



Ministério de Minas e Energia
Consultoria Jurídica

PORTARIA Nº 196, DE 18 DE MAIO DE 2009.

O MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA, no uso das atribuições que lhe confere o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, 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/ou 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 Infraestrutura - REIDI, conforme descrito no Anexo I da presente Portaria.

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

EDISON LOBÃO

Este texto não substitui o publicado no D.O.U. de 19.5.2009.

ANEXO I

Projetos	Reforços e/ou Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I - Subestação Nova Avanhandava: a) implementação do Sistema de Separação de Barras 138 kV; e b) substituição de 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Valparaíso - Nova Avanhandava C1 e C2; II - Subestação Mogi Mirim III: implementação do Sistema de Separação de Barras 138 kV; III - Subestação Ribeirão Preto: implementação do Sistema de Separação de Barras 138 kV; IV - Subestação Rosana: implementação do Sistema de Separação de Barras 138 kV; V - Subestação Taubaté: a) implementação do Sistema de Separação de Barras 138 kV; b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 88 kV SJC C3/C4; e c) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 88 kV ITP II C1/C2 E BOT C1/C2; VI - Subestação Votuporanga II: a) implementação do Sistema de Separação de Barras 138 kV; b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV AGV C1/C2; e c) substituição de 6 Transformadores de Corrente de 138 kV e 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV, nos Bays da Linha de Transmissão 138 kV Botucatu - Tietê C1 e C2;
-----------------	---

VII - Subestação Água Vermelha: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT VOT C1/C2 E JAL C1/C2;

VIII - Subestação Aparecida: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT SCA C1/C2 E SJC C1/C2;

IX - Subestação Araraquara:

a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay do paralelo para adequação dos limites operativos;

b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays SAC C1/C2 138 kV; e

c) aquisição de 3 Reatores Monofásicos - 440 kV;

X - Subestação Assis: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays PRP C1/C2 88 kV;

XI - Subestação Bandeirantes:

a) instalação de Registrador Digital de Perturbação para Supervisão De Equipamentos 345 kV;

b) substituição de 1 Disjuntor 345 kV;

c) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays DE ITAIM C1/C2, SUL C3/C4, PRI C1/C2/C3/C4, PIR C1/C2/C3/C4 88 kV; e

d) substituição de 8 Disjuntores 34,5 kV;

XII - Subestação Bariri:

a) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays IBI C1/C2 E BAB C1/C2 138 kV; e

b) substituição de 2 Bobinas de Bloqueio de 138 kV, nos Bays da Linha de Transmissão Ibitinga - Bariri C1 e C2;

XIII - Subestação Barra Bonita:

a) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays RIC C1, RIC/SAC C2 138 kV; e

b) substituição de 6 Transformadores de Corrente e 2 Bobinas de Bloqueio de 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Bariri - Barra Bonita C1 e C2;

XIV - Subestação Bauru: revitalização de 2 Reatores Monofásicos 440 kV;

XV - Subestação Bertioga: implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay do paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;

XVI - Subestação Botucatu:

a) substituição de 5 Disjuntores 138 kV;

b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV CER C1/C2, TIE C1/C2 E LT 88 kV CHV C1/C2;

c) substituição de 6 Transformadores de Corrente de 88 kV dos Bays da Linha de Transmissão, em 88 kV, Botucatu - Cerquilho C1 e C2; e

d) substituição de 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Botucatu - Tietê C1 e C2;

XVII - Subestação Bragança Paulista:

- a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay do paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;
 - b) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Bragança Paulista - Mogi Mirim II C1; e
 - c) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Bragança Paulista - Mogi Mirim II C2;
- XVIII - Subestação Cabreuva: substituição de 1 Disjuntor 440 kV;
- XIX - Subestação Caconde: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays EUC C1/C2 138 kV;
- XX - Subestação Capão Bonito:
- a) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays REG C1/C2 E JUR C1/C2 138 kV;
 - b) aquisição de 5 Seccionadores 230 kV;
 - c) aquisição de 10 Seccionadores 138 kV; e
 - d) substituição de 6 Transformadores de Corrente de 138 kV dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Itapetininga II - Capão Bonito C1 e C2;
- XXI - Subestação Capivara: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays PRP C1/C2 138 kV;
- XXII - Subestação Caraguatatuba: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays PAR C1/C2 88 kV;
- XXIII - Subestação Catanduva:
- a) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays PRO C1/C2 138 kV; e
 - b) substituição de 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Promissão - Catanduva C1 e C2;
- XXIV - Subestação Embu-Guaçu:
- a) substituição de 2 Disjuntores 440 kV; e
 - b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays ITP C1/C2 E PER C1/C2 138 kV;
- XXV - Subestação Euclides da Cunha: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays CAC C1/C2, SJB II C1/C2, LMO C1/C2, MOC E MOC/RPR 138 kV;
- XXVI - Subestação Ibitinga: implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo substituição de 3 Transformadores de Corrente no Bay do paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;
- XXVII - Subestação Ibitinga:
- a) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays BAR C1/C2 138 kV; e

b) Substituição de 2 Bobinas de Bloqueio de 138 kV, nos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Ibitinga - Bariri C1 e C2;

XXVIII - Subestação Itapetininga II:

a) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays CBO C1/C2 138 kV; e

b) substituição de 6 Transformadores de Corrente de 138 kV dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Itapetininga II - Capão Bonito C1 e C2;

XXIX - Subestação Itapeva:

a) substituição de 2 Disjuntores 69 kV; e

b) substituição de 6 Transformadores de Corrente 138 kV, nos Bays da Linha de Transmissão Itararé II - Itapeva C1 e C2;

XXX - Subestação Itararé I: substituição de 1 Disjuntor 69 kV;

XXXI - Subestação Jaguari: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays PAR C1/C2 E MAI C1/C2 69 kV;

XXXII - Subestação Leste:

a) substituição de 1 Transformador de Aterramento 88 kV; e

b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays CAP C1/C2/C3/C4 E NOR C1/C2 88 kV;

XXXIII - Subestação Limoeiro: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays EUC C1/C2 138 kV;

XXXIV - Subestação Mairiporã:

a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV; e

b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays CAV C1/C2 E SAA C1/C2 138 kV;

XXXV - Subestação Miguel Reale: substituição do Sistema de Proteção dos TR-1 e 2 345/20 e RE-1 345 kV;

XXXVI - Subestação Mogi Guaçu:

a) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Mogi-Guaçu - São João da Boa Vista II C1;

b) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Mogi-Guaçu - São João da Boa Vista II C1; e

c) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays SJB II C1/C2 138 kV;

XXXVII - Subestação Mogi Mirim II:

a) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Bragança Paulista - Mogi-Mirim C1; e

b) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Bragança Paulista - Mogi-Mirim C2;

XXXVIII - Subestação Nova Avanhandava: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays PRO C1/C2 138 kV;

XXXIX - Subestação Paraibuna: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays JAG C1 E CAU C2 88 kV;

XL - Subestação Peruipe: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays EMG C1/C2 E REG C1/C2 138 kV;

XLI - Subestação Piratininga: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays BAN C1/C2/C3/C4 88 kV;

XLII - Subestação Pirituba: substituição de 1 Banco de Capacitor 88 kV;

XLIII - Subestação Porto Ferreira:

a) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Porto Ferreira - São Carlo II C1; e

b) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Porto Ferreira - São Carlos II C2;

XLIV - Subestação Presidente Prudente:

a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;

b) substituição de 5 Disjuntores 138 kV; e

c) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV CPV C1/C2 E LT 88 kV ASS C1/C2;

XLV - Subestação Promissão:

a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;

b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV NAV C1/C2 CAT C1/C2; e

c) substituição de 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Promissão - Catanduva C1 e C2;

XLVI - Subestação Registro: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV CBO C1 E PER C2;

XLVII - Subestação Ribeirão Preto: aquisição de 1 Reator Monofásico 440 kV;

