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

**PORTARIA No 313, DE 26 DE OUTUBRO 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 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 48500.003967/2017-95, resolve:

Art. 1o Aprovar o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do projeto de transmissão de energia elétrica, correspondente ao Lote 21 do Leilão no 05/2016-ANEEL, de titularidade da empresa EDP Transmissão Aliança SC S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 27.831.352/0001-45, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O projeto de que trata o **caput**, objeto do Contrato de Concessão no 39/2017-ANEEL, celebrado em 11 de agosto de 2017, é alcançado pelo art. 4o, inciso II, da Portaria MME no 274, de 19 de agosto de 2013.

Art. 2o As estimativas dos investimentos têm por base o mês de julho de 2017 e são de exclusiva responsabilidade da EDP Transmissão Aliança SC S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A EDP Transmissão Aliança SC S.A. 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 EDP Transmissão Aliança SC S.A. 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**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 30.10.2017 - Seção 1.

**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 |
| EDP Transmissão Aliança SC S.A. |
| 02 - CNPJ  | 03 - Telefone |
| 27.831.352/0001-45. | (11) 2185-5045. |
| 04 - DADOS DO PROJETO |
| Nome do Projeto  | Lote 21 do Leilão no 05/2016-ANEEL (Contrato de Concessão no 39/2017-ANEEL, celebrado em 11 de agosto de 2017). |
| Descrição do Projeto | Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, relativo ao Lote 21 do Leilão no 05/2016-ANEEL, compreendendo: |
| I - Primeiro Circuito da Linha de Transmissão em 525 kV entre as Subestações Biguaçu e Siderópolis 2, em Circuito Simples, com extensão aproximada de cento e quarenta e nove quilômetros;  |
| II - Primeiro e Segundo Circuitos da Linha de Transmissão em 525 kV entre as Subestações Abdon Batista e Siderópolis 2, em Circuito Duplo, com extensão aproximada de duzentos e sessenta e um quilômetros;  |
| III - Segundo Circuito da Linha de Transmissão em 525 kV entre as Subestações Campos Novos e Abdon Batista, em Circuito Simples, com extensão aproximada de trinta e nove quilômetros;  |
| IV - Primeiro e Segundo Circuitos da Linha de Transmissão em 230 kV entre as Subestações Siderópolis 2 e Siderópolis, em Circuito Duplo, com extensão aproximada de sete quilômetros e quinhentos metros;  |
| V - Primeiro Circuito da Linha de Transmissão em 230 kV entre as Subestações Siderópolis 2 e Forquilhinha, em Circuito Simples, com extensão aproximada de vinte e oito quilômetros;  |
| VI - Subestação 525/230 kV Siderópolis 2, com dois Bancos de Transformação de 672 MVA, formado por sete Unidades Monofásicas de 224 MVA, sendo uma Unidade de Reserva; e |
| VII - Conexões de Unidades de Transformação, Entradas de Linha, Interligações de Barramentos, Conexões de Unidades de Reatores de Barra e de Linha, Barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio. |
| Período de Execução | De 11/8/2017 a 11/8/2022. |
| Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)] | Municípios de Bom Jesus e São José dos Ausentes, Estado do Rio Grande do Sul; Campos Novos, Abdon Batista, Anita Garibaldi, Campo Belo do Sul, Capão Alto, Cerro Negro, Lages, São Joaquim, Meleiro, Morro Grande, Turvo, Timbé do Sul, Forquilhinha, Nova Veneza, Siderópolis, Treviso, Cocal do Sul, Antônio Carlos, Biguaçu, São Pedro de Alcântara, Águas Mornas, São Bonifácio, Braço do Norte, Grão Pará, Orleans, Rio Fortuna, São Ludgero, São Martinho e Urussanga, Estado de Santa Catarina. |
| 05 - PRESIDENTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA |
| Nome: Luiz Otavio Assis Henriques. | CPF: 024.750.768-79. |
| Nome: André Luiz de Castro Pereira. | CPF: 157.453.778-44. |
| Nome: Leonardo Nery dos Santos. | CPF: 297.911.868-04.  |
| 06 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 474.658.167,00. |
| Serviços | 568.798.367,00. |
| Outros | 281.188.315,00. |
| **Total (1)** | **1.324.644.849,00.** |
| 07 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 436.068.458,00. |
| Serviços | 548.037.227,00. |
| Outros | 281.188.315,00. |
| **Total (2)** | **1.265.294.000,00.** |