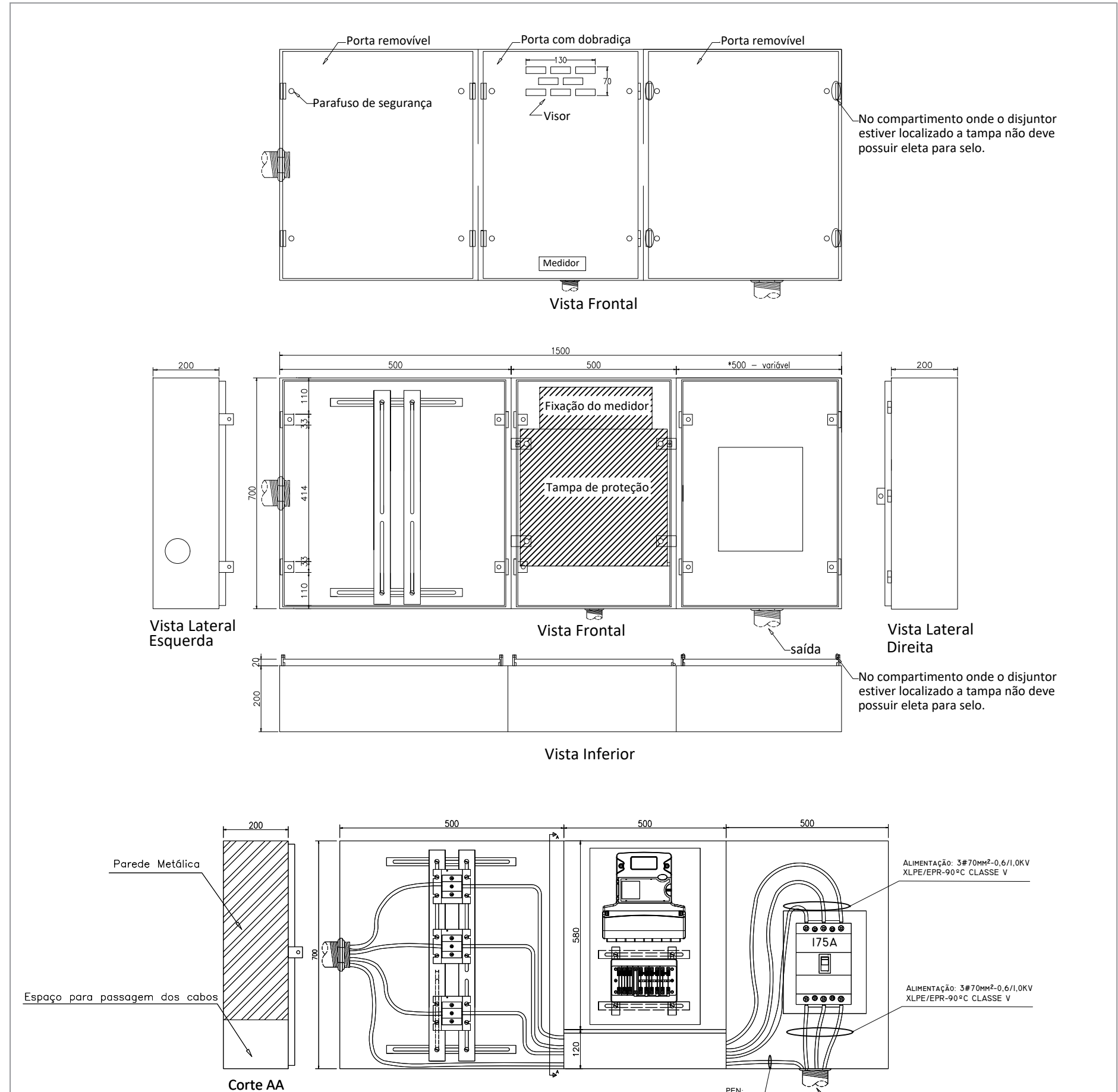
LEGENDA

Table with 2 columns: ITEM and DESCRIÇÃO. It lists various materials and components for the substation, such as aluminum cable, insulators, switches, and conductors.

Os materiais marcados com (*) devem obrigatoriamente ser de fornecedores homologados pela EQUATORIAL.

