



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

PORTARIA Nº 1777/SPE/MME, DE 16 DE NOVEMBRO DE 2022

O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1º, incisos I e II, da Portaria nº 692/GM/MME, de 5 de outubro de 2022, tendo em vista o disposto no art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, no art. 4º do Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, no art. 4º da Portaria nº 318/GM/MME, de 1º de agosto de 2018, no art. 4º da Portaria nº 364/GM/MME, de 13 de setembro de 2017, e no Edital do Leilão nº 01/2022-ANEEL, e o que consta do Processo nº 48500.007461/2022-12, resolve:

Capítulo I

DO ENQUADRAMENTO NO REIDI

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 9 do Leilão nº 01/2022-ANEEL, de titularidade da empresa Tangará Transmissão de Energia S.A., inscrita no CNPJ sob o nº 45.892.975/0001-00, detalhado nos Anexos I e II à presente Portaria.

§ 1º O projeto de que trata o **caput**, objeto do Contrato de Concessão nº 14/2022-ANEEL, celebrado em 30 de setembro de 2022, é alcançado pelo art. 1º, inciso IV, da Portaria nº 318/GM/MME, de 1º de agosto de 2018.

§ 2º As estimativas dos investimentos têm por base o mês de julho de 2022 e são de exclusiva responsabilidade da Tangará Transmissão de Energia S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

§ 3º A Tangará 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.

§ 4º A habilitação do projeto no REIDI e o cancelamento da habilitação deverão ser requeridos à Secretaria da Receita Federal do Brasil.

§ 5º A Tangará 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 nº 318/GM/MME, de 2018, 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.

Capítulo II

DA APROVAÇÃO COMO PRIORITÁRIO

Art. 2º Aprovar como prioritário, na forma do art. 2º, § 1º, inciso III, do Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, para os fins do art. 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, o projeto de transmissão de energia elétrica, de titularidade da Tangará Transmissão de Energia S.A., detalhado nos Anexos I e III à presente Portaria.

Parágrafo único. A Tangará Transmissão de Energia S.A. e a sociedade controladora deverão:

I - manter informação relativa à composição societária da empresa titular do projeto atualizada junto à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, nos termos da regulação;

II - destacar, quando da emissão pública das debêntures, na primeira página do prospecto e do Anúncio de Início de Distribuição ou, no caso de distribuição com esforços restritos, do Aviso de Encerramento e do material de divulgação, o número e a data de publicação da Portaria de aprovação do projeto prioritário e o compromisso de alocar os recursos obtidos no projeto;

III - manter a documentação relativa à utilização dos recursos captados, até cinco anos após o vencimento das debêntures emitidas, para consulta e fiscalização pelos órgãos de controle e Receita Federal do Brasil;

IV - para projetos de transmissão de energia elétrica, manter atualizados os dados no Sistema de Gestão da Transmissão - SIGET; e

V - observar as demais disposições constantes na Lei nº 12.431, de 2011, no Decreto nº 8.874, de 2016, na Portaria nº 364/GM/MME, de 13 de setembro de 2017, na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquela prevista no art. 2º, § 5º, da referida Lei, a ser aplicada pela Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 3º A ANEEL deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia e à Unidade da Receita Federal do Brasil com jurisdição sobre o estabelecimento da matriz da empresa titular do projeto, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação do projeto prioritário aprovado nesta Portaria.

Art. 4º O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na automática revogação da aprovação do projeto como prioritário.

Capítulo III

DISPOSIÇÕES FINAIS

Art. 5º 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 ou aprovação como prioritário.

