|  |  |
| --- | --- |
|  | **Ministério de Minas e EnergiaConsultoria Jurídica** |

**PORTARIA No 148, DE 29 DE MAIO 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. 5o da Portaria MME no 505, de 24 de outubro de 2016, e o que consta do Processo no 48360.006512/2016-00, 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 Distribuição de Energia Elétrica, de titularidade da Empresa de Distribuição de Energia Vale Paranapanema S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 07.297.359/0001-11, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 24 de junho de 2011, descritos no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. Os Projetos relacionados no Anexo são aprovados de forma individualizada.

Art. 2o A Empresa de Distribuição de Energia Vale Paranapanema S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

I - atender aos Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica - PRODIST e ao Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, aprovados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL;

II - comprovar a execução dos Projetos por meio de registro no Sistema de Informação Geográfica Regulatório - SIG-R, conforme PRODIST;

III - dar ciência ou submeter à anuência prévia da ANEEL a cessão ou o oferecimento dos direitos emergentes do Contrato de Concessão em garantia, inclusive por meio de cessão fiduciária, na forma e condições previstas nas normas setoriais;

IV - manter informação relativa à composição societária da Concessionária atualizada junto à ANEEL, identificando o grupo de controle e explicitando as participações societárias diretas e indiretas dos respectivos controladores da empresa titular dos Projetos;

V - 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 desta Portaria e o compromisso de alocar os recursos obtidos nos Projetos;

VI - 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; e

VII - observar as demais disposições constantes na Lei no 12.431, de 2011, no Decreto no 8.874, de 2016, 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 O registro no SIG-R de que trata o art. 2o, inciso II, deverá ser realizado para todas as entidades que compõem cada Projeto aprovado, nos termos do Módulo 10 do PRODIST, observado o prazo de até trinta dias contados do início da respectiva Operação Comercial.

Parágrafo único. O registro de cada entidade integrante do Projeto deverá conter a identificação desta Portaria e o número do respectivo Projeto indicado no Anexo, no formato estabelecido pela ANEEL.

Art. 4o A ANEEL deverá informar à Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético do Ministério de Minas e Energia, até março de cada ano, a situação de cada um dos Projetos aprovados como prioritários, nos termos do art. 6o da Portaria MME no 505, de 24 de outubro de 2016, tendo por base a comprovação da execução no SIG-R.

Art. 5o 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. 6o O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na automática revogação da aprovação dos Projetos como prioritários.

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

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 30.5.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| FORMULÁRIO DO PROJETO |
| CONCESSIONÁRIA |
| 01 | Razão Social | 02 | CNPJ |
| Empresa de Distribuição de Energia Vale Paranapanema S.A. | 07.297.359/0001-11. |
| 03 | Logradouro  | 04 | Número |
| Avenida Paulista. | 2.439. |
| 05 | Complemento  | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
| 4o Andar (Parte). | Cerqueira César. | 01311-936. |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
| São Paulo. | São Paulo. | (21) 2122-6930. |
| 11 | Contrato de Concessão |
| Quinto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão no 14/1999-ANEEL, de 17 de dezembro de 2015. |

|  |  |
| --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE(S) LEGAL(IS) DA CONCESSIONÁRIA |
| Nome: Maurício Perez Botelho. | CPF: 738.738.107-00. |
| Nome: Fernando Cezar Maia. | CPF: 443.096.007-00. |

|  |  |
| --- | --- |
| 13 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Fechada) |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| Rede Energia S.A. | 61.584.140/0001-49. | 100%. |

|  |  |
| --- | --- |
| 14 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Aberta) |
| Razão Social | CNPJ |
| Não se aplica. | Não se aplica. |