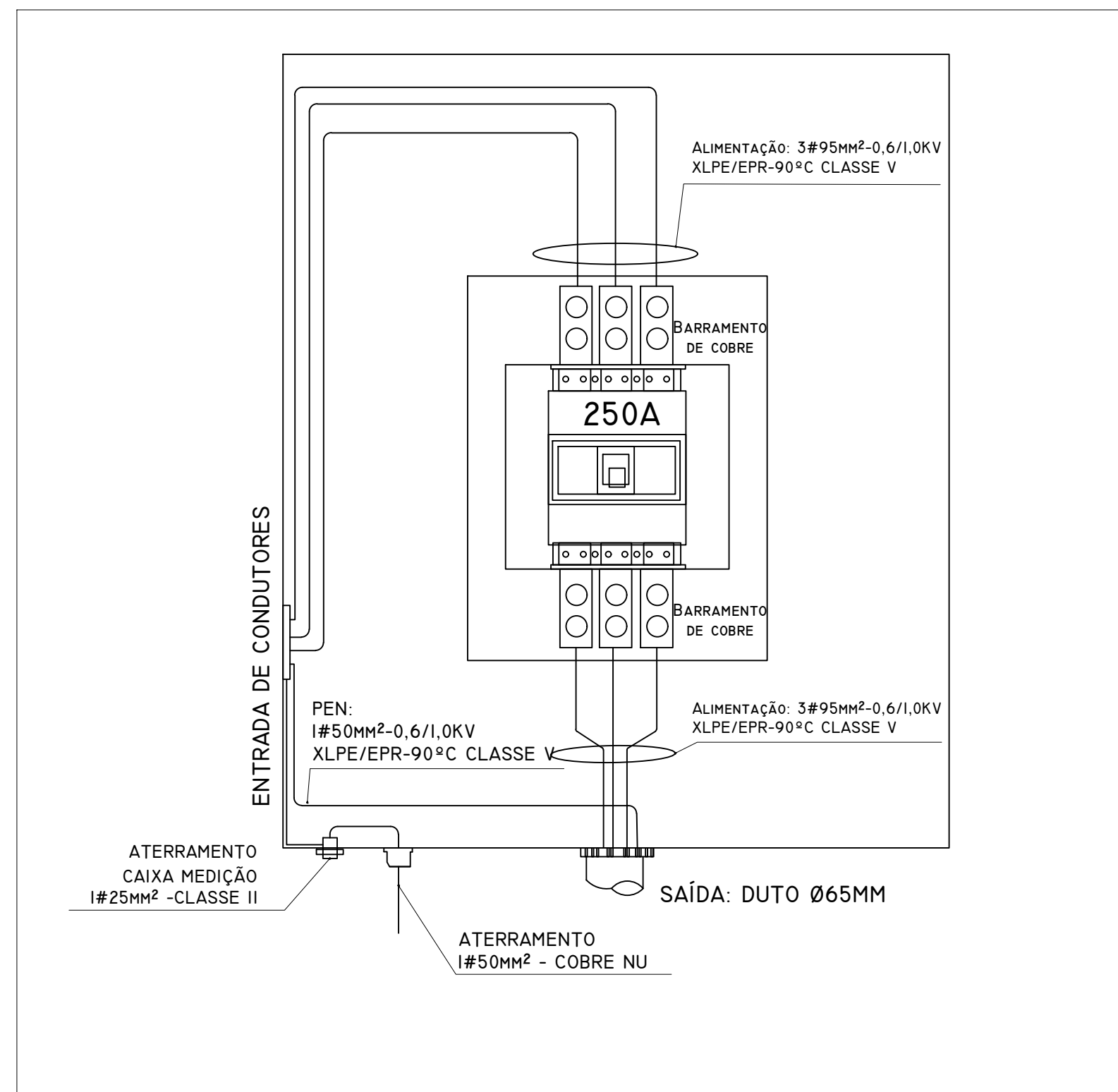


CAIXA DE MEDIÇÃO
COTAS EM MM
S/ESCALA

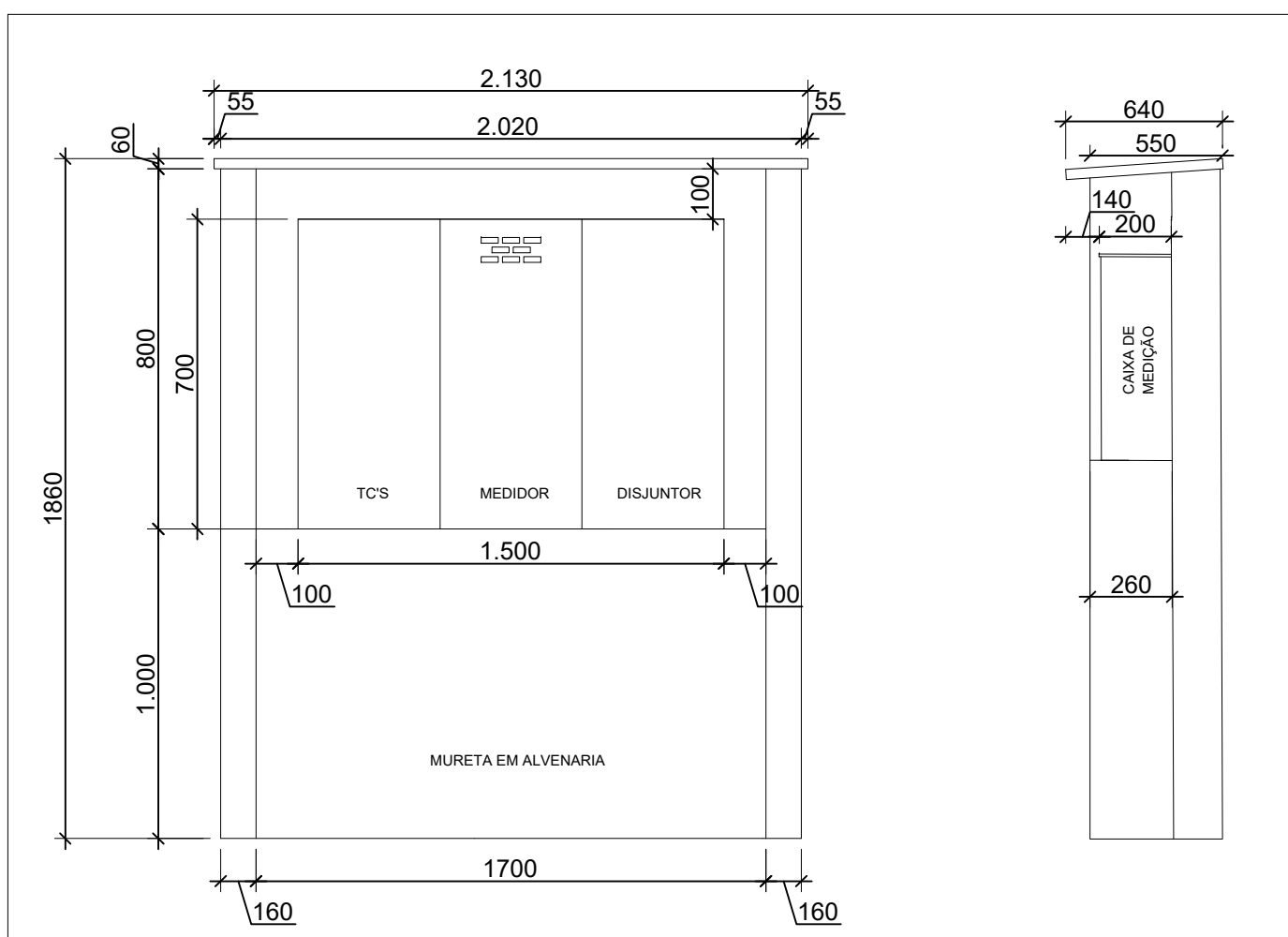


NOTA
- O número de entradas na caixa de TC's vai variar de acordo com o nº de eletrodutos da Tabela 3.
- A distância do módulo do disjuntor vai variar de acordo com o disjuntor;

