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

**PORTARIA No 87, DE 3 DE MAIO DE 2016.**

**O SECRETÁRIO-ADJUNTO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1o, inciso I e § 1o, da Portaria MME no 136, de 28 de abril 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 48500.001878/2016-23, resolve:

Art. 1o Aprovar o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do projeto de reforços em instalação de transmissão de energia elétrica, objeto da Resolução Autorizativa ANEEL no 5.710, de 22 de março de 2016, 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** éalcançado 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 novembro de 2015 e são de exclusiva responsabilidade de Furnas Centrais Elétricas S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A empresa 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 Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

**MOACIR CARLOS BERTOL**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 4.5.2016.

**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 |
|  | 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 na Subestação Jacarepaguá (Resolução Autorizativa ANEEL no 5.710, de 22 de março de 2016). |
| Descrição do Projeto | | Reforços em Instalação de Transmissão de Energia Elétrica, relativos à Subestação Jacarepaguá, compreendendo: |
| I - adequação com substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Conexão do Banco de Autotransformador AT1A, em 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| II - adequação com substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Conexão do Banco de Autotransformador AT1B, em 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| III - adequação com substituição de um Disjuntor e três Transformadores de Corrente no Módulo de Conexão do Banco de Capacitores C1A, em 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| IV - adequação com substituição de um Disjuntor e três Transformadores de Corrente no Módulo de Conexão do Banco de Capacitores C1B, em 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| V - adequação com substituição de um Disjuntor, duas Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Terminal Sul 1, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| VI - adequação com substituição de um Disjuntor, duas Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Terminal Sul 2, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| VII - adequação com substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Vila Valqueire 1, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| VIII - adequação com substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Vila Valqueire 2, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| IX - adequação com substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Grajaú, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| X - adequação com substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e um Transformador de Potencial Capacitivo no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Cascadura, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| XI - adequação com substituição de três Transformadores de Corrente no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Itapeba 1, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves; |
| XII - adequação com substituição de três Transformadores de Corrente no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Itapeba 2, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chave; e |
| XIII - adequação com substituição de três Transformadores de Corrente no Módulo de Entrada de Linha, Saída para Ari Franco, 138 kV, Arranjo Barra Dupla Cinco Chaves. |
| Período de Execução | | De 31/3/2016 a 31/1/2019. |
| Localidade do Projeto [Município/UF] | | Município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 12 | PRESIDENTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA | |
| Nome: Flavio Decat de Moura. | | CPF: 060.681.116-87. |
| Nome: Ronaldo Nahar Neder. | | CPF: 510.474.897-91. |
| 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 | | 10.659.159,00. |  |
| Serviços | | 6.705.281,00. |  |
| Outros | | 726.663,00. |  |
| **Total (1)** | | **18.091.103,00**. |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 14 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS  DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) | | |
| Bens | | 9.756.667,00. |  |
| Serviços | | 6.193.851,00. |  |
| Outros | | 711.778,00. |  |
| **Total (2)** | | **16.662.296,00**. |  |