| PROJETO(S) |
| --- |
| No  | 15 | Denominação | 16 | Descrição | 17 | Sistema *(SED ou SDAT)* | 18 | Localização [Município(s)/UF(s)] | 19 | Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1 | Ramal 138 kV - Subestação Bastos II (11462). | Instalação de Chave Seccionadora Tripolar 138 kV com comando Manual no Ramal da Subestação Bastos II (138/11,4 kV), em atendimento à exigência da CTEEP a fim de possibilitar a conexão da Subestação (SE) Bastos II no Segundo Circuito da Linha de Transmissão (LT) 138 kV Flórida Paulista - Tupã, viabilizando a manutenção da Linha 138 kV por parte da Transmissora. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Bastos, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |
| 2 | Instalação de Banco de Capacitores (9000).  | Instalação de Bancos de Capacitores (BC) nas Subestações abaixo:a) instalação de 1,5 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Assis I (88/40/11,4 kV);b) instalação de 0,6 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Assis III (88/11,4 kV);c) instalação de 3,6 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Bastos II (138/11,4 kV);d) instalação de 0,6 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Cândido Mota (88/40/11,4 kV);e) instalação de 0,6 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Ibirarema (88/40/11,4 kV);f) instalação de 0,6 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Palmital II (88/11,4 kV)g) instalação de 0,9 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático e 0,6 Mvar, em 11,4 kV, Fixo na Subestação Paraguaçu Paulista (88/40/11,4 kV);h) instalação de 1,5 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático e 0,9 Mvar, em 11,4 kV, Fixo na Subestação Rancharia (88/40/11,4 kV);i) instalação de 0,3 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Santa Lina (88/40/11,4 kV); ej) instalação de 7,8 Mvar, em 11,4 kV, de BC Automático na Subestação Tupã (138/40/13,8 kV). | Subestação de Distribuição - SED. | Municípios de Assis, Bastos, Cândido Mota, Ibirarema, Palmital, Paraguaçu Paulista, Rancharia, Quatá e Tupã, Estado de São Paulo. | Maio/2016. |
| 3 | Subestação Assis III (9116).  | I - ampliação do Barramento de 15 kV da Subestação Assis III (88/11,4 kV), com a construção de novo Bay de 15 kV (aquisição de um Religador 15 kV); eII - aquisição de seis Seccionadoras Monopolares, 15 kV, a serem instaladas no novo Bay. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Assis, Estado de São Paulo. | Maio/2016. |
| 4 | Subestação Capivara 138/40 kV (12581). | Instalação de Transformador de Força, 138/40 kV, com LTC 10/12,5/15 MVA, e construção de Bay de Entrada de Linha 40 kV, na Subestação Capivara (CTEEP). | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Iepê, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |
| 5 | Subestação Paraguaçu Paulista (13527). | Construção de um Bay de Entrada de Linha de 88 kV, na Subestação Paraguaçu Paulista (EVP), 88/40/11,4 kV, e da Linha de Distribuição de Alta Tensão, de Circuito Simples, com aproximadamente quinhentos e vinte metros, de 88 kV, com Isolação de 138 kV, Cabo 336,4 CAA, com uma Torre de Manobra com duas Chaves Seccionadoras Tripolares de 138 kV, conectando a Subestação Paraguaçu Paulista (EVP), no Bay de 88 kV, à Subestação Paraguaçu Paulista II, 230/88 kV, (COPEL-GT) Rede Básica. | Subestação de Distribuição - SED e Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Paraguaçu Paulista, Estado de São Paulo. | Junho/2019. |
| 6 | Linha de Distribuição Tupã - Getulina 138 kV (13532). | Construção de aproximadamente oitenta e três quilômetros e quinhentos metros de Linha de Transmissão (LT) 138 kV, em Circuito Duplo, com Cabo 336,4 CAA LINNET, Estrutura Metálica, conectando a Subestação Tupã (138/40/13,8 kV) à Subestação Getulina (CTEEP) 440/138 kV Rede Básica. | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Tupã, Estado de São Paulo. | Junho/2020. |
