



CARTA RESPOSTA REFERENTE A ANALISE DO PROJETO PARTICULAR

POLO	MUNICIPIO
SINOP - MT	CLAUDIA - MT
LOCALIZAÇÃO DA OBRA	
AV JOSE CASTRO DÓRIA, CENTRO	
Nome do(s) proprietário(s)	
PREFEITURA MUNICIPAL DE CLÁUDIA	
Técnico ou Engenheiro Responsável do Projeto	
LUIZ ROBERTO NUNES	

Projeto particular - Iluminação Publica

Prezado (a) Senhor (a)

Acusamos o recebimento de vossa solicitação, que mereceu de nossa parte a devida atenção e análise onde informamos:

**PROJETO FOI ANALISADO E CONSIDERADO APROVADO**

Anexamos ao projeto uma planilha contendo as ressalvas que fizemos ao projeto, e as respectivas providências, que deverão ser tomadas para a regularização.

A verificação do atendimento às providências indicada na planilha, será feita por ocasião da vistoria da obra para ligação.

Os serviços do padrão de entrada, do ramal de baixa tensão e os na rede de distribuição, devem ser executados mediante a contratação de uma empreiteira especializada e legalmente habilitada;

A Empreiteira instaladora deve apresentar também a Certidão de Registro no CREA, constando o nome do profissional responsável pela firma.

Quando os serviços forem executados por profissional diferente daquele que os projetou, este deve apresentar também os mesmos documentos.

A execução dos projetos elétricos deverá atender os itens da NR 10 - Segurança e Serviços com Eletricidade no que tange à segurança no trabalho: ITENS - 10.4, 10.5, 10.6, 10.7, 10.8, 10.9, 10.10, 10.11, 10.12, 10.13 e 10.14, e seus subitens.

Informamos que após a execução da obra conforme projeto aprovado, o cliente deverá entrar com o **PEDIDO DE FISCALIZAÇÃO**, juntamente com a via do projeto completo em qualquer Unidade de Serviço da ENERGISA, informando o número de aprovação do projeto: **(PAP)**.

A obra realizada na rede de distribuição existente deverá ser **INCORPORADA PELA ENERGISA** conforme legislação vigente. Para os casos que se aplicar a incorporação de rede, ou para fins de solicitação de fiscalização, será necessário encaminhar os seguintes documentos aplicável a cada tipo de projeto.

**\*Nacionalidade, estado civil e endereço do proprietário;**

**\*Cópia do RG, do CPF, do contrato com a firma prestadora dos serviços e das notas fiscais dos materiais aplicados na obra;**

**\*No caso de pessoa jurídica fornecer cópia do Contrato Social e cópia de RG e CPF dos Diretores que assinarão o Contrato de Incorporação;**



- \*Certificado de garantia e Nota de Ensaio do Transformador aplicado na obra
- \*Atestado de alinhamento emitido pela Prefeitura Municipal no caso de redes construídas em área urbana ou Autorização de Passagem no caso da área rural;
- \*No caso de Prefeitura Municipal, a Lei da Câmara do Município aprovando o investimento para a construção e posterior incorporação pela ENERGISA e cópia da ata de posse do Prefeito e Portaria de nomeação do Secretário;
- \*Número da conta bancária do proprietário da rede que assinará o contrato de incorporação, com os dados conta bancária (Conta Corrente) .
- \*Cópia do projeto aprovado com o devido carimbo do departamento de análise;
- \*Cópia da CARTA e PLANILHA de aprovação do projeto;
- \*Contrato de prestação de serviço entre a empreiteira e o cliente;
- \*Certidão de pessoa Jurídica da empresa (emitido pelo CREA).
- \*A ART de execução com o nome da empresa em questão. (todos os documentos devem está ligados a uma mesma empresa/responsável técnico).

**Celebração de contrato para transformadores de até 112,5KVA conforme Resolução 414/2010 ANEEL Art.2º e Art.63**

Os clientes com posto de transformação particular de até 112,5 KVA, podem optar por faturamento na tarifa do grupo B, sem a necessidade do pedido de disponibilidade de energia. Devem ser celebrados o Contrato Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) para esses consumidores através do DESC e Contrato de Execução de Obra (quando for a opção do cliente de execução pela empresa).