DETALHE CAIXA DE DISJUNTOR GERAL
S/ESCALA



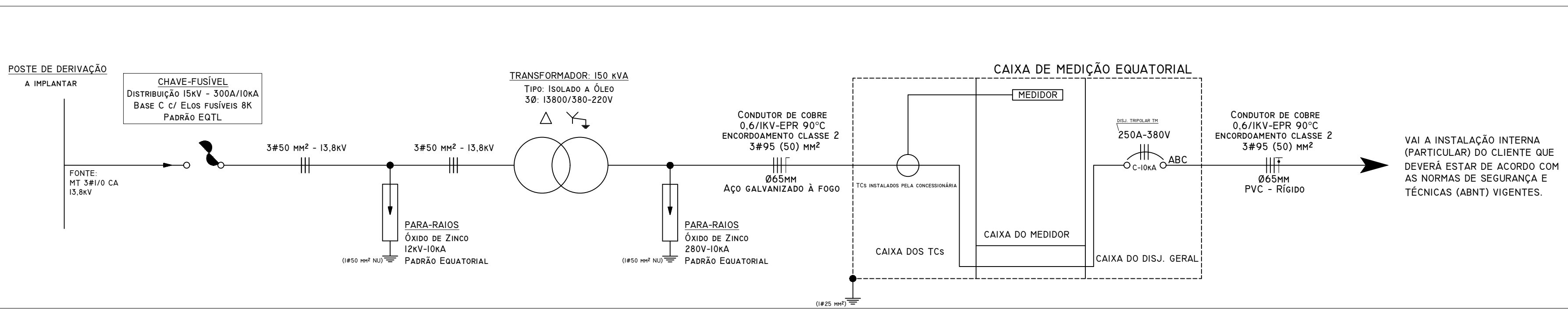
DETALHE MURETA DE MEDIÇÃO.
COTAS EM MM.
S/ESCALA.



