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

**PORTARIA No 46, DE 23 DE FEVEREIRO 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 506, de 24 de outubro de 2016, e o que consta do Processo no 48000.001600/2016-97, 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 Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 07.859.971/0001-30, 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 Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

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

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

III - destacar, quando da emissão pública de 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 no Projeto prioritário aprovado;

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

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

VI - 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 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 A Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia, a entrada em Operação Comercial dos Projetos, no prazo de até trinta dias do início, mediante a entrega de cópia do Ato Autorizativo emitido pelo Órgão ou Entidade competente.

Parágrafo único. As datas de Entrada em Operação constantes no Anexo à presente Portaria foram informadas pela Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. e devem ser consideradas unicamente para fins de aprovação dos Projetos como prioritários, não eximindo a concessionária do compromisso com os Prazos de Conclusão estipulados nas Resoluções Autorizativas da ANEEL.

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 (Extrato) no DOU de 24.2.2017.

**ANEXO**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| TITULAR DO PROJETO | | | | | |
| 01 | Razão Social | | | 02 | CNPJ |
| Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. | | | | 07.859.971/0001-30. | |
| 03 | Logradouro | | | 04 | Número |
| Praça XV de Novembro. | | | | 20. | |
| 05 | Complemento | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
| Salas 601 e 602. | | Centro. | | 20010-010. | |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
| Rio de Janeiro. | | RJ. | | (21) 2212-6067. | |
| 11 | Contratos de Concessão | | | | |
| Contratos de Concessão no 003/2004-ANEEL, de 18 de fevereiro de 2014, no 011/2005-ANEEL, de 15 de março de 2005, no 040/2000-ANEEL, de 12 de maio de 2000, no 095/2000-ANEEL, de 20 de dezembro de 2000, no 002/2002-ANEEL, de 21 de janeiro de 2002, no 087/2002-ANEEL, de 11 de dezembro de 2002, no 081/2002-ANEEL, de 19 de dezembro de 2002 e no 097/2000-ANEEL, de 20 de dezembro de 2000. | | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE(S) LEGAL(IS) DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO | |
| Nome: João Procópio Campos Loures Vale. | | CPF: 328.909.826-53. |
| Nome: Marco Antônio Resende Faria. | | CPF: 326.820.696-49. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13 | 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. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 14 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Aberta) | |
| Razão Social | | CNPJ |
| Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG. | | 17.155.730/0001-64. |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 1 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013 - Subestação Assis 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Assis 500 kV - Desenvolvimento e Implantação de Servidores e IHMs SAGE, bem como o Desenvolvimento dos Pontos de Agrupamento conforme determinação do Submódulo 2.7 do Procedimento de Rede do ONS. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Assis, Estado de São Paulo. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 19/5/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 2 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013 - Subestação Colinas 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Colinas 500 kV - Desenvolvimento e Implantação de Servidores e IHMs SAGE, bem como o Desenvolvimento dos Pontos de Agrupamento conforme determinação do Submódulo 2.7 do Procedimento de Rede do ONS. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Colinas do Tocantins, Estado do Tocantins. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 9/9/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 3 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013 - Subestação Angelim II 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Angelim II 500 kV- Instalação de Novo Hardware e Parametrização do Software da Base de Dados do Sistema de Supervisão e Controle da NTE. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Angelim, Estado de Pernambuco. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 9/7/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 4 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.861/2016. | |
| 16 | Descrição |
