



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

PORTARIA Nº 56/SPE, DE 27 DE FEVEREIRO DE 2018

O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1º, inciso I, da Portaria MME nº 281, de 29 de junho de 2016, tendo em vista o disposto no art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, no art. 2º, § 3º, da Portaria MME nº 274, de 19 de agosto de 2013, e o que consta do Processo nº 48500.006140/2017-33, resolve:

Art. 1º Aprovar o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do Projeto de Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, objeto da Resolução Autorizativa ANEEL nº 5.861, de 31 de maio de 2016, Anexos 1 e 2 (Parcial), de titularidade da empresa CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.998.611/0001-04, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O Projeto de que trata o **caput** compreende parte das instalações constantes dos Anexos 1 e 2 da Resolução Autorizativa ANEEL nº 5.861, de 2016, sendo alcançado pelo art. 4º, inciso III, da Portaria MME nº 274, de 19 de agosto de 2013.

Art. 2º As estimativas dos investimentos têm por base o mês de outubro de 2017 e são de exclusiva responsabilidade da CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista, cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3º A CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista deverá informar à Secretaria da Receita Federal do Brasil a entrada em Operação Comercial do Projeto aprovado nesta Portaria, mediante a entrega de cópia do Termo de Liberação Definitivo emitido pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, no prazo de até trinta dias de sua emissão.

Art. 4º Alterações técnicas ou de titularidade do Projeto de que trata esta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de enquadramento no REIDI.

Art. 5º A habilitação do Projeto no REIDI e o cancelamento da habilitação deverão ser requeridos à Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 6º A CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista deverá observar, no que couber, as disposições constantes na Lei nº 11.488, de 15 de junho de 2007, no Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, na Portaria MME nº 274, de 2013, e na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquelas previstas nos arts. 9º e 14, do Decreto nº 6.144, de 2007, sujeitas à fiscalização da Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 7º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES

ANEXO

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

INFORMAÇÕES DO PROJETO DE ENQUADRAMENTO NO REIDI -
REGIME ESPECIAL DE INCENTIVOS PARA O DESENVOLVIMENTO DA
INFRAESTRUTURA

PESSOA JURÍDICA TITULAR DO PROJETO

01 - Nome Empresarial

CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista.

02 - CNPJ

03 - Telefone

02.998.611/0001-04.

(11) 3138-7000.

04 - DADOS DO PROJETO

Nome do Projeto

Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica (Resolução Autorizativa ANEEL nº 5.861, de 31 de maio de 2016, Anexos 1 e 2 - Parcial).

Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compreendendo:

Anexo 1 da referida Resolução Autorizativa

I - Subestação - SE Água Vermelha 440 kV:

a) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU no Bay da Linha de Transmissão - LT 440 kV Água Vermelha - Araraquara C-I;

b) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU no Bays da LT 440 kV Água Vermelha - Ribeirão Preto C-I;

c) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Água Vermelha C-1;

II - SE Bauru 440 kV:

a) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Assis - Bauru C-I;

b) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU no Bay da LT 440 kV Bauru - Araraquara C-I;

c) integração e atualização de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Bauru -

Cabreúva C-1;

d) substituição de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Bauru - Getulina C-1;

e) substituição de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Bauru - Getulina C-2;

f) substituição de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Bauru - Salto C-1;

g) instalação de RDP com função de PMU nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Bauru C-1;

h) substituição de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Bauru C-2;

i) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Oeste - Bauru C-1;

j) implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da LT 440 kV Oeste - Bauru C-2;

III - SE Cabreúva 440 kV:

a) implantação de RDP com função de PMU nos Bays da LT 440 kV Bauru - Cabreúva C-1;

b) substituição de RDP com função de PMU nos Bays da LT 440 kV Cabreúva - Bom Jardim C-1;

c) instalação de RDP com função de PMU nos Bays da LT 440 kV Cabreúva - Gerdau SP C-1;

d) substituição de RDP com função de PMU nos Bays da LT 440 kV Cabreúva - Salto C-1;

IV - SE Ilha Solteira 440 kV:

a) instalação de RDP com função de PMU nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Água Vermelha C-1;

b) substituição de PMU com a função RDP nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Bauru C-1;

c) substituição de PMU com a função RDP nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Bauru C-2;

d) substituição de PMU com a função RDP nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Mirassol II C-1;

e) instalação de PMU com função RDP nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Mirassol II C-2;

f) instalação de PMU com a função RDP nos Bays da LT 440 kV Ilha Solteira - Três Irmãos C-1;