| 7 |  Subestação Vida Útil Substituição de Equipamentos SE > 34,5 kV (14901). | Substituição de Equipamentos, conforme abaixo:I - Subestação Paraguaçu Paulista (88/40/11,4 kV):a) substituição de uma Chave Seccionadora Tripolar, de 45 kV, 600 A, por outra de 72,5 kV, 800 A, Motorizada, localizada na Entrada do Bay da “LT 40 kV Lutécia”;b) substituição de três Transformadores de Potencial (TP) Indutivos, de 40 kV, por outros de 72,5 kV, 69R3 kV-115/115R3 V, localizados na Barra Geral 40 kV; ec) instalação de três Chaves Fusíveis 69 kV, 200 A, NBI 350 kV, localizadas na Barra Geral 40 kV;II - Subestação Cândido Mota (88/40/11,4 kV): substituição de três TPs Indutivos, de 92 kV, Relação de Transformação 800:1 (equipamento de propriedade da Transmissora), por outros de 92,4 kV, Externo 88R3 kV-2x115/115R3 V - TP88-006, localizados na Barra Geral de 88 kV;III - Subestação Assis I (88/40/11,4 kV): a) substituição de Disjuntor de 40 kV, Óleo, 400 A, 18 kA, por outro de 72,5 kV Trifásico SF6, 2.000 A, Capacidade de Interrupção 25 kA, localizado no Bay Geral 40 kV; eb) substituição de três Transformadores de Corrente (TC), Classe de Tensão 69 kV, com Relação de Transformação 200x400 - 5A, por outros de 72,5 kV, Relação de Transformação 40x60x80x100x120:1, RM300xRM600, localizados no Bay Geral 40 kV. | Subestação de Distribuição - SED. | Municípios de Assis, Cândido Mota, Paraguaçu Paulista e Bastos, Estado de São Paulo.  | Junho/2017. |
| 8 | Subestação Paraguaçu Paulista - Substituição de TC e TP 88 kV (19715). | Subestação Paraguaçu Paulista (88/11 kV):a) substituição de dois Transformadores de Correntes (TCs), Classe de Tensão 88 kV, Relação de Transformação 800 - 5 A, no Bay de Entrada de Linha 88 kV, por outros três TCs, Tensão de Isolação de 145 kV, Relação de Transformação 800 - 5 A (os TCs retirados são de propriedade da empresa Transmissora); eb) substituição de dois Transformadores de Potencial (TPs), Tensão de Isolação 92 kV, Relação de Transformação 800:1, Classe de Exatidão 0,3P200, no Bay de Entrada de Linha 88 kV, por outros três TPs, Tensão de Isolação 92 kV, Relação de Transformação 800:1, Classe de Exatidão 2 X 0,3P200 (os TPs retirados são de propriedade da empresa Transmissora). | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Paraguaçu Paulista, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |
| 9 | Adequações Subestação Tupã (19635). | Adequação da Proteção da Subestação Tupã (138/40/11 kV):a) adequação do Sistema de Proteção, com a instalação de três Transformadores de Potencial - TPs (um Jogo) de 40 kV, com Classe de Tensão 72,5 kV e Relação de 600:1, na Barra Geral 40 kV, substituindo dois TPs, com Classe de Tensão 53 kV e Relação de 200:1, instalados atualmente no referido local, proporcionando a implantação do Sistema de Proteção para Terra; eb) instalação de um Disjuntor, de 15 kV, para Proteção Individual dos Bancos de Capacitores instalados na Barra Geral 15 kV da Subestação. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Tupã, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |
| 10 | Adequações Subestação Rancharia (19720). | Adequação da Proteção da Subestação Rancharia (88/40/11 kV): Adequação do Sistema de Proteção, com a instalação de três Transformadores de Potencial - TPs (um Jogo) de 40 kV, com Classe de Tensão 72,5 kV e Relação de 600:1, na Barra Geral 40 kV, substituindo dois TPs, com Classe de Tensão 53 kV e Relação de 200:1, instalados atualmente no referido local, proporcionando a implantação do Sistema de Proteção para Terra. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Rancharia, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |
| 11 | Adequações Subestação Santa Lina (19726). | Adequação da Proteção da Subestação Santa Lina (88/40/11 kV):Adequação do Sistema de Proteção, com a instalação de três Transformadores de Potencial - TPs (um Jogo) de 40 kV, com Classe de Tensão 72,5 kV e Relação de 600:1, na Barra Geral 40 kV, substituindo dois TPs, com Classe de Tensão 53 kV e Relação de 200:1, instalados atualmente no referido local, proporcionando a implantação do Sistema de Proteção para Terra. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Quatá, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |