|  |  |
| --- | --- |
|  | **Ministério de Minas e Energia Consultoria Jurídica** |

**PORTARIA No 275, DE 26 DE SETEMBRO DE 2017.**

**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 VI, da Portaria MME no 281, de 29 de junho de 2016, tendo em vista o disposto no art. 4o do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, no art. 4o da Portaria MME no 364, de 13 de setembro de 2017, e o que consta do Processo no 48340.001531/2017-41, resolve:

Art. 1o Aprovar, na forma do art. 2o, § 1o, inciso III, do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, como prioritários os Projetos de Reforços 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, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 24 de junho de 2011, descritos no Anexo à presente Portaria.

Art. 2o A CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista e a Sociedade Controladora deverão:

I - manter informação relativa à composição societária da empresa titular dos Projetos atualizada junto à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, nos termos da regulação;

II - destacar, quando da emissão pública das debêntures, na primeira página do Prospecto e do Anúncio de Início de Distribuição ou, no caso de distribuição com esforços restritos, do Aviso de Encerramento e do material de divulgação, o número e a data de publicação da Portaria de aprovação dos Projetos prioritários e o compromisso de alocar os recursos obtidos nos Projetos;

III - manter a documentação relativa à utilização dos recursos captados, até cinco anos após o vencimento das debêntures emitidas, para consulta e fiscalização pelos Órgãos de Controle e Receita Federal do Brasil;

IV - para Projetos de Transmissão de Energia Elétrica, manter atualizados os dados no Sistema de Gestão da Transmissão - SIGET; e

V - observar as demais disposições constantes na Lei no 12.431, de 2011, no Decreto no 8.874, de 2016, na Portaria MME no 364, de 13 de setembro de 2017, na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquela prevista no art. 2o, § 5o, da referida Lei, a ser aplicada pela Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 3o A ANEEL deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia e à Unidade da Receita Federal do Brasil com jurisdição sobre o estabelecimento da matriz da empresa titular dos Projetos, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação dos Projetos prioritários aprovados nesta Portaria.

Art. 4o Alterações técnicas ou de titularidade dos Projetos de que trata esta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de aprovação dos projetos como prioritários, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 2011.

Art. 5o O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na automática revogação da aprovação dos Projetos como prioritários.

Art. 6o Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 29.9.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| TITULAR DO PROJETO | | | |
| 01 | Razão Social | | |
| CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista. | | | |
| 02 | CNPJ | 03 | Telefone |
| 02.998.611/0001-04. | | (11) 3138-7195. | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 04 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada) | | |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| Não se aplica. | | Não se aplica. | Não se aplica. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 05 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Aberta) | |
| Razão Social | | CNPJ |
| Isa Capital do Brasil S.A. | | 08.075.006/0001-30 |