Anexo 2 da referida Resolução Autorizativa

V - SE Taubaté 500 kV (PMI nº 000336/2014):
instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Módulos de Manobra do Autotransformador ATR-9 - 550/440 kV;

VI - SE Jupiá 440 kV (PMI nº 000284/2014):

a) instalação de RDPs nos Módulos de Entrada das LTs 440 kV Jupiá - Taquaruçu e Jupiá - Três Irmãos;

b) substituição do RDP do TR-15, 440/138 kV, com integração ao Sistema de Monitoramento SICAR existente na Subestação;

VII - SE Araraquara 440 kV (PMI nº 000289/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Conexão dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-4, 440/138 kV;

b) instalação de RDP nos Módulos de Conexão das LTs 440 kV Araraquara - Bauru, Araraquara - Mogi Mirim 3, Araraquara - Água Vermelha;

c) substituição de RDP do Módulo de Conexão do Reator RE-5, 440 kV;

VIII - SE Santa Bárbara d'Oeste 440 kV (PMI nº 000291/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, 440/138 kV, e nos Módulos de Entrada das LTs 440 kV Santa Bárbara d'Oeste - Ribeirão Preto e Santa Bárbara d'Oeste - Sumaré;

b) substituição do RDP dos Módulos de Manobras do TR 5, 440/138 kV;

IX - SE Bom Jardim 440 e 88 kV (PMI nº 000292/2014):

a) substituição do RDP nos Módulos de Conexão dos Transformadores TR-1 e TR-3, 440/88 kV;

b) instalação de RDP nos Módulos de Conexão dos Transformadores TR-2 e TR-4, 440/88 kV;

c) instalação de RDP nos Módulos de Conexão das LTs 440 kV Bom Jardim - Santo Ângelo, Bom Jardim - Cabreúva, Bom Jardim - Taubaté e Bom Jardim - Sumaré;

d) substituição do RDP nos Módulos de Conexão 88kV dos transformadores TR-1 e TR-3, 440/88 kV;

e) instalação de RDP nos Módulos de Conexão 88 kV dos Transformadores TR-2 e TR-4, 440/88 kV;

X - SE Cabreúva 440 kV (PMI nº 000293/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Reatores RE-1 e RE-3, 440 kV;

b) substituição do RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-3 e TR-4, 440/138 kV;

XI - SE Santo Ângelo 440 kV (PMI nº 000295/2014):
instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 440 kV da Subestação, com exceção dos Módulos das Linhas de Transmissão 440 kV Santo Ângelo - Araras e Santo Ângelo - Solvay e do Módulo de Conexão do Reator RE-1;

XII - SE Capivara 440 kV (PMI nº 000296/2014):
substituição e ampliação de Registradores Digitais de Proteção nos Módulos de Manobra 440 kV do TR-5, 440/138 kV, e das Linhas de Transmissão 440 kV Capivara - Assis e Capivara - Taquaruçu;

XIII - SE Sumaré 440 kV (PMI nº 000297/2014):

a) substituição dos RDPs do Módulo de Manobra do Reator RE-2, 440 kV, e das LTs 440 kV Sumaré - Bom Jardim e Sumaré - Santa Bárbara;

b) instalação de RDP no Módulo de Manobra do Transformador TR-3, 440/138 kV;

c) substituição dos RDPs nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1, TR-2, 440/138 kV;

XIV - SE Ribeirão Preto 440 kV (PMI nº 000309/2014):
substituição de Proteção de Barras por Adaptativa e de Proteção de Falha de Disjuntor;

XV - SE Água Vermelha 440 kV (PMI nº 000328/2014):
instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Bays de LT 440 kV;

XVI - SE Embu-Guaçu 440 kV (PMI nº 000333/2014):
instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Bays de LT 440 kV Embu-Guaçu - CBA2 e substituição de RDP dos Módulos de Conexão dos Bancos de Transformadores TR-3 e TR-5, de 440/345 kV;

XVII - SE Taubaté 440 kV (PMI nº 000349/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Manobra 440 kV do Reator RE-1 e nos Módulos de Entrada da LT 440 kV Taubaté - Bom Jardim;

b) instalação de RDP nos Módulos de Manobra do ATR-9, 550/440 kV;

c) substituição do RDP no Módulo de Manobra do TR-5, 440/138 kV;

d) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos TRs 3 e 4, 440/138 kV;

XVIII - SE Assis 440 kV (PMI nº 000367/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Entrada das LTs 440 kV Assis - Capivara e Assis - Bauru, e de Conexão do RE-2, 440 kV;

b) instalação de RDP nos Módulos de Conexão do Transformador TR-2, 440/230 kV;