O proprietário da obra é o responsável perante a SEMA pelo cumprimento do Código Ambiental de Mato Grosso;

Na obra deverão ser empregados materiais e equipamentos que estejam contidos em nosso Cadastro Técnico de Materiais e Equipamentos de Distribuição, disponível na Internet no endereço eletrônico [www.energisa.com.br](http://www.energisa.com.br).

**DA VALIDADE DO PROJETO:**

A validade da aprovação do projeto em referência é de 02 (dois) anos, contados a partir do recebimento desta carta. Caso a solicitação não seja apresentada no prazo indicado, a aprovação do projeto será cancelada e uma nova análise deverá ser solicitada.

Ao ensejo, renovamos os votos de elevada consideração nos colocando à sua disposição para eventual consulta através do telefone (065) 3926-5646, ou pessoalmente no Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição situado na na Rua Vereador João Barbosa Caramuru N° 184, Bairro Bandeirantes (Morro da Luz) em Cuiabá-MT, aonde se encontram disponíveis vossas vias, caso tenha entrado com projeto físico, onde ficaram guardadas no prazo de 90 (noventa) dias, sendo descartadas posteriormente.

Atenciosamente,

Marcelo Donizeti Pazoti  
Coordenador DMCD - Projetos e Cadastro

DADOS DO PROJETO	
DOC:	00700.336691/2019
PROC:	70700.0052217/2019
PE:	1207219   DCMD/2019
OS:	56476794
Analísado por:	Mariliza Soares A. Negraes
Data de Entrega:	04/12/2019

**PLANILHA DE ANÁLISE DE PROJETO PARTICULAR - APROVADO**
**INFORMAÇÕES GERAIS**
**IDENTIFICAÇÃO DO PROJETO**

POLO		MUNICÍPIO		Projeto particular - Iluminação Pública				
SINOP - MT		CLAUDIA - MT		RD-MT em Km:	0		Tipo de Fase:	Trifásico
<b>LOCALIZAÇÃO DA OBRA</b>				RD-BT em Km:	1948,2		N.º Clientes:	1
AV JOSE CASTRO DÓRIA, CENTRO				N.º Postes BT:	50		REDE BT + MT:	0
				N.º Postes MT:	0		N.º Total Postes:	0
<b>Nome do(s) proprietário(s)</b>				<b>Iluminação Pública (KW)</b>				
PREFEITURA MUNICIPAL DE CLÁUDIA				Quantidade	Pot. Unit. (W)	Pot. Total (KW)	Somatoria (KW)	DEMANDA (KVA)
				166	100	16,6	16,6	
<b>Técnico ou Engenheiro Responsável do Projeto</b>				0	0	0		
LUIZ ROBERTO NUNES				0	0	0		
				MODELO				CARGA (KW)
<b>Carta de Disponibilidade:</b>				<b>Posto de transformação (KVA):</b>				
x				Quantidade	Pot. Uni.(KVA)	Pot. Total (KVA)	Somatoria (KVA)	
<b>Aceite de obras:</b>		Aceite por Terceiros		0	0	0	0	POT TOTAL (W)
<b>Localização:</b>		URBANO		0	0	0		16600
<b>Subestação/Alimentador:</b>		104002		0	0	0		
<b>Secundária</b>		13,8 KV 220/127 V		0	0	0		
<b>VERIFICAÇÃO DO CONTEÚDO DO PROJETO</b>				<b>TRAFO</b>				
<b>Conteúdo Obrigatório</b>				<b>Apresentou ?</b>				
				Sim	Não	Não Aplicavel		
Assinatura do projetista				X				
ART de projeto Assinada				X				
ART de execução juntamente com a certidão de pessoa jurídica emitida pelo CREA						X		
Memorial Descritivo com UC ou OS ou Ficha Cadastral				X				
Declaração do proprietário sobre a opção tarifária				X				
Carta de aprovação/solicitação de Disponibilidade				X				
Planta baixa da rede projetada				X				
Projeto altimétrico (Escala 1:200 / 1:2000)						X		
Projeto da malha de aterramento do(s) equipamento(s) de MT (trafos, reguladores,etc)				X				
Coordenadas UTM dos postes				X				
Potência do(s) transformador(es)				X				
Relação de materiais e equipamentos				X				
Planta de ligações das unidades consumidoras				X				
Relação das cargas (kW) que serão ligadas ao (s) transformador(es)				X				
Cálculo da demanda (kVA) prevista para o (s) transformador(es)				X				
Planta de localização				X				
Apresentação da planilha de Supervisão de Circuito BT (Loteamento)						X		
Projeto em Formato .DWG e/ou .PDF				X				
Diagrama Unifilar Primária e Secundária				X				
Plano de Controle Ambiental - Sema						X		
Arquivo Digital Validado				X				
Termo de responsabilidade do ramal subterrâneo (Urbano)						X		
Termo de responsabilidade pela utilização de poste da ENERGISA (Urbano)						X		
<b>Conteúdo condicional</b>				<b>Apresentou ?</b>				
				Sim	Não	Não Se Aplica		
Detalhe de travessia de rio								
Detalhe de travessia de rodovia								
Detalhe de travessia de Linha de Transmissão								
Autorização de passagem								
Autorização para Derivação de ramal particular								
Termo de manutenção de rede rural								
Autorização de derivação de novos consumidores								
Declaração de conta bancária								
Termo de responsabilidade pelo sistema de reversão								
Projeto de cabine ou subestação								
Termo de manutenção de rede urbano								
				<b>DADOS DO PROJETO</b>				
				DOC:	00700.336691/2019			
				PROC:	70700.0052217/2019			
				PE:	1207219	DCMD/2019		
				OS:	56476794			
				Analisado por:	Mariliza Soares A. Negraes			
DCMD				Pág. 1/3				