| Centro de Operação e Controle da TAESA - Integração da Supervisão da Concessão Novatrans ao Sistema de Supervisão PowerCC. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Brasília, Distrito Federal. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 1o/4/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 5 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Subestação Colinas 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Colinas 500 kV - Aquisição e Instalação de Novo Registrador de Perturbações para a Subestação Colinas. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Colinas do Tocantins, Estado do Tocantins. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 8/11/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 6 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Subestação Gurupi 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Gurupi 500 kV - Aquisição e Instalação de Novo Registrador de Perturbações para a Subestação Gurupi. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Gurupi, Estado do Tocantins. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 6/10/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 7 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Subestação Imperatriz 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Imperatriz 500 kV - Aquisição e Instalação de Novo Registrador de Perturbações para a Subestação Imperatriz. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Imperatriz, Estado do Maranhão. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 8/11/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 8 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Subestação Miracema 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Miracema 500 kV - Aquisição e Instalação de Novo Registrador de Perturbações para a Subestação Miracema. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Miracema do Tocantins, Estado do Tocantins. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 20/10/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 9 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Subestação Samambaia 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Samambaia 500 kV - Aquisição e Instalação de Novo Registrador de Perturbações para a Subestação Samambaia. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Brasília, Distrito Federal. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 23/8/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 10 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Subestação Serra da Mesa 500 kV. | |
| 16 | Descrição |
| Subestação Serra da Mesa 500 kV - Aquisição e Instalação de Novo Registrador de Perturbações para a Subestação Serra da Mesa. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Minaçu, Estado de Goiás. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 13/9/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 11 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.521/2014 - Linha de Transmissão 230 kV Açu  II  - Lagoa  Nova  II. | |
| 16 | Descrição |
| Recapacitação de dois quilômetros da Linha de Transmissão 230 kV Açu  II  - Lagoa  Nova  II  a  partir  da Subestação Açu II, elevando a Capacidade de Transmissão de 300 MVA para 380 MVA. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Açu, Estado do Rio Grande do Norte. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 21/12/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 12 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 3.757/2012 - Seccionamento da Linha de Transmissão 230 kV Açu II - Paraíso C1 na Subestação Lagoa Nova II. | |
| 16 | Descrição |
| I - instalar o Circuito Linha de Transmissão 230 kV Paraíso - Lagoa Nova II C-2 RN originado do Seccionamento do Circuito Linha de Transmissão 230 kV Paraíso - Açu II C-1 RN na Subestação Lagoa Nova II;  II - instalar o Circuito Linha de Transmissão 230 kV Lagoa Nova II - Açu II C-1 RN originado do Seccionamento do Circuito Linha de Transmissão 230 kV Paraíso /Açu II C-1 RN na Subestação Lagoa Nova II;  III - instalar, na Subestação Lagoa Nova II, um Módulo de Entrada de Linha para o Circuito Linha de Transmissão 230 kV Paraíso - Lagoa Nova II C-2 RN originado do Seccionamento do Circuito Linha de Transmissão 230 kV Paraíso / Açu II C-1 RN na Subestação Lagoa Nova II;  IV - instalar, na Subestação Lagoa Nova II, um Módulo de Entrada de Linha para o Circuito Linha de Transmissão 230 kV Lagoa Nova II - Açu II C-1 RN originado do Seccionamento do Circuito Linha de Transmissão 230 kV Paraíso / Açu II C-1 RN na Subestação Lagoa Nova II; e  V - instalar um Módulo Geral de Acessante 230 kV e de dois Módulos de Infraestrutura de Manobra 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Lagoa Nova, Estado do Rio Grande do Norte. | |
| 18 | Data de Entrada em Operação |
| 22/12/2015. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 13 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Linha de Transmissão 230 kV Lagoa Nova II - Açu II. | |
| 16 | Descrição |
| Linha de Transmissão 230 kV Lagoa Nova II - Açu II - Substituição de um Cabo Para-Raios Convencional por OPGW. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Lagoa Nova, Estado do Rio Grande do Norte. | |
| 18 | Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. | |

|  |  |
| --- | --- |
| PROJETO 14 | |
| 15 | Denominação |
| Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015 - Linha de Transmissão 230 kV Paraíso - Lagoa Nova II. | |
| 16 | Descrição |
| Linha de Transmissão 230 kV Paraíso - Lagoa Nova II - Substituição de um Cabo Para-Raios Convencional por OPGW (Próximo ao Km 67). | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Lagoa Nova, Estado do Rio Grande do Norte. | |
| 18 | Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. | |