XIX - SE Mogi Mirim 3 440 kV (PMI nº 001227/2014): substituição do RDP nos Módulos de Manobra das LTs 440 kV Araraquara - Mogi Mirim 3, Santo Ângelo - Mogi Mirim 3 e dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, 440/138 kV;

XX - SE Santo Ângelo 345 kV (PMI nº 000323/2014): instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 345 kV da Subestação;

XXI - SE Embu-Guaçu 345 kV (PMI nº 000345/2014):

a) instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Bays das LT 345 kV Embu-Guaçu - Sul, Embu-Guaçu - Baixada Santista e Embu-Guaçu - Interlagos C1/C2;

b) substituição de RDP nos Módulos de Manobra 345 kV dos Transformadores TR-3 e TR-5;

XXII - SE Interlagos 345 e 230 kV (PMI nº 000370/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Manobra 345 kV do TR-1 e TR-2 e nos Módulos de Entrada da LT 345 kV Embu-Guaçu - Interlagos C1/C2;

b) instalação de RDP nos Módulos de Entrada das LTs 345 kV Interlagos - Xavantes C1/C2, Interlagos - Ibiúna C1/C2;

c) substituição de RDP nos Módulos de Conexão do Banco de Capacitores BC-1, 345 kV;

d) instalação de RDP nos Módulos de Manobra 230 kV do TR-1 e TR-2;

XXIII - SE Mogi 230 kV (PMI nº 000097/2014): instalação da Função 59N nos secundários dos TR's 2 e 3, 230/88 kV, 150 MVA. A instalação desta função permite uma maior flexibilização operativa e consequente aumento de confiabilidade sistêmica;

XXIV - SE Centro - CTR 230 kV (PMI nº 000101/2014): instalação da Função 59N nos secundários dos TR's 1 e 2, 230/88 kV, 250 MVA. A instalação desta função

Descrição do Projeto

permite uma maior flexibilização operativa;

XXV - SE Botucatu 230 kV (PMI nº 000287/2014):

a) substituição do RDP nos Módulos de Entrada das LTs 230 kV Botucatu - Avaré Nova, Botucatu - Chavantes C3 e Botucatu - Capão Bonito C1;

b) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1 e TR-2, 230/138 kV;

XXVI - SE Cabreúva 230 kV (PMI nº 000294/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Entrada da LT 230 kV Cabreúva - CBA C1/C2 e LT 230 kV Cabreúva - Edgard de Souza C2/C3/C4/C5;

b) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1 e TR-2, 440/230 kV;

c) substituição do RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-7, 440/230 kV;

XXVII - SE Santa Cabeça 230 e 88 kV (PMI nº 000299/2014):

a) substituição do RDP nos Módulos de Manobra da LT 230 kV Santa Cabeça - Aparecida e dos Transformadores TR-3 e TR-4, 230/88 kV;

b) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-2, 230/88 kV, e na LT 230 kV Santa Cabeça - Nilo Peçanha;

c) substituição do RDP nos Módulos de Manobra 88 kV dos transformadores TR-3 e TR-4, 230/88 kV;

d) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-2, 230/88 kV;

XXVIII - SE Capão Bonito 230 kV (PMI nº 000304/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor no Setor de 230 kV;

XXIX - SE Jurumirim 230 kV (PMI nº 000306/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor;

XXX - SE Aparecida 230 kV (PMI nº 000313/2014):

a) instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Módulos de Conexão das LTs 88 kV Aparecida - São José dos Campos C1/C2, Aparecida - Santa Cabeça C1/C2, Transformadores de Aterramento TR-AT-1 e TR-AT-2 e Banco de Capacitores BCA-1;

b) substituição de RDP nos Módulos de Conexão das LTs 230 kV Aparecida - Taubaté e Aparecida - Santa

Cabeça e nos Módulos de Conexão dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, 230/88 kV;

XXXI - SE Mogi 230 kV (PMI nº 000326/2014): instalação de Registradores Digitais de Perturbação nos Módulos de Manobra dos TRs 2 e 3, 230/88kV, e no Módulo de Entrada da LT 230 kV Mogi - Mogi (Furnas);

XXXII - SE Carbocloro 230 kV (PMI nº 000327/2014): instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Bays das LT 230 kV Henry Borden - Carbocloro e Baixada Santista - Carbocloro;

XXXIII - SE Taubaté 230 kV (PMI nº 000352/2014):

a) instalação de RDP no Módulo de Entrada da LT 230 kV Taubaté - São José dos Campos;

b) substituição do RDP no Módulo de Manobra da LT 230 kV Taubaté - Aparecida;