item	Verificação	Sim	Não
1	Para todos os transformadores menores que 75 kVA, foram previstos aterramentos de AT e BT separados ?	X	
2	Os valores de resistência de aterramento informados estão de acordo com a NDU 002 ou NTE-028 ?	X	
3	Foram informadas as resistências de aterramento para todos os transformadores constantes no projeto ?	X	
4	Foi prevista a utilização de algum material ou equipamento com características elétricas ou mecânicas diferentes das padronizadas pela ENERGISA ?		X
5	Foi projetada alguma estrutura em desacordo com os gráficos para dimensionamento de estruturas constantes nas Normas Técnicas da ENERGISA?		X
6	Foi projetado seccionamento e aterramento das cercas constantes no projeto ?		X
7	Foi projetado algum poste com RN inferior à indicada pelos gráficos para dimensionamento de estruturas constantes nas Normas Técnicas da ENERGISA ?		X
8	A demanda prevista para o(s) transformador(es) está corretamente calculada :	X	
9	A potência nominal do(s) transformador(es) está compatível com a(s) demanda prevista(s) ?	X	

APROVADO POR:

RESULTADO DA ANÁLISE DO PROJETO	
PROJETO APROVADO	X
PROJETO APROVADO COM RESSALVAS	
PROJETO REPROVADO	

ANDRÉIA M. S. PAIVA  
Engenheira de Redes e Linha  
Setor de Projetos Particulares  
Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição.

Marcelo Donizeti Pazoti  
Coordenador de Projetos e Cadastro  
Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição

Local/Data	
Cuiabá	quarta-feira, 4 de dezembro de 2019

**OBSERVAÇÕES PARA ADEQUAÇÃO DO PROJETO CONFORME NORMA VIGENTE.**

N.o.	Observações instrutivas para que não se execute o projeto fora de norma.	
1	SEMA	O proprietário da obra é o responsável perante a SEMA pelo cumprimento do Código Ambiental de Mato Grosso;
2	DA ALTERAÇÃO DA CARGA QUANDO GRUPO A	DEVERA ENTRAR EM CONTATO COM SETOR DOS GRANDES CLIENTES PARA ALTERAÇÃO DO CONTRATO DE FORNECIMENTO DE ENERGIA.
3	ART de execução.	A obra deverá ser executada por empresa credenciada junto ao CREA, apresentar Certidão de Registro de Pessoa Jurídica quando da solicitação da fiscalização juntamente com ART de execução.
4	Do Seccionamento e aterramento de cercas Conforme NDU 002	As cercas e telas que dividem as propriedades entre si ou com a via pública, bem como aquelas internas, devem ser seccionadas e aterradas conforme o padrão de Construção de Redes de Distribuição da Concessionária, quando o ramal de ligação ou interno (aéreo) passar sobre as mesmas.
5	DA PROTEÇÃO DO TRANSFORMADOR	Para dimensionamento do Elo do Transformador utilizar Tabela 03 da NDU 002
6	Da Derivação da REDE CONFORME NTE 022	A derivação da rede deve ser executada através de chave fusível. Não empregar elos fusíveis do tipo H para proteção de ramais, a não ser que seja chave recuada. Ou trafo embaixo da rede.
7	Da Derivação da Rede Conforme NDU 002	No poste de derivação não poderá existir equipamentos do tipo: transformador, banco de capacitor, religador, seccionalizador, regulador e etc.
8	DA DERIVAÇÃO CONFORME NTE 022	Os elos fusíveis destinados à proteção de ramais particulares devem ser especificados de acordo com a tabela do item 4.2.1.11 da NTE 022 - 4.2.1.6. O menor elo fusível a aplicar em ramais rurais e urbanos com mais de um transformador não deve ser inferior a 15K;
9	Ramal de Ligação conforme NDU002	O comprimento máximo será de 50 metros medidos a partir da base do poste ou ponto de derivação da rede de distribuição da Concessionária até o ponto de entrega. Neste caso o ponto de entrega está na subestação ou na cabine de medição
10	Medição conforme NDU 002	b. Não será permitida medição única a mais de um consumidor ou ainda, mais de uma medição a um único consumidor na mesma propriedade.
11	Ramal de ligação para posto de transformação ate 45 KVA conforme NTE 028	o comprimento maximo do trafo ate o padrão na tensão 13,8/7,96 KV é de 15 a 23 metros e na tensao 34,5/19,96KV é de 10 a 15 metros
12	DO RAMAL DE ENTRADA SUBTERRANEO CONFORME NDU 002 ITEM 8.3	Os cabos unipolares deverão ser protegidos por eletroduto de descida até a caixa de passagem e após a mesma até a caixa de medição. Este eletroduto deverá ser de aço carbono galvanizado por imersão à quente de acordo com a NBR 5624, diâmetro nominal mínimo de 100mm. DETALHE CONSTRUTIVO DESENHO 036
13	DO RAMA DE ENTRADA SUBTERRANEO CONFORME NDU 002 ITEM 8.3	Não serão aceitos ramais subterrâneos cruzando vias públicas
14	DA CRUZETA CONFORME NTE 024 CRUZETA DE CONCRETO ARMADO	A CRUZETA DEVERA SER EXCLUSIVAMENTE DE CONCRETO E apresentar a seguinte identificação gravada no concreto de forma legível e indelével: - nome ou marca comercial do fornecedor; - data (dia, mês e ano) de fabricação; - resistência nominal (daN); - número de série; - código ABNT do tipo de cimento utilizado.
15	DA CAIXA DE PASSAGEM CONFORME NDU 002	Disponer em cada curva do cabo, de uma caixa de passagem com dimensões mínimas de 500mm x 500mm x 500mm, com tampa de aço ou concreto armado - A CAIXA DEVERA DISPOR DE UMA SUB TAMPA DE CHAPA GALVANIZADA Nº14 COM DISPOSITIVO PARA LACRE, CONFORME DESENHO 035
16	Equipamentos (transformador, chave fusível, para-raios), materiais e acessórios.	Instalar equipamentos, materiais e acessórios novos, conforme Cadastro Técnico de Distribuição da ENERGISA e de acordo com as Normas Técnicas atuais e vigentes.
17	DA AUTORIZAÇÃO DE PASSAGEM POR TERRENO DE TERCEIROS - ASSINADO E RECONHECIDO FIRMA	QUANDO A REDE PASSAR POR TERRENO DE TERCEIROS, DEVERA O PROPRIETARIO DO PROJETO APRESENTAR NO ATO DA FISCALIZAÇÃO A AUTORIZAÇÃO DE PASSAGEM DADA PELO PROPRIETARIO DO TERRENO.
DCMD	Pág. 3	