

PORTARIA Nº 17, DE 25 DE JANEIRO DE 2013.

**O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1º, da Portaria MME nº 440, de 20 de julho de 2012, tendo em vista o disposto no art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, e no art. 2º, § 3º, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008, resolve:

Art. 1º Aprovar o enquadramento de projetos de reforços e melhorias em instalações de transmissão de energia elétrica, de titularidade da empresa CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista, inscrita no CNPJ/MF sob o nº\_02.998.611/0001-04, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infra-Estrutura - REIDI, conforme descrito no Anexo à presente Portaria.

Art. 2º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.



**ALTINO VENTURA FILHO**

## ANEXO

Projetos	<p>Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por:</p> <p>I - Subestação Embu Guaçu: instalação de Sistema de Proteção de Barras 138 kV.</p> <p>II - Subestação Taquaruçu: instalação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP para identificação de perda dupla da Linha de Transmissão 440 kV Porto Primavera - Taquaruçu C1 e C2.</p> <p>III - Subestação Pirituba: implantação de um Sistema Especial de Proteção - SEP de controle do carregamento dos Transformadores remanescentes quando da ocorrência de perda dupla de Transformadores.</p> <p>IV - Subestação Nordeste: implantação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP para alívio do carregamento da Transformação da Subestação Nordeste 345/88 kV – 3 x 400 MVA, quando da perda de uma das unidades da Transformação.</p> <p>V - Subestação Bom Jardim:  substituição do Disjuntor do vão T#BOJ8813,8K, nº 37; e  substituição dos Cabos de Conexões dos Bays para Vila Rami 1, 2, 3 e 4</p> <p>VI - Subestação Ilha Solteira: substituição de três Disjuntores: Vão T#SIL138 13A – nº. 3; vão T#SIL138 13B – nº. 4; e vão Paralelo – nº 24-1.</p> <p>VII - Subestação Limoeiro: substituição de três Transformadores de Corrente do vão D#SCRUP138, nº. 3.</p> <p>VIII - Subestação Porto Ferreira: substituição de três Transformadores de Corrente do vão D#PSS2 138, nº. 5.</p> <p>IX - Subestação S.J. Rio Preto: substituição de seis Chaves Seccionadoras: vão SJRPRETO 138 - nº. 9; e vão D#AUSTA - nº 10.</p> <p>X - Subestação Jaguariúna: substituição de seis Chaves Seccionadoras do vão Alimentador 5 (CJE) - código AL.5</p> <p>XI - Subestação Santa Cabeça:  a) substituição do Disjuntor do vão LS SCA-APA C1 (nº. 16).  b) substituição de seis Chaves Seccionadoras do vãos: LS SCA-APA C1 - nº. 16; e LS SCA-APA C2 – nº. 17; e  c) substituição dos Cabos e Conexões dos vãos: LS SCA-APA C1; e LS SCA-APA C2.</p> <p>XII - Subestação Bauru:  a) substituição de quatorze Chaves Seccionadoras: cinco Chaves do vão Getulina (nº. 17); cinco Chaves do vão Getulina (nº. 1); duas Chaves do vão Paralelo (nº. 24-1); e duas Chaves do vão Paralelo (nº. 24-3).  b) substituição de duas Bobinas de Bloqueio: vão Getulina - nº. 17; vão Getulina - nº. 1; e  c) substituição de doze Transformadores de Corrente dos vãos: Getulina - nº. 17; Getulina - nº. 1; Paralelo - nº. 24-1; e Paralelo - nº. 24-3.</p> <p>XIII – Subestação Bragança Paulista: substituição de três Transformadores de Corrente do vão Bragantina - código AL.9.</p> <p>XIV – Subestação Capivara: substituição de seis Transformadores de Corrente dos vãos: P.Prudente - nº. 8; e Cocal II - nº. 9.</p> <p>XV - Subestação Peruíbe: substituição de três Transformadores de Corrente do vão T#PER 69 13C-nº. 8.</p> <p>XVI – Registro: Substituição de três Transformadores de Corrente do vão C. Bonito (nº 2).</p>
	<p>XVII – Subestação Caraguatatuba:  a) substituição de cinco Chaves Seccionadoras: uma Chave do vão Paraibuna C1; uma Chave do vão Paraibuna C2; duas Chaves do vão Paralelo (nº. 24-1); e uma Chave do</p>