XXXIV - SE Assis 230 kV (PMI nº 000371/2014): instalação de RDP nos Módulos de Conexão dos Transformadores TR-2, 440/230 kV, e TR3 e TR-4, 230/88 kV;

XXXV - SE Sumaré 138 kV (PMI nº 000277/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Proteção de Falha de Disjuntor no Setor de 138 kV;

XXXVI - SE Jupia 138 kV (PMI nº 000278/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Proteção de Falha de Disjuntor no Setor de 138 kV;

XXXVII - SE Santo Ângelo 138 kV (PMI nº 000279/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Proteção de Falha de Disjuntor no Setor de 138 kV;

XXXVIII - SE Santa Bárbara d'Oeste 138 kV (PMI nº 000280/2014):

a) ampliação da UTR no Setor 138 kV e integração ao SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede;

b) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, 440/138 kV, e nos Módulos de Entrada das LTs 440 kV Santa Bárbara d'Oeste - Ribeirão Preto e Santa Bárbara d'Oeste - Sumaré;

c) substituição do RDP dos Módulos de Manobras do TR-5, 440/138 kV;

XXXIX - SE Araraquara 138 kV (PMI nº 000281/2014):

ampliação da UTR do Setor de 138 kV e integração ao SOE (eventos de proteção), contemplando o atendimento dos eventos relacionados à nova Proteção de Barras tipo Adaptativa, Módulos de Interligação de Barramentos e de Conexão de Transformador (TRs 1, 2 e 4), visando o atendimento aos Procedimentos de Rede;

XL - SE Jupiá 138 kV (PMI nº 000285/2014): substituição do RDP do TR-15, 440/138 kV, com integração ao Sistema de Monitoramento SICAR existente na Subestação;

XLI - SE Botucatu 138 kV (PMI nº 000288/2014): instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Módulos de Conexão das LTs 138 kV Botucatu - Barra Bonita C1/C2, Botucatu - Tietê C1/C2 e Botucatu - CJ do Brasil e nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1 e TR-2, 230/138 kV, TR-3 e TR-5, 138/88 kV;

XLII - SE Araraquara 138 kV (PMI nº 000290/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Conexão das LTs 138 kV Araraquara - Paiol C1, C2 e C3, Araraquara - Araraquara (CPFL), Araraquara - Iguapé, Araraquara - Laranjeiras, Araraquara - São Carlos C1 e C2, Interligação de Barramentos 138 kV;

b) instalação de RDP nos Módulos de Conexão dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-4, 440/138 kV, e TR-3, 138/13,8 kV;

XLIII - SE Sumaré 138 kV (PMI nº 000298/2014): instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 138 kV da Subestação, com exceção dos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-1 e TR-2, em que os RDP devem ser substituídos;

XLIV - SE Capão Bonito 138 kV (PMI nº 000305/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor no Setor de 138 kV;

XLV - SE Água Vermelha 138 kV (PMI nº 000322/2014): ampliação da UTR do Setor de 138 kV e integração ao SOE (eventos de proteção), contemplando o atendimento dos eventos relacionados à nova Proteção de Barras Adaptativa, Módulos de Interligação de Barramentos e das Linhas pertencentes à rede de operação, visando o atendimento aos Procedimentos de Rede;

XLVI - SE Santo Ângelo 138 kV (PMI nº 000325/2014):

a) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-3, TR-4 e TR-5, 440/138 kV;

b) substituição do RDP nos Módulos de Manobra das

LTs 138 kV Santo Ângelo - Bertioga e Santo Ângelo - Rio Pardo;

XLVII - SE Sumaré 138 kV (PMI nº 000340/2014): ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção), visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede;

XLVIII - SE Embu-Guaçu 138 kV (PMI nº 000348/2014): instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Módulos de Manobra dos Transformadores TR-6 e TR-8, 138/13,8 kV, nos Módulos de Manobra dos Bancos de Capacitores BCA-1 e BCA-2 e das LTs 138 kV Embu-Guaçu - Peruíbe C1/C2 e Embu-Guaçu - Itapeçerica C1/C2;

XLIX - SE Taubaté 138 kV (PMI nº 000355/2014):

a) substituição do RDP no Módulo de Manobra do Transformador TR-5, 440/138 kV;

b) instalação de RDP nos Módulos de Manobra dos Transformadores TRs 3 e 4, 440/138 kV;

c) instalação de RDP nos Módulos de Manobra do Setor 138 kV;