XLVIII - Subestação Rio Pardo: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV SAA C1/C2;

XLIX - Subestação Salto Grande:

a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay paralelo para adequação dos limites operativos 88 kV; e

- b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 88 kV CHV C1/C2 E CNO C2;
- L - Subestação Santa Cabeça: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 888 kV APA C1/C2 e CRU C1/C2;
- LI - Subestação Santo Angelo:
- a) substituição do Sistema de Proteção do TR-3 440/138 kV;
 - b) substituição do Sistema de Proteção do TR-4 E 5 440/138 kV;
 - c) substituição de 1 Disjuntor 440 kV; e
 - d) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV MAI C1/C2 E RIP C1/C2;
- LII - Subestação São Carlos:
- a) implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;
 - b) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays 138 kV ARA C1/C2;
 - c) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Porto Ferreira - São Carlos II C1; e
 - d) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Porto Ferreira - São Carlos II C2;
- LIII - Subestação São João da Boa Vista II:
- a) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Mogi Guaçu - São João da Boa Vista II C1;
 - b) substituição de Equipamento Oplat, Grupo de Acoplamento - modernização do Sistema de Teleproteção da Linha de Transmissão, em 138 kV, Mogi Guaçu - São João da Boa Vista II C2;
 - c) substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV EUC C1/C2, MOG C1/C2 e Poços C1/C2; e
 - d) substituição de 10 Seccionadores e 3 Bobinas de Bloqueio de 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, São João da Boa Vista II - Poços de Caldas C1 e C2, e de 2 Bobinas de Bloqueio, 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Mogi-Guaçu I - São João da Boa Vista II C1 e C2;
- LIV - subestação São José dos Campos: substituição de Proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 88 kV TAU C3/C4 e APA C1/C2;
- LV - Subestação São Sebastião: implementação do Sistema de Separação de Barras, incluindo a instalação de 3 Transformadores de Corrente no Bay paralelo para adequação dos limites operativos 138 kV;
- LVI - Subestação Taquaruçu: substituição de Proteção do TR-7 440/138 kV;

	<p>LVII - Subestação Vicente de Carvalho: substituição de proteção Eletromecânica por Proteção Digital nos Bays LT 138 kV BSA C1/C2;</p> <p>LVIII - Subestação Tietê: substituição de 6 Transformadores de Corrente e 2 Bobinas de Bloqueio de 138 kV dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Botucatu - Tietê C1 e C2;</p> <p>LIX - Subestação Valparaíso: substituição de 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Valparaíso - Nova Avanhandava C1 e C2;</p> <p>LX - Subestação São José do Rio Preto: substituição de 6 Seccionadores, 6 Transformadores de Corrente e 2 Bobinas de Bloqueio de 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão Votuporanga II - São José do Rio Preto C1 e C2;</p> <p>LXI - Subestação Rio Claro I: Substituição de 3 Seccionadores de 138 kV, do Bay da Linha de Transmissão, em 138 kV, Rio Claro I - Limeira C1, 1 Seccionador do Bay da Linha e Transmissão, em 138 kV, Rio Claro I - Limeira I C2 e 6 Transformadores de Corrente dos Bays da Linha de Transmissão, em 138 kV, Rio Claro I - Limeira C1 e C2;</p> <p>LXII - Subestação Itararé II: substituição de 6 Transformadores de Corrente 138 kV, dos Bays da Linha de Transmissão Itararé II - Itapeva C1 e C2; e</p> <p>LXIII - Linha de Transmissão, em 138 kV, Valparaíso - Nova Avanhandava: substituição, na Torre de Derivação da Linha de Transmissão para o Ramal Araçatuba (CPFL), de 2 Bobinas de Bloqueio 138 kV.</p>
Tipo	Reforços e/ou Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica.
Ato Autorizativo	Resolução Autorizativa ANEEL nº 1.523, de 26 de agosto de 2008.
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.
Documentos de que trata o § 8º do art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007	Não apresentados.
Identificação do Processo	ANEEL nº 48500.002901/2007-14 e MME nº 48000.000561/2009-81.