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

**PORTARIA No 221, DE 9 DE NOVEMBRO DE 2016.**

**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 48500.004213/2016-71, 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 A do Leilão no 13/2015-ANEEL, de titularidade da empresa Argo Transmissão de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 24.624.490/0001-65, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O projeto de que trata o **caput**, objeto do Contrato de Concessão no 09/2016-ANEEL, celebrado em 27 de junho de 2016, 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 2016 e são de exclusiva responsabilidade da Argo Transmissão de Energia S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A Argo Transmissão de Energia 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 Argo Transmissão de Energia 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 10.11.2016.

**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 | | | 02 | CNPJ |
|  | Argo Transmissão de Energia S.A. | | |  | 24.624.490/0001-65 |
| 03 | Logradouro | | | 04 | Número |
|  | Avenida Brigadeiro Faria Lima | | |  | 3.144 |
| 05 | Complemento | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
|  | Andar 3, Sala 303C01 |  | Jardim Paulistano |  | 01451-000 |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
|  | São Paulo |  | SP |  | (11) 3039-9696 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 11 | DADOS DO PROJETO | |
| Nome do Projeto | | Lote A do Leilão no 13/2015-ANEEL (Contrato de Concessão n~~º~~ 09/2016-ANEEL, celebrado em 27 de junho de 2016, e Despacho do Superintendente de Concessões, Permissões e Autorizações de Transmissão e Distribuição da ANEEL, de 31 de outubro de 2016). |
| Descrição do Projeto | | Projeto de Transmissão de Energia Elétrica correspondente ao Lote A do Leilão no 13/2015-ANEEL, compreendendo: |
| I - Linha de Transmissão 500 kV Bacabeira- Parnaíba III C1 e C2, circuitos simples, com aproximadamente 312 km cada; |
| II - Linha de Transmissão 500 kV Parnaíba III - Acaraú III, circuito simples, com aproximadamente 191 km; |
| III - Linha de Transmissão 500 kV Acaraú III - Pecém II, circuito simples, com aproximadamente 161 km; |
| IV - Linha de Transmissão 500 kV Acaraú III - Tianguá II, circuito simples, com aproximadamente 150 km; |
| V - Subestação Bacabeira 500 kV; |
| VI - Subestação Parnaíba III 500 kV e Compensador Estático (-150/300) Mvar; |
| VII - Subestação Acaraú II 500 kV; |
| VIII - Subestação Tianguá II 500 kV; e |
| IX - 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; |
| X - Implementação de trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de um quilômetro, compreendido entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão Miranda II - São Luís II C1 e a Subestação Bacabeira, setor 500 kV; as entradas de linha correspondentes na Subestação Bacabeira, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das Subestações Miranda II e São Luís;  XI - 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 Miranda II - São Luís II C2 e a Subestação Bacabeira, setor 500 kV; as entradas de linha correspondentes na Subestação Bacabeira, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das Subestações Miranda II e São Luís; |
| XII - Implementação de trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de dezoito quilômetros cada, compreendido entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão em 500 kV Teresina II - Sobral III e a Subestação5 Tianguá II, setor 500 kV; as entradas de linha correspondentes na Subestação Tianguá II, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Teresina II e Sobral III. |
| Período de Execução | | De 27/6/2016 a 27/6/2021. |
| Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)] | | Municípios de Bacabeira, Rosário, Presidente Juscelino, Axixá, Cachoeira Grande, Morros, Icatu, Humberto de Campos, Primeira Cruz, Santo Amaro do Maranhão, Barreirinhas, Paulino Neves, Tutóia, Água Doce do Maranhão, Santana do Maranhão, São Bernardo, Araioses e Magalhães de Almeida, Estado do Maranhão; Municípios de Buriti dos Lopes, Parnaíba, Bom Principio do Piauí, Luis Correia e Cajueiro da Praia, Estado do Piauí; Municípios de Chaval, Barroquinha, Camocim, Granja, Bela Cruz, Cruz, Acaraú, Marco, Senador Sá, Uruoca, Moraújo, Tianguá, Viçosa do Ceará, Itarema, Amontada, Itapipoca, Trairi, Paraipaba e São Gonçalo do Amarante, Estado do Ceará. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA | |
| Nome: Bruno de Rossi Chevalier. | | CPF: 890.253.267-49. |
| Nome: João Lucas da Costa Ribeiro. | | CPF: 043.032.497-93. |
| Nome: Marcia Abreu Tavernari. | | CPF: 102.529.647-80. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS  DO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) | | |
| Bens | | 1.089.174.102,20. |  |
| Serviços | | 1.125.697.331,20. |  |
| Outros | | 154.553.980,30. |  |
| **Total (1)** | | **2.369.425.413,70**. |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 14 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS  DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) | | |
| Bens | | 988.425.497,70. |  |
| Serviços | | 1.021.570.328,10. |  |
| Outros | | 151.017.699,50. |  |
| **Total (2)** | | **2.161.013.525,30**. |  |