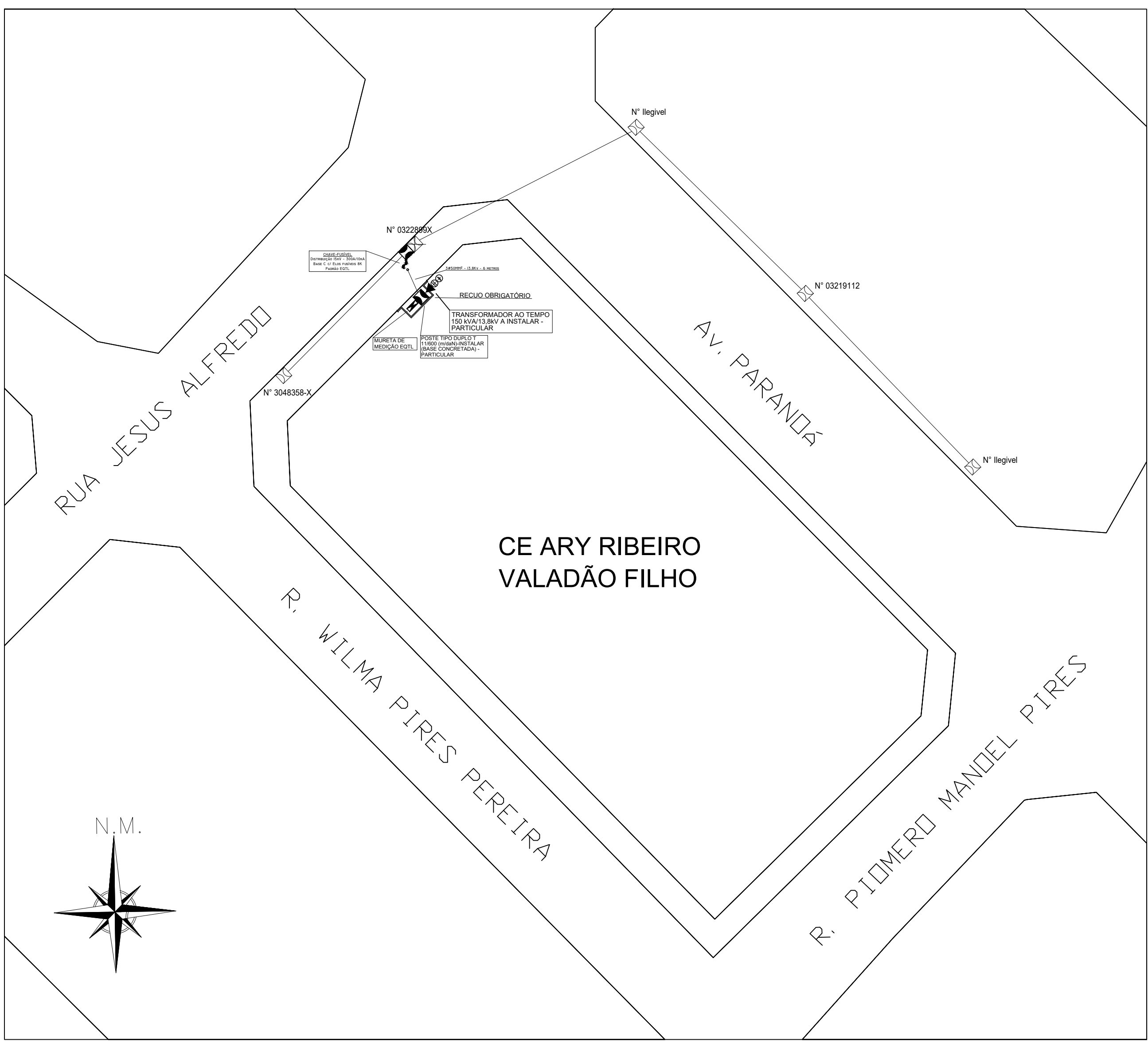
NOTAS IMPORTANTES

- 1) O ponto de maior queda de tensão nas instalações do interessado, desde as buchas de baixa tensão do transformador até os circuitos terminais, estará obedecendo aos limites estabelecidos conforme a NBR 5410 vigente.
- 2) É da responsabilidade do projetista o cálculo de demanda, o dimensionamento da proteção e o cabeamento do conjunto de medição.
- 3) Os motores trifásicos com potência de até 5 CV terão partida direta e os motores trifásicos acima de 5 CV terão partida indireta em conformidade com a tabela 20 da NT-00002 EOTL, revisado 10.
- 4) Todos os motores deverão possuir no mínimo os seguintes dispositivos de proteção: reais de falta de fase, sobre e sub tensão, conforme prevê a NBR 54102:004.
- 5) A coloração dos condutores fase de baixa tensão deve ser conforme ABNT NBR 5410 ou na cor preta com fitas coloridas nas extremidades e devidamente identificadas em suas extremidades pelas numerações 1, 2 e 3 ou pelas letras A, B e C.
- 6) A resistência de aterramento não deve ser superior a 10 Ω, em qualquer época do ano, para o sistema de tensão nominal, classe 15 kV e 38,2 kV. No ato da vistoria, a malha de aterramento da subestação poderá ser medida, em casos em que a resistência de aterramento for superior a 10 Ω a EQUATORIAL poderá não efetuar a ligação, principalmente se o valor for superior a 50 Ω. Entre 10 e 50Ω a unidade consumidora poderá ser ligada para os devidos ajustes posteriores. O valor da resistência de aterramento deve garantir a segurança das pessoas e as condições de proteção e de funcionamento da instalação elétrica, de acordo com o esquema de aterramento utilizado, conforme item 6.4.1.2 da ABNT NBR 14039.
- 7) Os eletrodutos em aço galvanizado, que comportam os cabos do secundário do transformador até a caixa de medição devem ser todos instalados de forma aquecida.
- 8) A massa total do transformador para poste não deve ultrapassar 1500kg e deve estar dentro dos limites de segurança para o momento fletor do poste.
- 9) O transformador deve ser instalado no poste sempre na face de maior ventilação.
- 10) O conjunto do posto de transformação deve ser instalado de maneira que a projeção do transformador com seus componentes fique no limite da via pública com a propriedade, totalmente dentro da propriedade do consumidor.
- 11) Quando o posto do consumidor ficar a mais de 30m do ponto de derivação deverá ser utilizada o conjunto de chaves fusíveis unipolares base C, conforme DESENHO 128.
- 12) O poste a ser utilizado deve ter altura suficiente para que o ponto de entrega mantenha o mesmo nível do ponto de derivação da rede de distribuição da EQUATORIAL, desta forma o ramal de conexão deve ficar nivelado em seus extremos. Esta nota aplica-se a todas as subestações ao tempo em poste (área).

DIAGRAMA UNIFILAR



PLANTA DE SITUAÇÃO



NOTAS:
- Os detalhes presentes na planta de situação são meramente orientativos.
- O projeto da extensão RDR/RDU, que atenderá a SE deverá ser aprovado/elaborado em projeto específico (autoconstrução) ou solicitado a companhia.
- As partes energizadas da subestação (SEE) deverão manter no mínimo o afastamento horizontal em relação a divisa da propriedade com os terrenos adjacentes e edificações existentes ou a serem instaladas no local.

