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

**PORTARIA No 248, DE 29 DE AGOSTO 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 48500.003236/2017-40, resolve:

Art. 1o Aprovar o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do projeto de reforços em instalações de transmissão de energia elétrica, objeto da Resolução Autorizativa ANEEL no 6.370, de 23 de maio de 2017, de titularidade da empresa Furnas Centrais Elétricas S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 23.274.194/0001-19, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O projeto de que trata o **caput** é alcançado pelo art. 4o, inciso III, da Portaria MME no 274, de 19 de agosto de 2013.

Art. 2o As estimativas dos investimentos têm por base o mês de abril de 2017 e são de exclusiva responsabilidade da Furnas Centrais Elétricas S.A, cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A Furnas Centrais Elétricas 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 Furnas Centrais Elétricas 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 31.8.2017 - 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 | 02 - CNPJ |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | 23.274.194/0001-19 |
| 03 - Logradouro | 04 - Número |
| Rua Real Grandeza | 219 |
| 05 - Complemento | 06 - Bairro/Distrito | 07 - CEP |
|   | Botafogo | 22281-900 |
| 08 - Município | 09 - UF | 10 - Telefone |
| Rio de Janeiro | RJ | (21) 2528-3112 |
| 11 - DADOS DO PROJETO |
| Nome do Projeto | Reforços nas Subestações Gurupi e Serra da Mesa (Resolução Autorizativa ANEEL no 6.370/2017, de 23 de maio de 2017). |
|  Descrição do Projeto | Reforços m Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compreendendo: |
| **I - Subestação Gurupi:** |
| a. Substituição de Bancos de Capacitores 500 kV na Linha de Transmissão Gurupi- Miracema C1 por Bancos de Capacitores 500 kV In=2250A e P=361MVAr; |
| b. Adequação do módulo de conexão do Banco Capacitor série BC3 na Subestação Gurupi referente a Linha de Transmissão Gurupi - Miracema C1; |
| c. Módulo de Infraestrutura de Manobra(500 kVDJM) referente a substituição de Bancos de Capacitores na Linha de Transmissão Gurupi - Miracema C1; |
| d. Banco de Capacitores 500 kV Subestação Gurupi - Linha de Transmissão Gurupi - Serra da Mesa C1 IN= 2.000A e P=286 Mvar; |
| e. Módulo de conexão do BC1 500 kV DJM na Subestação Gurupi - Linha de Transmissão Gurupi - Serra da Mesa C1; |
| f. Módulo de Infraestrutura de Manobra - adequação para substituição de Bancos de Capacitores na Linha de Transmissão Gurupi - Serra da Mesa C1; |
| **II - Subestação Serra da Mesa:** |
| a. Substituição do Banco de Capacitores 500 kV na Subestação Serra da Mesa por Banco de Capacitores 500 kV P= 191 Mvar IN= 2000A da Linha de Transmissão Serra da Mesa - Gurupi C1; |
| b. Adequação do Módulo de Conexão do BC1 500 kV na Subestação Serra da Mesa referente a Linha de Transmissão Serra da Mesa - Gurupi C1; |
| c. Módulo de Infraestrutura de Manobra, adequação para substituição de BCS na Linha de Transmissão Serra da Mesa - Gurupi C1; |
| Período de Execução | De 26/5/2017 a 26/11/2020. |
| Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)] | Município de Gurupi no  Estado de Tocantins e Município de Minaçu no Estado de Goiás. |

|  |
| --- |
| 12 - PRESIDENTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA |
| Nome: Ricardo Medeiros. | CPF: 778.342.088-53. |
| Nome: Claudio Guilherme Branco da Motta . | CPF: 491.427.207-53. |
| Nome: Anselmo Garcia Sobrosa. | CPF: 018.603.667-16. |
| 13 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 115.895.583,27 |
| Serviços | 15.610.691,85 |
| Outros | 3.544.949,79 |
| **Total (1)** | **135.051.224,91** |
| 14 - ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 106.358.434,33 |
| Serviços | 15.067.274,14 |
| Outros | 3.540.750,74 |
| **Total (2)** | **124.966.459,21** |