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

**PORTARIA No 161, DE 31 DE AGOSTO 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 48500.005741/2015-67, 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 n~~º~~ 4.891, de 29 de outubro de 2014, de titularidade da empresa Celg Geração e Transmissão S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 07.779.299/0001-73, 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 junho de 2015 e são de exclusiva responsabilidade da Celg Geração e Transmissão S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A Celg Geração e Transmissão 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.

Parágrafo único. O Período de Execução constante no Anexo à presente Portaria foi informado pela Celg Geração e Transmissão S.A. e deve ser considerado unicamente para fins do enquadramento do projeto no REIDI, não eximindo o concessionário do compromisso com o prazo de conclusão da obra estipulado na Resolução Autorizativa ANEEL no 4.891, de 2014.

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 Celg Geração e Transmissão 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 1o.9.2016.

**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  |
|  | Celg Geração e Transmissão S.A. |  | 07.779.299/0001-73 |
| 03 | Logradouro  | 04 | Número |
|  | Avenida C |  | 60 |
| 05 | Complemento  | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
|  | Quadra A-36, Lote 01 |  | Jardim Goiás |  | 74805-070 |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
|  | Goiânia |  | GO |  | (62)3243-2705 |

|  |  |
| --- | --- |
| 11 | DADOS DO PROJETO |
| Nome do Projeto  | Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica (Resolução Autorizativa ANEEL n~~º~~ 4.891, de 29 de outubro de 2014). |
| Descrição do Projeto | Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compreendendo:I – Subestação Anhanguera: a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associados a duas Conexões de Transformadores 69 kV dos 1~~º~~ e 2~~º~~ Bancos de Transformadores 230/69 kV e a um módulo de interligação de barramento; b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associado a uma Conexão de Transformador em 230 kV do 2~~º~~ Banco de Transformadores 230/69 kV; c) implantação de módulo de conexão em 230 kV BD4 associado ao 2~~º~~ Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA; d) implantação de módulo de interligação de barras em 69 kV; e) implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV Arranjo Barra Principal e de Transferência associado 2~~º~~ Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA; f) implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV Arranjo Barra Principal e Transferência associado 1~~º~~ Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA; e g) implantação do 2~~º~~ Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA. II – Subestação Palmeiras: a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 69 kV do 3~~º~~ Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA; b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 230 kV do 3~~º~~ Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA; c) implantação de módulo de manobra Conexão de Transformador 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, associado ao 3~~º~~ Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA; d) implantação de módulo de manobra Conexão de Transformador 69 kV, Arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao 3~~º~~ Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA; e e) implantação do 3~~º~~ Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50MVA. III – Subestação Paranaíba: a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 69 kV associado à conexão do 3~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA; b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à conexão do 3~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA; c) implantação de módulo de conexão em 230 kV associado ao 3~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA; d) implantação de módulo de conexão em 69 kV associado ao 3~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA; e) implantação do 3~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA; f) adequação do arranjo de barras de Arranjo Barra Principal e Transferência para Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 1~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA; g) adequação do arranjo de barras de Arranjo Barra Principal e Transferência para Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 2~~º~~ Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA; h) adequação do arranjo de barras de Arranjo Barra Principal e Transferência para Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves do módulo de interligação de barras em 230 kV; e i) adequação do arranjo de barras para Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves do módulo de entrada de linha em 230 kV associado à Linha de Transmissão 230 kV Itumbiara - Paranaíba. IV – Subestação Xavantes: a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 138 kV associado à CT do 4~~º~~ Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA; b) adequação do Módulo Geral com a implantação de de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à Conexão de Transformador do 4~~º~~ Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA; c) implantação de módulo de conexão em 138 kV, arranjo Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, associado ao 4~~º~~ Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA; d) implantação de módulo de conexão em 230 kV, arranjo Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, associado ao 4~~º~~ Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA; e e) implantação do 4~~º~~ Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA. |
| Período de Execução | De 3/11/2014 a 31/12/2018. |
| Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)] | Municípios de Aparecida de Goiânia, Goiânia, Itumbiara e Palmeiras de Goiás, Estado de Goiás. |

|  |  |
| --- | --- |
| 12 | PRESIDENTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA |
| Nome: José Fernando Navarrete Pena. | CPF: 303.118.701-63. |
| Nome: Augusto Francisco da Silva. | CPF: 122.424.701-91. |
| Nome: Cleiton Silva Ferreira. | CPF: 964.944.921-34.  |

|  |  |
| --- | --- |
| 13 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOSDO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 38.749.582,83, |  |
| Serviços | 14.440.201,51, |  |
| Outros | 0,00, |  |
| **Total (1)** | **53.189.784,34,** |  |

|  |  |
| --- | --- |
| 14 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOSDO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 35.432.618,54. |  |
| Serviços | 13.204.120,26. |  |
| Outros | 0,00. |  |
| **Total (2)** | **48.636.738,80.** |  |