L - SE Barra Bonita 138 kV (PMI nº 000375/2014): ampliação da UTR do Setor 138 kV e integração ao SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede;

LI - SE Baixada Santista 138 kV (PMI nº 000376/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e Proteção de Falha de Disjuntor no Setor de 138 kV;

LII - SE Jupuíá 138 kV (PMI nº 000377/2014): ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção), contemplando atendimento aos eventos relacionados à nova Proteção de Barras tipo Adaptativa, Módulo de Interligação de Barramentos e dos Módulos de Entrada das LTs 138 kV Jupuíá - Mimoso C2/C3/C4 e Jupuíá - Água Clara, visando atendimento aos Procedimentos de Rede;

LIII - SE Capivara 138 kV (PMI nº 000380/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor;

LIV - SE Ribeirão Preto 138 kV (PMI nº 000382/2014): ampliação da UTR do Setor de 138 kV e integração ao SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede;

LV - SE Mogi Mirim 3 138 kV (PMI nº 000384/2014):

	<p>ampliação e atualização da UTR existente para atendimento dos eventos relacionados à nova Proteção de Barras tipo Adaptativa de 138 kV, Bay de Interligação de Barras, Disjuntores Paralelos de Barras, Banco de Capacitores e Secundários dos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, visando atender aos Procedimentos de Rede. Não foram considerados os Bays de Linhas de 138 kV, pois não pertencem à rede de operação;</p> <p>LVI - SE Taquaruçu 138 kV (PMI nº 000385/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor em substituição do Sistema de Proteção de Barras Eletromecânico atualmente instalado no Setor de 138 kV;</p> <p>LVII - SE Mogi Mirim 3 138 kV (PMI nº 000387/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor;</p> <p>LVIII - SE Itararé II 138 kV (PMI nº 000388/2014): instalação de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor;</p> <p>LXIX - SE Chavantes 88 kV (PMI nº 000310/2014): substituição de Proteção de Barras Adaptativa e de Falha de Disjuntor;</p> <p>LX - SE Baixada Santista 88 kV (PMI nº 000320/2014): ampliação da UTR do Setor 88 kV e integração ao SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede;</p> <p>LXI - SE Piratininga 88 kV (PMI nº 000330/2014): ampliação de UTR e integração de SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede;</p> <p>LXII - SE Miguel Reale 88 kV (PMI nº 000359/2014): substituição do RDP nos Módulos de Manobra das LTs 88 kV Miguel Reale - Wilson C1/C2 e Miguel Reale - Cambuci C1/C2; e</p> <p>LXIII - SE Piratininga 88 kV (PMI nº 000398/2014): substituição do Sistema de Proteção de Barras 88 kV por tipo Adaptativa e da Proteção de Falha de Disjuntor do Setor de 88 kV.</p>
Período de Execução	De 7/6/2016 a 7/11/2021.
Localidade do Projeto	Municípios Iturama, Estado de Minas Gerais; Bauru, Cabreúva, Castilho, Taubaté, Araraquara, Santa Bárbara d'Oeste, Jundiaí, Mogi das Cruzes, Taciba, Sumaré, Ribeirão Preto, Embu-Guaçu, Assis, Mogi Mirim, São Paulo, Botucatu, Cachoeira Paulista, Capão

[Município(s)/UF(s)]	Mirimim, São Paulo, Botucatu, Cachoeira Paulista, Capão Bonito, Piraju, Aparecida, Cubatão, Barra Bonita, Sandovalina, Itararé e Chavantes, Estado de São Paulo; Selvíria, Estado do Mato Grosso do Sul.	
05 - PRESIDENTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA		
Nome: Reynaldo Passanezi Filho.	CPF: 056.264.178-50.	
Nome: Caetano Cezário Neto.	CPF: 002.168.888-59.	
Nome: Carisa Santos Portela Cristal.	CPF: 251.266.718-98.	
06 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R\$)		
Bens	43.359.609,90.	
Serviços	32.224.545,56.	
Outros	6.267.444,91.	
Total (1)	81.851.600,37.	
07 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R\$)		
Bens	39.348.845,99.	
Serviços	31.044.736,25.	
Outros	6.007.916,25.	
Total (2)	76.401.498,49.	



Documento assinado eletronicamente por **Eduardo Azevedo Rodrigues, Secretário de Planejamento e Desenvolvimento Energético**, em 28/02/2018, às 10:53, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o



código verificador **0140367** e o código CRC **614B128A**.

Referência: Processo nº 48500.006140/2017-33

SEI nº 0140367