# CONSULTA PÚBLICA Nº 138/2022 - MME

## PLANO DE OUTORGAS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA 2022 - REDE BÁSICA E DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO

PROCESSO Nº 48360.000158/2022-31

CPFL ENERGIA

# Sumário

**1. INTRODUÇÃO ..... 3**
**2. DA ANÁLISE DAS ABAS AMPLIAÇÕES E REFORÇOS-T E AMPLIAÇÕES E REFORÇOS-D ..... 3**
**3. DA ANÁLISE DA ABA ALTERAÇÕES E RETIRADAS -T ..... 4**

# 1. INTRODUÇÃO

Em 13/10/2022, o Ministério de Minas e Energia – MME abriu a Consulta Pública nº 138/2022, referente ao Plano de Outorgas e Transmissão de Energia Elétrica – POTEE 2022 – Ampliações e Reforços – Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão (1º Emissão). Nesse sentido, as distribuidoras do Grupo CPFL Energia vêm por meio deste apresentar as suas contribuições ao tema em discussão.

# 2. DA ANÁLISE DAS ABAS AMPLIAÇÕES E REFORÇOS-T E AMPLIAÇÕES E REFORÇOS-D

Nestas abas são apresentadas as indicações de obras inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do POTEE, as quais destacamos as instalações SE 230/138 kV SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 e SE 230/138 kV IVOTI 2, conforme consta abaixo:

**AMPLIAÇÕES E REFORÇOS – T:**

| REFERÊNCIA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO |
|---|---|---|---|
| EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0 | RGE | SE 230/138 kV SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2 | 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ e conexões<br>4 EL 138 kV para seccionamento da LT 138 kV Portão - São Sebastião do Caí e da LT 138 kV São Sebastião do Caí - Monte Negro , na SE São Sebastião do Caí 2 230/138 kV<br>*OBS: a manutenção desta obra na emissão final do POTEE 2022 está associada à assinatura do CUST pela distribuidora |
| EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0 | RGE | SE 230/138 kV IVOTI 2 | 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ e conexões<br>Seccionamento da LT 230 kV Caxias - Campo Bom C1 e C2, na SE Ivoti 2 230/138 kV, Circuito Duplo, 2 x 1,1 km<br>2 EL 138 kV para seccionamento da LT 138 kV Ivoti - Bom Princípio, na SE Ivoti 2 230/138 kV<br>*OBS: a manutenção desta obra na emissão final do POTEE 2022 está associada à assinatura do CUST pela distribuidora |

**AMPLIAÇÕES E REFORÇOS – D:**

| REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | | RGE | Seccionamento da LT 138 kV Ivoti – Bom Principio, na SE Ivoti 2 230/138 kV | Circuito duplo, 0,1 km<br>*OBS: a manutenção desta obra na emissão final do POTEE 2022 está associada à assinatura do CUST pela distribuidora |
| EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | | RGE | Seccionamento da LT 138 kV Portão – São Sebastião do Caí, na SE São Sebastião do Caí 2 230/138 kV | Circuito duplo, 0,1 km<br>*OBS: a manutenção desta obra na emissão final do POTEE 2022 está associada à assinatura do CUST pela distribuidora |
| EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | | RGE | Seccionamento da LT 138 kV São Sebastião do Caí - Montenegro, na SE São Sebastião do Caí 2 230/138 kV | Circuito duplo, 0,1 km<br>*OBS: a manutenção desta obra na emissão final do POTEE 2022 está associada à assinatura do CUST pela distribuidora |

Referente às obras sob responsabilidade da Transmissora, consta a observação de que "*a manutenção desta obra na emissão final do POTEE 2022 está associada à assinatura do CUST pela distribuidora*". Neste sentido, a RGE Sul Distribuidora de Energia – RGE manifesta que o seu CUST referente a estes dois pontos de fronteira foi assinado no dia 12/09/2022 (Termo Aditivo nº 53 ao CUST Nº 106/2002).

Ainda sobre essas instalações, a RGE solicita que estas sejam incluídas no 1º leilão de transmissão de 2023, com sessão pública prevista para ocorrer em junho de 2023, conforme consta no anexo PORTARIA NORMATIVA Nº 33/GM/MME, DE 17 DE DEZEMBRO DE 2021 – PRT 33/2021.

ANEXO

| LEILÃO | SESSÃO PÚBLICA | DATA LIMITE PARA CELEBRAÇÃO DO CUST |
|---|---|---|
| 1º/2022 | Junho/2022 | 31 de janeiro de 2022 |
| 2º/2022 | Dezembro/2022 | 15 de julho de 2022 |
| 1º/2023 | Junho/2023 | 13 de janeiro de 2023 |
| 2º/2023 | Dezembro/2023 | 13 de julho de 2023 |
| 1º/2024 | Junho/2024 | 15 de janeiro de 2024 |
| 2º/2024 | Dezembro/2024 | 15 de julho de 2024 |

**Figura 1**. Data limite para celebração do CUST – PRT nº 33/2021

## 3. DA ANÁLISE DA ABA ALTERAÇÕES E RETIRADAS -T

Nesta aba são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do POTEE, nas quais destacamos:

| TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO |
|---|---|---|---|
| ELTE | CPFL PIRATININGA | SE MANOEL DA NÓBREGA 230/88 kV | Instalação do 2ª e 3º bancos de transformadores monofásicos de 230-88-13,8 kV, 225 MVA (3x75) MVA cada, com uma fase reserva 230-88-13,8 kV, 75 MVA, ligação estrela aterrada no lado de 230 kV e delta no lado de 88 kV, terciário acessível em triângulo 13,8 kV para o serviço auxiliar e conexões |

A Companhia Piratininga de Força e Luz – CPFL Piratininga reitera a extrema urgência e importância da entrada em operação dos bancos adicionais de transformadores 230/88 kV na SE Manoel da Nóbrega com o respectivo grupo de ligação indicado, para atendimento aos consumidores das cidades de Santos, Praia Grande, Cubatão e São Vicente.

A distribuidora salienta também a necessidade de correção do grupo de ligação do 1º banco de transformadores 230/88 kV associada a entradas dos bancos adicionais.

Além disso, verificamos que há algumas obras que envolvem desativações de equipamentos existentes, porém, como se trata de estudos do próprio MME, entendemos que não cabe restituição/indenização de RAP por parte da distribuidora RGE.