|  |  |
| --- | --- |
| CARACTERÍSTICAS DO PROJETO 1 | |
| 06 | Outorga de Autorização |
| Resolução Autorizativa ANEEL no 6.068, de 4 de outubro de 2016. | |
| 07 | Denominação do Projeto |
| Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica. | |
| 08 | Descrição |
| Projeto de Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, relativos à Subestação Três Irmãos, compreendendo:  I - instalação de Módulo de Infraestrutura de Manobra 138 kV, para Módulo de Conexão 138 kV Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves - BD5 do Transformador 440/138 kV (TR-10);  II - instalação de um Módulo de Conexão, em 138 kV, BD5, para a Transformação TR 440/138 kV (TR-10);  III - adequação no Módulo Geral para a ampliação de UTR e integração ao SOE (evento de proteção) no Setor de 138 kV;  IV - adequação no Módulo de Manobra do TR-9 para instalação de Registrador de Perturbação - RDP 440 kV;  V - adequação no Módulo de Manobra da Entrada de Linha Ilha Solteira para instalação de RDP 440 kV;  VI - adequação no Módulo de Manobra na Entrada de Linha Jupiá para instalação de RDP 440 kV;  VII - adequação no Módulo Geral Instalação de Painéis de Distribuição 440 Vca e adequação dos Serviços Auxiliares;  VIII - remanejamento do Módulo de Manobra - Conexão do Transformador, 440 kV, do TR-3 (G3) para a conexão do Banco de Transformadores, 440/138 kV, 3x100 MVA (TR-10);  IX - adequação no Módulo de Conexão - MC 138 kV TR 440/138 kV TR-9 para instalação de RDP 138 kV;  X - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor na Entrada de Linha - EL da Linha de Transmissão - LT 440 kV Ilha Solteira - Três Irmãos C-1;  XI - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor na EL da LT 440 kV Jupiá - Três Irmãos C-1;  XII - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor no MC 440 kV TR 440/138 kV (TR-9);  XIII - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor no MC 440 kV TR 13,8/440 kV (TR-1);  XIV - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor no MC 440 kV TR 13,8/440 kV (TR-2);  XV - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor no MC 440 kV TR 13,8/440 kV (TR-4);  XVI - substituição da Proteção de Barras e Falha de Disjuntor no MC 440 kV TR 13,8/440 kV (TR-5);  XVII - substituição do Sistema de Supervisão e Controle no Módulo Geral - MG 440 kV (MG1);  XVIII - instalação de um Banco de Transformação monofásica TR-10 440/138-13,8 kV - 3x100 MVA;  XIX - instalação de Módulo de Infraestrutura de Manobra 440 kV, para Módulo de Conexão 440 kV, Arranjo Disjuntor e Meio - DJM, do Transformador 440/138 kV (TR-10);  XX - instalação de Módulo de Manobra - Interligação de Barramento, 440 kV, DJM;  XXI - instalação de um Módulo de Conexão, em 440 kV, para a Transformação TR 13,8/440 kV (TR-3);  XXII - adequação na EL da LT 138 kV Ilha Solteira 1 - Três Irmãos C-1 para instalação de RDP 138 kV;  XXIII - adequação na EL da LT 138 kV Ilha Solteira 1 - Três Irmãos C-2 para instalação de RDP 138 kV;  XXIV - adequação na EL da LT 138 kV Três Irmãos - da Mata C-1 para instalação de RDP 138 kV;  XXV - adequação na EL da LT 138 kV Três Irmãos - Jupiá C-1 para instalação de RDP 138 kV;  XXVI - adequação na EL da LT 138 kV Três Irmãos - Jupiá C-2 para instalação de RDP 138 kV;  XXVII - adequação na EL da LT 138 kV Três Irmãos - Valparaíso C-2 para instalação de RDP 138 kV;  XXVIII - adequação na Interligação de Barras - IB 138 kV, MG2, IB1, para instalação de RDP 138 kV; e  XXIX - adequação no MC 138 kV TR 138/13,8 kV (TR-12) para instalação de RDP 138 kV. | |
| 09 | Localização [UF(s)] |
| Estado de São Paulo. | |
| 10 | Mês/Ano de Conclusão do Projeto |
| Setembro/2018. | |

|  |  |
| --- | --- |
| CARACTERÍSTICAS DO PROJETO 2 | |
| 06 | Outorga de Autorização |
| Resolução Autorizativa ANEEL no 6.121, de 16 de novembro de 2016. | |
| 07 | Denominação do Projeto |
| Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica. | |
| 08 | Descrição |
| Projeto de Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, relativos à Subestação Norte, compreendendo:  I - complementação do Módulo Geral 345 kV;  II - complementação do Módulo Geral 345 kV, com um Módulo de Infraestrutura de Manobra em 345 kV para a Conexão do Banco de Transformadores;  III - instalação de um Banco de Transformadores monofásicos 345/88 kV - (3x133,33) 400 MVA;  IV - instalação de um Módulo de Conexão, em 345 kV, para o Banco de Transformadores TR 345/88 kV TR-5;  V - instalação de um Módulo de Conexão, em 88 kV, para o Banco de Transformadores TR 345/88 kV TR-5;  VI - complementação do Módulo Geral 345 kV, com três Módulos de Infraestrutura de Manobra em 88 kV;  VII - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor no IB de 345 kV;  VIII - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor do Transformador TR-1;  IX - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor do Transformador TR-2;  X - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor do Transformador TR-3;  XI - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor do Transformador TR-4;  XII - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor EL de 345 kV para Miguel Reale C1;  XIII - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor na EL de 345 kV para Miguel Reale C2;  XIV - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor na EL de 345 kV para Guarulhos C1;  XV - instalação de Proteção de Barra Adaptativa Conjugada com a Proteção de Falha de Disjuntor na EL de 345 kV para Guarulhos C2;  XVI - instalação do 2o Módulo de Conexão de Transformador do TR-2, na configuração Barra Dupla a Três Chaves - BD3;  XVII - instalação dos Relés de Proteção referentes a Função 59N nos Módulos de Conexão de 88 kV dos TR-2, TR-3 e TR-4;  XVIII - adequação de um Módulo de Interligação de Barras de 88 kV para possibilitar a instalação do 2o Módulo de Conexão 88 kV do TR-2;  XIX - substituição do Transformador de Aterramento 88 kV no 3;  XX - substituição do Transformador de Aterramento 88 kV no 4;  XXI - instalação de RDP para o Transformador de Aterramento TR-AT-3;  XXII - instalação de RDP para o Transformador de Aterramento TR-AT-4;  XXIII - instalação de um Transformador de Aterramento 88 kV; e  XXIV - instalação de uma Conexão em 88 kV, para Transformador de Aterramento. | |
| 09 | Localização [UF(s)] |
| Estado de São Paulo. | |
| 10 | Mês/Ano de Conclusão do Projeto |
| Outubro/2018. | |