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

**PORTARIA No 315, 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 48500.003968/2017-30, 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 7 do Leilão no 05/2016-ANEEL, de titularidade da empresa EDP Transmissão MA I S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 27.821.761/0001-60, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O projeto de que trata o **caput**, objeto do Contrato de Concessão no 28/2017-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 MA I S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A EDP Transmissão MA I 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 MA I 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 MA I S.A. | | | |
| 02 - CNPJ | | | 03 - Telefone |
| 27.821.761/0001-60. | | | (11) 2185-5045. |
| 04 - DADOS DO PROJETO | | | |
| Nome do Projeto | Lote 7 do Leilão no 05/2016-ANEEL (Contrato de Concessão no 28/2017-ANEEL, celebrado em 11 de agosto de 2017). | | |
| Descrição do Projeto | Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, relativo ao Lote 7 do Leilão no 05/2016-ANEEL, compreendendo: | | |
| I - Linha de Transmissão Miranda II - São Luís II, C3, em 500 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de cento e dezesseis quilômetros; | | |
| II - Linha de Transmissão São Luís II - São Luís IV, C1 e C2, em 500 kV, Circuito Duplo, com extensão aproximada de cinco quilômetros; | | |
| III - Seccionamento na Subestação São Luís IV da Linha de Transmissão 230 kV UTE Porto do Itaqui - São Luís II (dois Trechos de um quilômetro); | | |
| IV - Subestação São Luís IV - 500/230 kV, (6+1 Res) x 200 MVA e 230/69 kV, 2x200 MVA; | | |
| V - Conexões de Unidades de Transformação, Entradas de Linha, Interligações de Barramentos, Barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio; e | | |
| VI - Trechos de Linha de Transmissão em 230 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de um quilômetro cada, compreendido entre o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão em 230 kV UTE Porto do Itaqui - São Luís II e a Subestação São Luís IV, as Entradas de Linha correspondentes na Subestação São Luís IV, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas Entradas de Linha das Subestações UTE Porto do Itaqui e São Luís II. | | |
| Período de Execução | De 11/8/2017 a 11/8/2022. | | |
| Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)] | Municípios de São Luís, Bacabeira, Santa Rita, Anajatuba e Miranda do Norte, Estado do Maranhão. | | |
| 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$) | | | |
| Bens | 193.182.486,00. | | |
| Serviços | 205.828.787,00. | | |
| Outros | 119.433.214,00. | | |
| **Total (1)** | **518.444.487,00.** | | |
| 07 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) | | | |
| Bens | 177.476.750,00. | | |
| Serviços | 198.316.036,00. | | |
| Outros | 119.433.214,00. | | |
| **Total (2)** | **495.226.000,00.** | | |