

OFÍCIO 013/2026 – GDE
Ref. 2.400/2026/M

Garça, 02 de março de 2026.

PREZADA SENHORA PRESIDENTE,

Em atenção ao Requerimento nº 57/2026, de autoria do vereador Sr. Pedro Santos, informamos o que segue:

- 1. Se a concessionária CPFL já efetuou a instalação do segundo ponto de energia na B1 e, em caso negativo, qual o entrave apontado pela referida empresa para a conclusão do serviço.**
 - A nova rede de energia elétrica em média tensão da CPFL, que será a terceira fonte no local (ECR B1), encontra-se finalizada, porém ainda não está energizada por motivos internos a CPFL (testes, mapeamento, registro e outras informações que não são passadas pra gente), entretanto, em caso de emergência, ela poderá ser manobrada (sempre com aval da CPFL).
 - Segue foto abaixo:



- Portanto, atualmente, a ECR B1 e o Poço Guarani possuem 03 redes de energia elétrica em média tensão, sendo que a nova rede ainda se encontra com a chave aberta (sem energia).
 - O ECR B1 encontra-se atualmente em sua rede original (que era de propriedade do SAAE Garça e passou para ativo da CPFL Paulista), que sai da cabine primária da ECR B2, percorre uma distância de aproximadamente 3KM e alimenta o cubículo blindado da ECR B1;
 - Atualmente, estamos com um processo de instalar um medidor individual para a ECR B1, **atividade 2022001499**. O projeto encontra-se aprovado e aguardando liberação para atualização do cubículo;
 - Será necessário **instalar** mufla reserva, atualizar o estudo de proteção (que deve ser aprovado) do relé secundário da cabine (50,51, 50N, 51N, 59, 27 e outras funções) e aparelhos de medição (TC e TP) para a instalação do medidor da CPFL;
- Abaixo encontra-se a aprovação técnica, conexão e comercial:

PARECER DA COMERCIAL

RESULTADO DA ANÁLISE COMERCIAL

09/02/2026 - AGUARDANDO ANÁLISE COMERCIAL

12/02/2026 - **ANÁLISE COMERCIAL APROVADA**

PARECER:

Análise Comercial Aprovada ç Ligação Nova MT. Tarifa Verde. (demanda 340 KW). Em caso de dúvidas, entrar em contato pelo telefone 0800 770 4140.

RESULTADO DA ANÁLISE DE CONEXÃO TÉCNICA

09/02/2026 - AGUARDANDO ANALISE TECNICA (CONEXÃO)

11/02/2026 - **ANALISE DE CONEXÃO APROVADA**

PARECER:

Prezado(a) projetista, o nosso processo mudou. A análise dos ajustes de proteção será realizada somente após a celebração dos contratos. No box CPFL encontra-se o documento com orientações e informações necessárias para elaboração do estudo de proteção, recomendamos que os equipamentos não sejam adquiridos antes da aprovação dos projetos. ç Informamos que o Orçamento de Conexão será emitido, contendo as condições, custos e prazos para a conexão ao sistema de distribuição. Ressaltamos que haverá obras no sistema de distribuição da CPFL. Na próxima etapa, apresentar devidamente assinado pelo responsável técnico e pelo cliente titular o Termo de Responsabilidade Técnica e de Acesso (GED 10099), conforme documento que se encontra no box CPFL. Colocamo-nos à disposição para outros esclarecimentos necessários. Atenciosamente, CPFL Energia.

PARECER DO PROJETO DAS INSTALAÇÕES DE ENTRADA DE ENERGIA

RESULTADO DA ANÁLISE TÉCNICA

11/02/2026 - AGUARDANDO ANÁLISE TÉCNICA (ENGENHEIRO)

11/02/2026 - **ANÁLISE TÉCNICA APROVADA (ENGENHEIRO)**

PARECER:

Projeto Vistado pela CPFL - Visto Válido até: 11/fev/2027O(s) Trafo(s) deverá(ão) possuir TAPs primários conforme o especificado no item 6.4.9 do GED 2855, de acordo com a tensão nominal da rede primaria na respectiva localidade; Para futuro aumento de carga e/ou demanda, deverá atender aos procedimentos das normas internas vigentes na ocasião; Após a aprovação das demais etapas, o ORÇAMENTO DE CONEXÃO será emitido, contendo as condições, custos e prazos para a conexão ao sistema de distribuição. Para execução dos Serviços Particulares solicitar Desligamento Programado;

- Portanto, a situação atual da ECR B1 é mais confortável do ponto de vista de infraestrutura de alimentação elétrica, com o apoio da CPFL Paulista.
 - A rede nova encontra-se finalizada, porém não está operante, devido a tramites internos da própria concessionária, porém, pode ser utilizada em caso de emergência.
- 2. Qual foi o motivo técnico identificado para a queda de energia ocorrida no dia 29 de janeiro de 2026, informando quais foram as consequências para o sistema de abastecimento e quais medidas foram adotadas para normalizar a situação.**

