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

**PORTARIA No 144, DE 25 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. 4o da Portaria MME no 506, de 24 de outubro de 2016, e o que consta do Processo no 48340.000984/2017-51, resolve:

Art. 1o Aprovar, na forma do art. 2o, § 1o, inciso III, do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, como prioritário o Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, de titularidade da empresa Odoyá Transmissora de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 20.514.590/0001-88, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 24 de junho de 2011, descrito no Anexo à presente Portaria.

Art. 2o A Odoyá Transmissora de Energia 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 do Projeto, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação do Projeto prioritário aprovado nesta Portaria.

Art. 4o A Odoyá Transmissora de Energia S.A. deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia, a entrada em Operação Comercial do Projeto, no prazo de até trinta dias do início, mediante a entrega de cópia do Ato Autorizativo emitido pelo Órgão ou Entidade competente.

Art. 5o 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 aprovação do projeto como prioritário, 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 do Projeto como prioritário.

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

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 29.5.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| TITULAR DO PROJETO |
| 01 | Razão Social | 02 | CNPJ |
| Odoyá Transmissora de Energia S.A. | 20.514.590/0001-88. |
| 03 | Logradouro  | 04 | Número |
| Avenida Presidente Wilson. | 231. |
| 05 | Complemento  | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
| Salas 1003 (Parte) e 1004 (Parte). | Centro. | 20030-021. |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
| Rio de Janeiro. | RJ. | (21) 2101-9900. |
| 11 | Contrato de Concessão |
| Contrato de Concessão no 17/2014-ANEEL, de 5 de setembro de 2014. |

|  |  |
| --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE(S) LEGAL(IS) DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO  |
| Nome: Rogério Diniz de Oliveira. | CPF: 002.782.367-90. |
| Nome: Marcelo Vargas Redes. | CPF: 014.586.747-11. |

|  |  |
| --- | --- |
| 13 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada) (\*) |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| Cymi Construções e Participações S.A. | 07.003.107/0001-32. | 50%. |
| Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações. | 22.194.580/0001-38. | 50%. |

|  |  |
| --- | --- |
| 14 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Aberta) |
| Razão Social | CNPJ |
| Não se aplica. | Não se aplica. |

|  |
| --- |
| PROJETO |
| 15 | Denominação |
| Lote D do Leilão no 001/2014-ANEEL. |
| 16 | Descrição |
| Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, relativo ao Lote D do Leilão no 001/2014-ANEEL, compreendendo:I - Linha de Transmissão Morro do Chapéu II - Sapeaçu, em 500 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de trezentos quilômetros, com origem na Subestação Morro do Chapéu II e término na Subestação Sapeaçu;II - Linha de Transmissão Juazeiro da Bahia III - Juazeiro da Bahia II, em 230 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de um quilômetro, com origem na Subestação Juazeiro da Bahia III e término na Subestação Juazeiro da Bahia II;III - Subestação Morro do Chapéu II (novo Pátio em 500 W), em 500/230/13,8 kV, (6+1 R) x 300 MVA, Compensador Estático de Reativos (-100/+200) Mvar;IV - Subestação Juazeiro da Bahia III em 500/230/69/13,8 kV, 500/230/13,8 kV - (3+1R) x 100 MVA, 230/69 kV - 2 x 100 MVA;V - Conexões de Unidades de Transformação, Entradas de Linha, Interligações de Barramentos, Barramentos, Equipamentos de Compensação Reativa nas Subestações Morro do Chapéu II, Sapeaçu e Juazeiro da Bahia III, e respectivas conexões, instalações vinculadas e demais instalações necessárias as funções de medição, supervisão, proteção, cornando, controle, telecomunicação, administração e apoio; eVI - Implementação de Trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de um quilômetro cada, compreendido entre o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão em 500 kV Sobradinho - Luiz Gonzaga (05C3) e a Subestação Juazeiro da Bahia III, as Entradas de Linha correspondentes na Subestação Juazeiro da Bahia III, e a aquisição dos Equipamentos necessários as modificações, substituições e adequações nas Entradas de Linha das Subestações Sobradinho e Luiz Gonzaga. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Juazeiro, Cafarnaum, Morro do Chapéu, Tapiramutá, Mundo Novo, Macajuba, Baixa Grande, Ipirá, Rafael Jambeiro, Santo Estêvão, Castro Alves e Sapeaçu, Estado da Bahia. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 5 de abril de 2018. |

(\*) Todas as Ações de emissão da Odoya Transmissora de Energia S.A., quer existentes atualmente ou no futuro emitidas, de propriedade da Cymi Construções e Participações S.A., foram alienadas fiduciariamente em favor do Banco Crédit Agricole do Brasil S.A. e do Banco Itaú Unibanco S.A., nos termos do Contrato de Alienação Fiduciária das Ações da Odoya Transmissora de Energia S.A., celebrado em 7 de outubro de 2015*.*