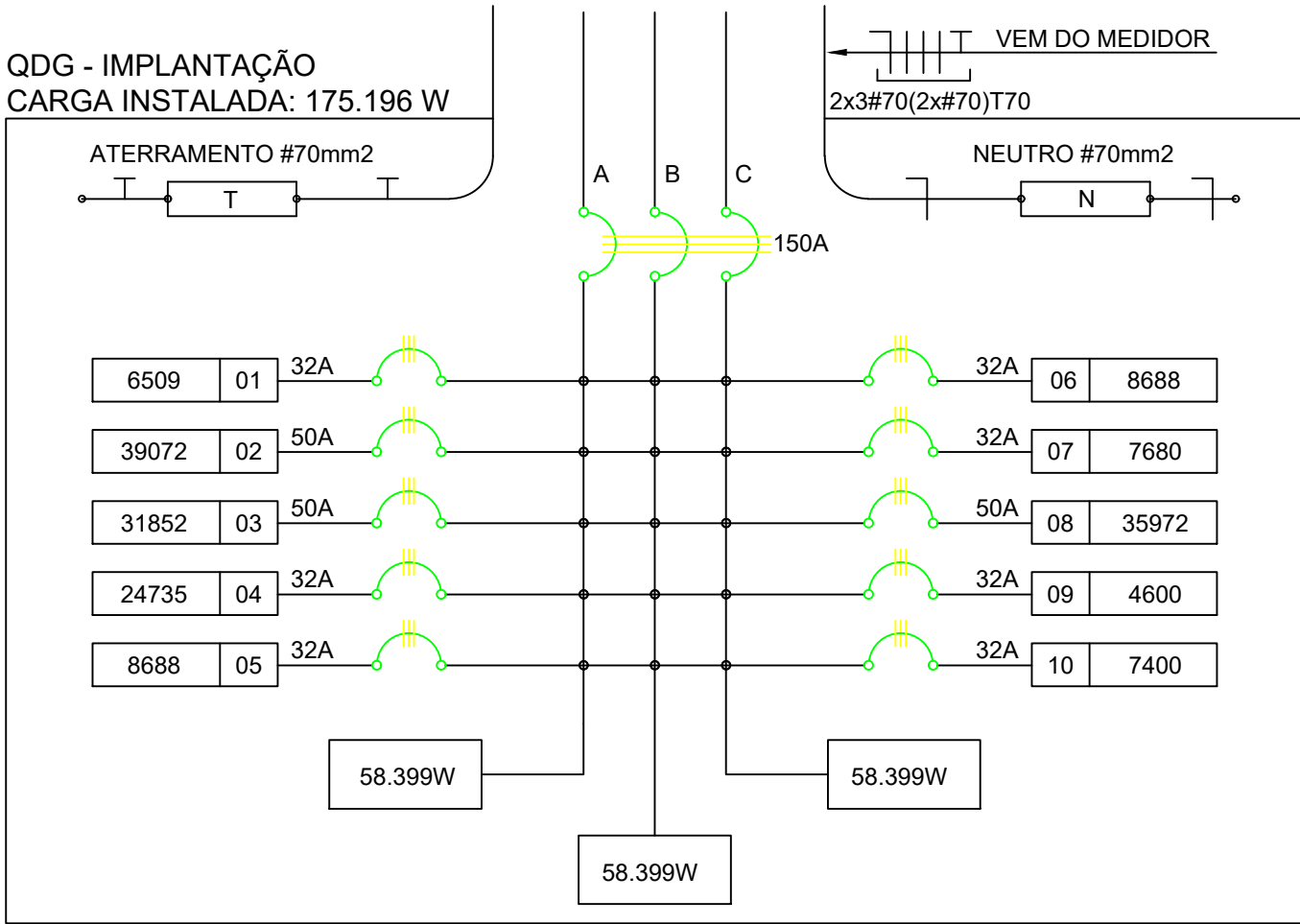


NOTAS

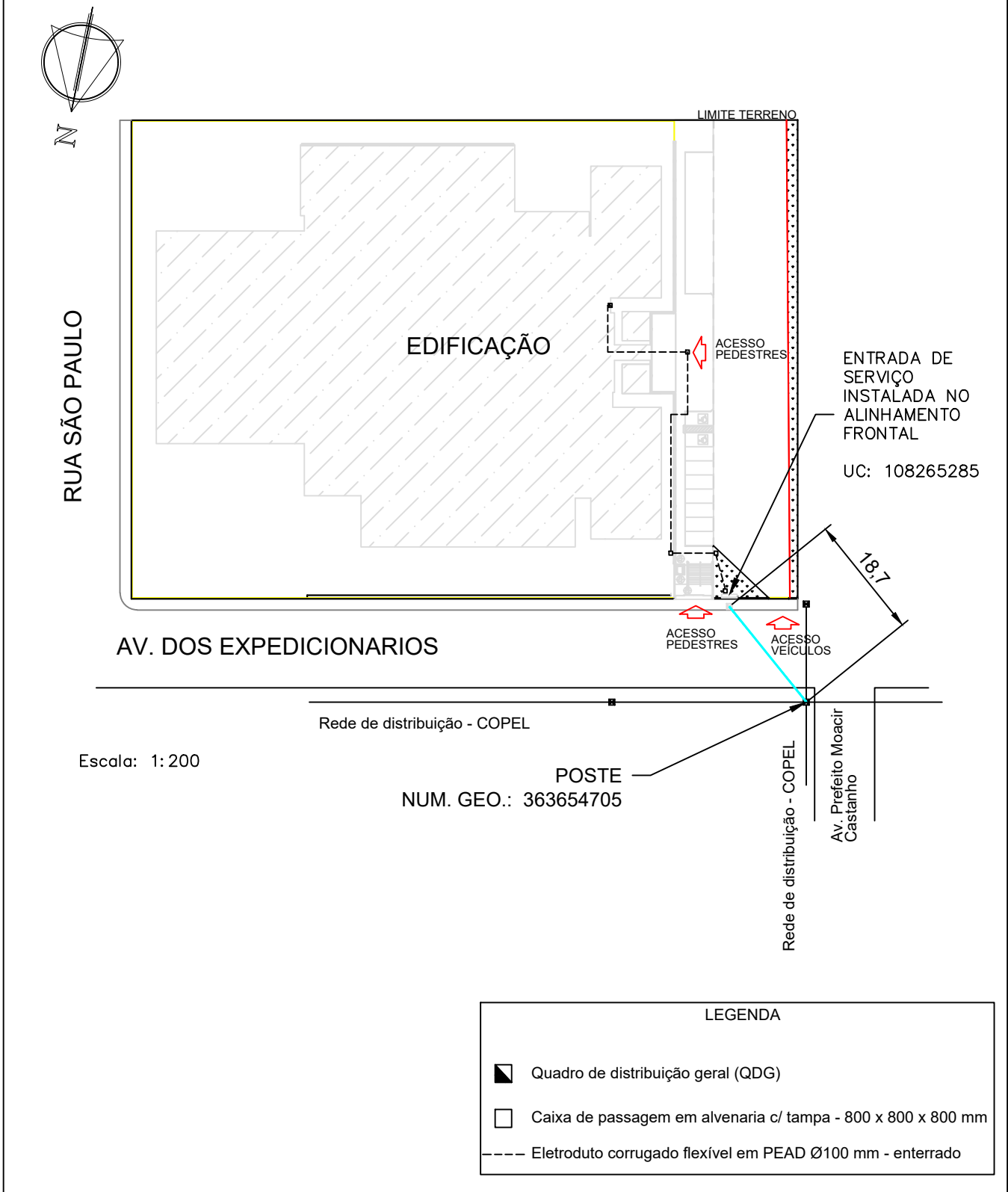
- 1- Manter afastamento mínimo entre a média tensão e dividas do terreno e áreas construídas, conforme orientação da NTC 903100;
- 2 - Seccionar e aterrar cercas ou grades metálicas sob ramal de média tensão;
- 3- Os ramais secundários do transformador devem ser isolados com fita elétrica de autofusão;
- 4- A identificação dos condutores fases será efetuada com fita colorida nas cores amarela (fase A), branca (fase B) e vermelha (fase C), desde a entrada de energia até as medições;
- 5- Todas as partes metálicas da instalação elétrica, normalmente sem tensão e sujeitas a energização acidental, serão permanentemente ligadas à terra (eletroduto de aço, caixas metálicas em geral, etc.);
- 6- Os materiais que serão aplicados na entrada de serviço devem atender as características constantes na NTC 903100;
- 7- Nas derivações de redes de distribuição 13,8 kV e 34,5 kV, os transformadores de propriedade particular a s erem instalados em unidades consumidoras, serão ligados nos TAPs 13,2 kV e 33 kV, respectivamente;
- 8- Os eletrodutos embutidos em locais sujeitos a tráfego de veículos devem ser envelopados em concreto;
- 9- Conforme NBR 5410, item 6.2.8.10, é proibida a aplicação de solda estanho na terminação de condutores para conectá-los a bornes ou terminais de dispositivos ou equipamentos elétricos;
- 10- Para os transformadores de 34,5 kV, com potência até 1000 kVA e qualquer esquema de ligação, o fluxo magnético de sequência zero não pode circular pelo tanque do transformador;
- 11- Em qualquer época o ano, a resistência de aterramento não deve ser superior a 10 Ω em atendimentos em tensão de 13,8 kV e 5 Ω em atendimentos em tensão de 34,5 kV;
- 12- Deve ser garantida a itnegridade do sistema de aterramento como um todo, desde as suas conexões, interligações, barramentos de equipotencialização, malha de aterramento, entre outros;
- 13- O projeto apresentado está eem conformidade com as Normas Técnicas da Copel e com as Normas Brasileiras Registradas, emitidas pela ABNT.

FASEAMENTO DE CARGAS



QUADRO DE DISTRIBUIÇÃO GERAL - QDG			
CIRCUITO	TOTAL (W)	FASE (ABC)	DESCRIÇÃO
1	6.509	ABC	QDLF BLOCO A
2	39.072	ABC	QDLF BLOCO B
3	31.852	ABC	QDLF BLOCO C
4	24.735	ABC	QDLF BLOCO D
5	8.688	ABC	QDLF BLOCO E1
6	8.688	ABC	QDLF BLOCO E2
7	7.680	ABC	QDLF BLOCO F
8	35.972	ABC	QDLF VESTIÁRIOS
9	4.600	ABC	QDLF BLOCO G
10	7.400	ABC	QDLF ILUMINAÇÃO EXTERNA

PLANTA DE SITUAÇÃO



POTÊNCIA	
Potência total instalada	175,20 kW

DEMANDA	
Carga demandada	111,30 kW

TABELA DE EQUIVALÊNCIA DO DIÂMETRO NOMINAL DE ELETRODUTO RÍGIDO (NTC 917000)

mm	20	25	32	40	50	60	75	85	100
Pol.	1/2	3/4	1	1 1/4	1 1/2	2	2 1/2	3	4

PREFEITURA MUNICIPAL DE BANDEIRANTES - PARANÁ SECRETARIA MUNICIPAL DE OBRAS E SERVIÇOS URBANOS			
ENTRADA DE SERVIÇO - SANTA TEREZINHA			
PROPRIETÁRIO: PREFEITURA MUNICIPAL DE BANDEIRANTES	MUNICÍPIO: BANDEIRANTES-PR	ARQUIVO :	ESCALA : INDICADA
OBRA: ENTRADA DE SERVIÇO - ESCOLA MUNICIPAL SANTA TEREZINHA	TIPO: CONSTRUÇÃO	PROJETISTA :	FORMATO : DWG
LOCAL: AVENIDA DOS EXPEDICIONÁRIOS, 270		REFERÊNCIA :	
RESPONSÁVEL TÉCNICO : RAFAEL DE SOUZA NASCIMENTO CREA: SP-5070120562/D		FOLHA : 02/02	
APROVAÇÃO			