- Devido a uma chuva forte com ventos, a ECR B1, que está sendo alimentada pela **REDE 02** (em vermelho na foto acima) ficou com falta de fase exatamente as 15:28:00, e ficou completamente sem energia as 16:03:28, conforme recorte abaixo:

2026-01-28 15:11:36	0,00	0,00	427,17	131,68	136,00	142,00
2026-01-28 15:12:36	0,00	0,00	427,17	131,59	136,00	142,00
2026-01-28 15:13:36	0,00	0,00	426,43	131,63	136,00	142,00
2026-01-28 15:14:36	0,00	0,00	426,75	131,63	136,00	142,00
2026-01-28 15:28:05	0,00	0,00	381,59	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:30:00	0,00	0,00	388,85	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:31:20	0,00	0,00	384,62	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:32:20	0,00	0,00	383,31	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:33:20	0,00	0,00	386,96	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:35:35	0,00	0,00	377,10	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:36:35	0,00	0,00	386,76	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:37:35	0,00	0,00	388,61	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:38:35	0,00	0,00	388,50	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:40:50	0,00	0,00	384,49	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:41:50	0,00	0,00	387,34	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:42:50	0,00	0,00	387,55	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:43:50	0,00	0,00	389,85	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:46:05	0,00	0,00	386,82	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:47:05	0,00	0,00	391,63	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:48:05	0,00	0,00	390,58	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:49:05	0,00	0,00	391,00	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:51:19	0,00	0,00	394,82	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:52:19	0,00	0,00	392,66	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:53:19	0,00	0,00	393,70	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:56:33	0,00	0,00	391,70	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:57:33	0,00	0,00	395,20	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 15:58:33	0,00	0,00	395,54	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 16:02:28	0,00	0,00	0,00	-1,00	136,00	142,00
2026-01-28 16:03:48	0,00	0,00	0,00	-1,00	136,00	142,00
2026-01-28 16:08:22	0,00	0,00	0,00	-1,00	136,00	142,00
2026-01-28 16:09:42	0,00	0,00	0,00	-1,00	136,00	142,00
2026-01-28 16:14:16	0,00	0,00	0,00	-1,00	136,00	142,00
2026-01-28 16:15:36	0,00	0,00	0,00	131,66	136,00	142,00
2026-01-28 16:16:36	0,00	0,00	428,78	131,65	136,00	142,00
2026-01-28 16:34:03	0,00	0,00	427,95	131,71	136,00	142,00
2026-01-28 16:35:02	0,00	0,00	428,44	131,68	136,00	142,00

Falta de fase detectada

Período sem energia elétrica

Volta da Energia

Portanto, o período sem energia foi das 15:28:05 até as 16:16:36;

- O protocolo aberto junto a CPFL Paulista foi o 2010205060 da UC 4003625799;
 - A rede 02 do poço é uma rede nua e rural, portanto, com muito menos estabilidade do que as duas demais redes (cabine 02 e nova);
 - No dia 28/01/2026, a rede primária antiga que sai da cabine da ECR B2 estava em manutenção, e a nova rede estava em construção.
- No dia 28/01/2026, uma chuva intensa acompanhada de ventos provocou a queda do religador VTR22 na REDE 02, rede que estava alimentando a ECR B1 naquele momento devido à manutenção na rede primária e às obras na nova rede. O evento causou falta de fase às 15h28 e interrupção total às 16h03, com

restabelecimento às 16h16 (Protocolo CPFL 2010205060 – UC 4003625799);

- A interrupção repentina desenergizou os conjuntos motobomba, ocasionando o travamento da válvula de pé de crivo da sucção.
- Além da queda de energia, contribuíram para o travamento as condições atuais do ponto de captação, onde há assoreamento severo do rio, o que provoca alta concentração de areia e, conseqüentemente, desgaste abrasivo das peças hidráulicas.
- Essa combinação — desligamento abrupto e abrasão causada pelo assoreamento — favorece falhas mecânicas nas válvulas e componentes móveis;
- Após o restabelecimento da energia, a equipe realizou o destravamento da válvula, a limpeza local e os testes operacionais.

Respeitosamente,

José Nildo Moreira Tavares
DIRETOR EXECUTIVO
Assinado Digitalmente

Excelentíssima Senhora
RAQUEL SARTORI
Presidente da Câmara Municipal de Garça –
2025/2026 17.400-082 – Garça/SP



VERIFICAÇÃO DAS ASSINATURAS



Código para verificação: EA9F-8026-CEE4-FFA2

Este documento foi assinado digitalmente pelos seguintes signatários nas datas indicadas:



JOSÉ NILDO MOREIRA TAVARES (CPF 067.XXX.XXX-01) em 04/03/2026 10:13:25 GMT-03:00

Papel: Parte

Emitido por: Sub-Autoridade Certificadora 1Doc (Assinatura 1Doc)

Para verificar a validade das assinaturas, acesse a Central de Verificação por meio do link:

<https://garca.1doc.com.br/verificacao/EA9F-8026-CEE4-FFA2>