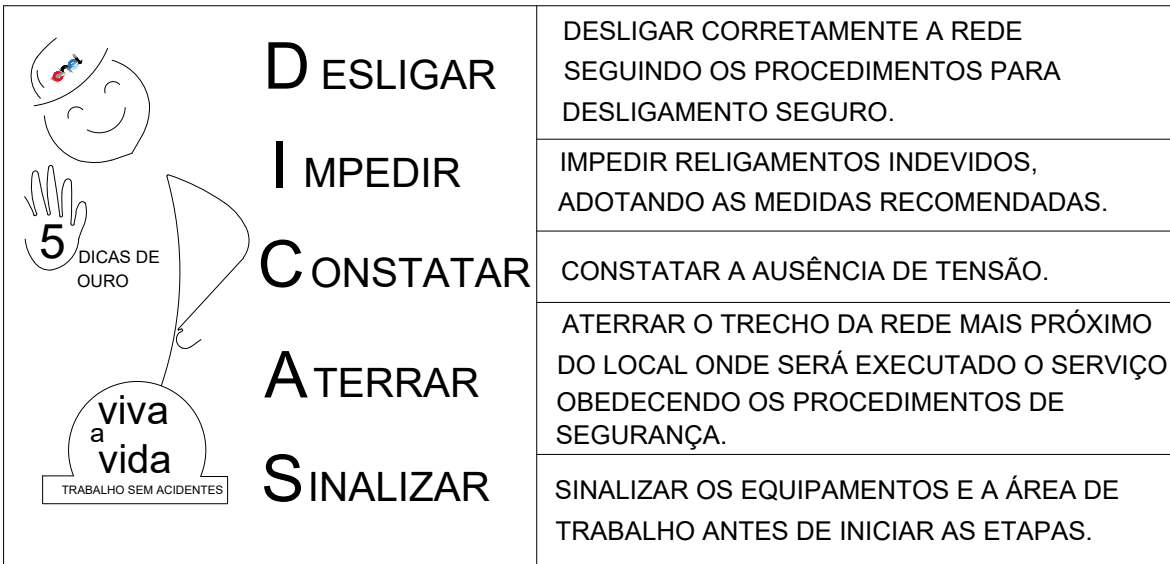


Table with 10 columns: Item, Descrição, Qtd, Potência (kW), Carga Instalada (kW), FP, Demanda (kW), and Demanda (kVA). It lists various loads and their corresponding power and demand values.

NOTAS IMPORTANTES:

- 1 - Poderão ser adotados outros fatores de demanda compatíveis com o tipo de atividade do cliente, determinado conforme o ciclo de funcionamento dos equipamentos/cargas/motores.
- 2 - Sendo ainda possível de verificação/aprovação por parte da EQUATORIAL e de inteira responsabilidade do responsável técnico pelo projeto.
- 3 - Será adotada uma subestação de entrada de energia interligada à rede EQUATORIAL com um TRAPO de 150kVA ao tempo - imerso em óleo isolante, tensão superior de 13,800V/12,000V, taps de 600 em 800V, tensão inferior de 380/220V ou 220/127V, integramente, com neutro aterrado e acessível.

NOTA IMPORTANTE

O Responsável técnico garante que o fator de potência indutivo médio da instalação será o mais próximo possível da unidade (1) e não inferior a 0,92. Realizando, caso necessário, esta correção.

NOTA IMPORTANTE:

Equipamento eletrônico essencial: fontes eletrônicas de energia, fontes de indução, motores elétricos e acessórios de maior potência, inversores de frequência para controle de motores CA, compensadores eletrônicos, cargas controladas por eletrônica, lâmpadas, tráfego eletrônico, etc, que possam vir a causar flutuação de tensão, desbalanceamento de corrente ou distorção na forma de onda de tensão do sistema da Distribuidora.

O Colegiado Estadual Ary Ribeiro Valadão Filho passará por uma reforma/ampliação da parte elétrica sendo instalados todos os circuitos BT presentes no projeto, contendo ares condicionados, com uma demanda de aproximadamente 133,71 kVA, fez-se necessário implementar uma Subestação de 150 kVA. As UC's N° 2440050630, N° 10036943612 e N° 2440015022 existentes no local da obra será desativada no momento da vistoria/ligação da SEE do Grupo A.

Form for the electrical project approval, including fields for project name, location, author, and date. The project is titled 'PROJETO ELÉTRICO' and is for the 'REFORMA' of the 'CE ARY RIBEIRO VALADÃO FILHO'.