Art. 6º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

JOSÉ GUILHERME DE LARA RESENDE

ANEXO I

PESSOA JURÍDICA TITULAR DO PROJETO	
Nome Empresarial	CNPJ
Tangará Transmissão de Energia S.A.	45.892.975/0001-00.
DADOS DO PROJETO	
Denominação do Projeto	Lote 9 do Leilão nº 01/2022-ANEEL (Contrato de Concessão nº 14/2022-ANEEL, celebrado em 30 de setembro de 2022).
Descrição do Projeto	<p>Projeto de transmissão de energia elétrica, relativo ao Lote 9 do Leilão nº 01/2022-ANEEL, compreendendo:</p> <p>I - primeiro circuito da Linha de Transmissão Cláudia - Cachimbo, em 230 kV, circuito simples, com extensão aproximada de duzentos e setenta e oito quilômetros;</p> <p>II - primeiro circuito da Linha de Transmissão Cachimbo - Novo Progresso, em 230 kV, circuito simples, com extensão aproximada de duzentos e vinte e sete quilômetros;</p> <p>III - Subestação 500/230/138 kV Cláudia - Pátio novo em 230 kV e 138 kV, com um banco de transformação 500/230 kV de 450 MVA, formado por quatro unidades monofásicas de 150 MVA cada, sendo uma unidade de reserva, e uma unidade de transformação trifásica 230/138 kV, de 200 MVA;</p> <p>IV - Subestação 230 kV Cachimbo, com um Compensador Síncrono -45/45 Mvar;</p> <p>V - Subestação 230/138 kV Novo Progresso, com duas unidades de transformação trifásica 230/138 kV, de 100 MVA cada, e um Compensador Síncrono -45/45 Mvar;</p> <p>VI - implementação de um circuito duplo em 138 kV, com extensão aproximada de três quilômetros, entre o ponto de seccionamento da Linha de Distribuição - LD 138 kV Sinop B - Colíder e a Subestação Cláudia, setor 138 kV;</p> <p>VII - implementação de duas entradas de linha - EL 138 kV, em arranjo tipo arranjo barra dupla a quatro chaves - BD4, na Subestação Cláudia associadas ao seccionamento da LD 138 kV Sinop B - Colíder;</p> <p>VIII - aquisição dos equipamentos necessários para as modificações na entrada de linha 138 kV da Subestação Sinop B associada ao seccionamento da LD 138 kV Sinop B - Colíder;</p> <p>IX - aquisição dos equipamentos necessários para as modificações na entrada de linha 138 kV da Subestação Colíder associada ao seccionamento da LD 138 kV Sinop B - Colíder; e</p> <p>X - unidades de transformação, conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, equipamentos de compensação de reativos e conexões, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.</p>
Período de Execução	De 30/09/2022 a 30/09/2027.
Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)]	Municípios de Colíder, Cláudia, Guarantã do Norte, Peixoto de Azevedo, Itaúba, Terra Nova do Norte, Matupá e Nova Santa Helena, Estado de Mato Grosso; Altamira e Novo Progresso,

ANEXO II**INFORMAÇÕES DO PROJETO REFERENTES AO ENQUADRAMENTO NO REIDI - REGIME ESPECIAL DE INCENTIVOS PARA O DESENVOLVIMENTO DA INFRAESTRUTURA.****ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R\$)**

Bens	574.327.425,62.
Serviços	295.999.519,36.
Outros	13.253.709,82.
Total (1)	883.580.654,80.

ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R\$)

Bens	521.202.138,75.
Serviços	268.619.563,82.
Outros	12.027.741,66.
Total (2)	801.849.444,23.

ANEXO III**INFORMAÇÕES DO PROJETO REFERENTES À APROVAÇÃO COMO PRIORITÁRIO, PARA FINS DO DISPOSTO NO ART. 2º DA LEI Nº 12.431, DE 2011.****RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada)**

Razão Social	CNPJ	Participação (%)
Sterlite Brazil Participações S.A.	28.704.797/0001-27.	100.



Documento assinado eletronicamente por **José Guilherme de Lara Resende, Secretário de Planejamento e Desenvolvimento Energético**, em 16/11/2022, às 11:48, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no § 3º do art. 4º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0692493** e o código CRC **E56B2B4A**.