	<p>vão Paralelo (nº. 24-2).</p> <p>b) substituição de doze Transformadores de Corrente dos vãos: Paraibuna C1; Paraibuna C2; Paralelo (nº. 24-1); e Paralelo (nº. 24-2).</p> <p>XVIII - Subestação Paraibuna: substituição de seis Transformadores de Corrente dos vãos: Caraguatatuba (nº. 7); e Caraguatatuba (nº. 8).</p> <p>XIX – Subestação Jupia:</p> <p>a) substituição de doze Chaves Seccionadoras: Alimentador 242 (ELEKTRO); Alimentador 245 (ELEKTRO); Alimentador 247 (ELEKTRO); e Alimentador 248 (ELEKTRO);</p> <p>b) substituição de doze Transformadores de Corrente dos vãos: Alimentador 242 (ELEKTRO); Alimentador 245 (ELEKTRO); Alimentador 247 (ELEKTRO); e Alimentador 248 (ELEKTRO); e</p> <p>c) substituição dos Cabos Subterrâneos de 15 kV dos vãos: Alimentador 242 (ELEKTRO); Alimentador 245 (ELEKTRO); Alimentador 247 (ELEKTRO); e Alimentador 248 (ELEKTRO).</p> <p>XX – Subestação Aparecida: substituição dos Barramentos de 230 kV entre os Disjuntores 1-2, 2-3, 3-4, 4-5 e 6-1.</p> <p>XXI – Subestação Taubaté: substituição dos Cabos e Conexões das Linhas de Transmissão: Taubaté-S.J. dos Campos C1; Taubaté-Aparecida C1; Taubaté-Aparecida C2; e Paralelo (24-1).</p> <p>XXII - Subestação Mogi:</p> <p>a) substituição do Disjuntor nº. 24-1, do vão Paralelo;</p> <p>b) substituição de duas Chaves seccionadoras do vão Paralelo (nº. 24-1);</p> <p>c) substituição de três Transformadores de Corrente do vão Paralelo (nº. 24-1); e</p> <p>d) substituição dos Cabos e Conexões do vão Paralelo (nº. 24-1).</p> <p>XXIII - Subestação Bertioga II: substituição de seis Transformadores de Corrente dos Bays para: São Sebastião C1; e São Sebastião C2.</p> <p>XXIV - Subestação Rio Claro I:</p> <p>a) substituição dos Cabos nos Bays de Conexão das Linhas de Transmissão para a Subestação Limeira I, C1 e C2, Subestação Araras, C1 e C2, e Subestação Barra Bonita, C1 e C2; e</p> <p>b) substituição das Seções de Barramento entre os Bays de Conexão dos Circuitos Araras C2 e Araras C1 e entre Araras C1 e Limeira C2.</p> <p>XXV – Subestação Baixada Santista: substituição dos Cabos nos Bays de Conexão das Linhas de Transmissão para a Subestação Henry Borden, C5 e C6 (1)</p> <p>XXVI - Subestação São José do Rio Preto: substituição dos Cabos nos Bays de Conexão das Linhas de Transmissão para a Subestação Mirassol II, C1 e C2, e Votuporanga II, C1 e C2 (1)</p> <p>XXVII - Subestação Votuporanga II: substituição dos Cabos nos Bays de Conexão das Linhas de Transmissão para a Subestação São José do Rio Preto, C1 e C2 (1).</p> <p>XXVIII - Subestação Oeste: substituição dos Cabos nos Bays de Conexão das Linhas de Transmissão para São Roque (CPFL) C1 e C2 (1)</p>
	<p>XXIX - Subestação Dracena: implantação de Barramento em 138kV, arranjo Barra Dupla a cinco Chaves, considerando espaço físico suficiente para conexão futura de seis Módulos de Entrada de Linha , três Módulos de interligação de Barras e dois Módulos de Conexão de Transformador, a ser instalado na área a ser adquirida pela CTEEP, conforme Resolução Autorizativa 2.919/11, visando possibilitar a conexão de futuros Acessantes e o respectivo reforço na transformação existente. (1)</p> <p>XXX – Subestação Vicente de Carvalho: substituição de três Chaves Seccionadoras Monopolares 13,8 kV, 2.500 A, 25 kA, associados ao TR-2.</p>
Tipo	Reforço e Melhoria em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica

Ato Autorizativo	Resolução Autorizativa ANEEL nº 3.578, de 3 de julho de 2012.
Pessoa Jurídica Titular	CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista.
CNPJ	02.998.611/0001-04.
Localização	Estado de São Paulo.
Enquadramento	Art. 3º, inciso VII, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008.
Identificação do Processo	ANEEL nº 48500.002214/2012-58 e MME 48000.000045/2012-33.