



ABBREVIATIONS
CT—CURRENT TRANSFORMER
VT—VOLTAGE TRANSFORMER
BI—BINARY INPUT
BO—BINARY OUTPUT
GND—GROUND
ELEC—ELECTRICAL
OPT—OPTICAL
ETH—ETHERNET
STD I/O—STANDARD INPUT/OUTPUT
PSU—POWER SUPPLY UNIT (AUXILIARY)

SIEMENS
7SR5111-1AA11-0AA0

1. ESTE PROJETO FOI ELABORADO SEGUNDO ORIENTAÇÕES TÉCNICAS CONTIDAS NA VERSÃO 5, DE 2024 DO REGULAMENTO DE INSTALAÇÕES CONSUMIDORAS FORNECIMENTO EM TENSÃO PRIMÁRIA DA DCELT;
2. OS CONDUTORES DO RAMAL DE ENTRADA DEVERÃO SER CONTÍNUOS E ISENTOS DE EMENDAS;
3. O CONDUTOR NEUTRO DO TRANSFORMADOR DEVERÁ SER INTERLIGADO À MALHA DE ATERRAMENTO COM CONDUTOR DE COBRE NO ϕ DE SEÇÃO MÍNIMA DE 50mm²;
4. NA EXTREMIDADE DOS CONDUTORES DEVERÃO SER UTILIZADAS TERMINAÇÕES E ACESSÓRIOS ADEQUADOS PARA CONEXÃO À REDE E À SUBESTAÇÃO;
5. OS TRANSFORMADOR TERÁ PRIMÁRIO EM DELTA E SECUNDÁRIO EM ESTRELA, TIPO Dyn11;
6. OS ELTROTUDOS CONTENDO FIAÇÃO SECUNDÁRIA DOS TC'S E TP'S ATÉ A CAIXA DE MEDIÇÃO DEVERÃO SER INSTALADOS EXTERNAMENTE NAS PAREDES DO POSTO, NÃO SENDO ADMITIDA A INSTALAÇÃO EMBUTIDA;
7. NÃO SERÁ PERMITIDA A INSTALAÇÃO DE BOBINA DE MÍNIMA TENSÃO NA OPERAÇÃO INSTANTÂNEA ATUANDO NO DISJUNTOR GERAL DA INSTALAÇÃO;
8. O COMPARTIMENTO DESTINADO À INSTALAÇÃO DE MEDIÇÃO, BEM COMO AQUELES QUE POSSUAM CABOS, EQUIPAMENTOS OU BARRAMENTOS COM ENERGIA NÃO MEDIDA, DEVERÁ POSSUIR DISPOSITIVO DE LACRE/SELO DA CONCESSIONÁRIA, E SÃO DE ACESSO EXCLUSIVO DA CONCESSIONÁRIA SENDO VEDADO QUALQUER INTERVENÇÃO DE PESSOAS NÃO CREDENCIADAS AOS MESMOS, ASSIM COMO OS LACRES/SELO;
9. OS ELTROTUDOS DE AÇO GALVANIZADO CONTENDO A FIAÇÃO SECUNDÁRIA DE TC'S E TP'S ATÉ A CAIXA DE MEDIÇÃO DEVERÃO SER ϕ 50mm (2"), NO MÍNIMO, E INSTALADOS EXTERNAMENTE NAS PAREDES DA SUBESTAÇÃO OU NO SOLO SENDO FIXADOS COM ABRAÇADEIRAS TIPO D, NÃO SENDO ADMITIDA EMBUTIDA;
10. AS FERRAGENS DEVERÃO SER INTERLIGADAS À MALHA DE ATERRAMENTO;
11. OS BARRAMENTOS DEVERÃO SER PINTADOS NAS SEGUINTES CORES:
FASE A: VERMELHO
FASE B: BRANCO
FASE C: MARROM
NEUTRO: AZUL-CLARO;
12. NA PORTA DE ACESSO AO INTERIOR DA SUBESTAÇÃO E NAS GRADES DE PROTEÇÃO SERÁ FIXADA PLACA COM OS DIZERES "PERIGO DE MORTE – ALTA TENSÃO";
13. AO LADO DO PUNHO DE ACOIONAMENTO DA CHAVE SECCIONADORA DEVERÁ SER FIXADA PLACA COM OS "ESTA CHAVE NÃO DEVERÁ SER MANOBRADA COM CARGA";
14. NA PARTE INTERNA DA GRADE DE PROTEÇÃO DOS TRANSFORMADORES DEVERÁ SER FIXADA PLACA COM OS DADOS DO EQUIPAMENTO TAIS COMO FABRICANTE, TENSÃO PRIMÁRIA, TENSÃO SECUNDÁRIA, IMPEDÂNCIA, VOLUME DE ÓLEO (QUANDO APLICÁVEL), PESO, NÚMERO DE SÉRIE E DATA DE FABRICAÇÃO;
15. A COBERTURA DA SUBESTAÇÃO DEVERÁ SER DE LAJE DE CONCRETO ARMADO E AS PAREDES, EXTERNAS E INTERNAS DE ALVENARIA. AS COBERTURAS DEVERÃO TER DESNÍVEL CONFORME INDICADO NO PROJETO E TER IMPERMEABILIDADE TOTAL CONTRA A INFILTRAÇÃO DE ÁGUA;
16. EM CADA MÓDULO DE TRANSFORMAÇÃO DEVERÁ EXISTIR SISTEMA DE CAPTAÇÃO DE ÓLEO, CONSTRUÍDO COM PISO LISO, COM DESNÍVEL DE 3% EM DIREÇÃO AO FURO DE CAPTAÇÃO, QUANDO SE TRATAR DE TRANSFORMADOR COM ISOLAMENTO A ÓLEO. O RESERVATÓRIO DE CONTENÇÃO DEVERÁ SER CONSTRUÍDO COM MATERIAL QUE GARANTA A NÃO CONTAMINAÇÃO DO MEIO AMBIENTE PELOS LÍQUIDOS PROVENIENTES DOS EQUIPAMENTOS EXISTENTES NA CABINE PRIMÁRIA;
17. OS CONSUMIDORES FICAM OBRIGADOS A MANTER EM BOM ESTADO DE CONSERVAÇÃO TODOS OS COMPONENTES;
18. OS AJUSTES DAS PROTEÇÕES E OS DIAGRAMAS DE LIGAÇÕES DO RELÉ SERÃO APRESENTADOS NO MATERIAL DESCRITIVO DA PROTEÇÃO E SEGUIRÃO AS ORIENTAÇÕES TÉCNICAS DA DCELT;
19. OS TRANSFORMADORES DE POTENCIAL PARA ALIMENTAÇÃO DOS RELES DEVERÃO SER DEDICADOS. PARA AS CARGAS DOS SERVIÇOS AUXILIARES (ILUMINAÇÃO E TOMADAS) FOI PREVISTO UM TRANSFORMADOR EXCLUSIVO;
20. TODOS OS MÓDULOS DEVERÃO SER PROVIDOS DE DISPOSITIVOS PARA CADEADO PARA BLOQUEIO;
21. OS TP'S DEVERÃO TER POTÊNCIA DE 1000VA;
22. TODOS OS CABOS DE ENTRADA DEVERÃO SER IDENTIFICADOS NO POSTE E NO CUBÍCULO DE ENTRADA;

TERMO DE RESPONSABILIDADE

EU, MARCELO KENZI MAKIYAMA, ENGENHEIRO ELETRICISTA, CREA-SC 133499-0, DECLARO CONHECER OS DISPOSTOS NA LEI FEDERAL 5.194/66 DE 24/12/1.966, NA LEI 9.610/1.998, E NAS RESOLUÇÕES, INSTRUÇÕES NORMATIVAS E ATOS DO CONFEA E DO CREA-SC, RESPONSABILIZANDO-ME, ÚNICO E EXCLUSIVAMENTE OU JUDICIALMENTE, EM CASO DE ARGUIÇÃO DOS DIREITOS AUTORAIS.

	Informações complementares:	P A P A U S C
	Carga Instalada(kW)	D A
	Demanda da instalação(kVA)	D C E U T
	Demanda do contrato(kW)	7

Título/Conteúdo		Formato do Projeto
PROJETO DE SUBESTAÇÃO ABRIGADA 500KVA DIAGRAMA DE CONEXÃO DO RELÉ		A1
Nome do Empreendimento	CNPJ	Finalidade
PREFEITURA DE XANXERÊ	83.009.860/0001-13	AUMENTO DE CARGA
Endereço	Bairro	Cidade-Estado
DR. JOSÉ DE MIRANDA RAMOS	CENTRO	XANXERÊ - SC
Número e data da ART de Projeto		
9197195-9 - 14/03/2024		
Proprietário	CNPJ/CPF/Identidade	Telefone
PREFEITURA MUNICIPAL DE XANXERÊ	83.009.860/0001-13	(49) 99938-8084
Endereço Completo para correspondência do PROPRIETÁRIO		
Rua Dr. José de Miranda Ramos, 455 - Centro - Xanxerê		
Endereço Completo para correspondência do PROJETISTA		
Rua Palmeiras, 322 D, Bairro Centro, Chapeco - SC		
RT(Engo. Eletricista)	CREA/Região	Folha
Marcelo K. Makiyama	133499-0	10/11

A
B
C
D
E
F
G
H
I
J
K
L
M
N
O
P
Q

ESTE DOCUMENTO É DE PROPRIEDADE DA ENGECHAP SERVIÇOS LTDA. E
NÃO PODE SER COPIADO OU TRANSMITIDO TOTAL OU PARCIALMENTE
NEM UTILIZADO POR TERCEIROS, SEM A DEVIDA AUTORIZAÇÃO POR
ESCRITO