

INSTRUMENTO DE ALTERAÇÃO CONTRATUAL

entre o

BANCO INTERAMERICANO DE DESENVOLVIMENTO

e a

COMPANHIA ESTADUAL DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA
(CEEE-GT)

com garantia da

REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL

e

com garantia do

ESTADO DO RIO GRANDE DO SUL

Pro-Energia RS Geração e Transmissão
(Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto
Alegre e Área de Abrangência da CEEE-GT)

INSTRUMENTO DE ALTERAÇÃO CONTRATUAL

INSTRUMENTO DE ALTERAÇÃO CONTRATUAL celebrado entre o BANCO INTERAMERICANO DE DESENVOLVIMENTO (a seguir denominado “Banco”) e a COMPANHIA ESTADUAL DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (CEEE-GT) (a seguir denominada “Mutuária”), com a interveniência da REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL (a seguir denominada “Fiador”) e do Estado do Rio Grande do Sul (a seguir denominado “Garante”).

ARTIGO PRIMEIRO

Ficam introduzidas as seguintes modificações no Contrato de Empréstimo Nº 2813/OC-BR (a seguir denominado “Contrato de Empréstimo”), celebrado em 28 de dezembro de 2012 entre o Banco e a Mutuária e modificado em 4 de janeiro de 2017 por meio do Instrumento de Alteração Contratual No. 1, relativo à cooperação na execução do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e Área de Abrangência da CEEE-GT:

1. Alterações nos Componentes 1 e 3. Acorda-se a substituição, no Componente 1, da ampliação da Pequena Central Hidrelétrica (PCH) Bugres por um programa de investimentos em geração, e a inclusão, no Componente 3, de novas obras de transmissão e subestações previstas no plano de investimentos 2016-2018 da CEEE-GT.
2. Em virtude da alteração acordada no parágrafo 1 acima, o texto dos parágrafos 2.01 e 2.03 do Anexo Único do Contrato de Empréstimo passa a vigorar com a seguinte redação:

“2.01 Componente 1. Investimentos em geração. Este componente financiará a modernização das pequenas centrais hidrelétricas (PCH) da CEEE-GT. A relação das PCH é a estabelecida, de comum acordo entre o Banco e a Mutuária, na Matriz de Resultados.

2.03. Componente 3. Ampliação e adequação da rede de transmissão. Este componente financiará: (i) ampliação e adequação das subestações transformadoras de alta tensão e média tensão (AT/MT), para aumentar a capacidade e a confiabilidade das redes e separar os equipamentos que hoje estão conectados de forma direta; (ii) recabeamento e seccionamento de linhas de 138 kV e 230 kV, a fim de ampliar a capacidade desses subsistemas e substituir os condutores que já ultrapassaram sua vida útil; (iii) instalação de capacitores em diferentes pontos da rede de transmissão e instalação de reator, com o objetivo de ampliar a capacidade de transporte da rede, mantendo os níveis de tensão adequados; (iv) novas obras de transmissão e subestações previstas no plano de investimentos 2016-2018 da CEEE-GT, incluindo melhorias em subestações, de linhas adicionais, e adicionais de potência reativa; e (v) modernização (substituição) de transformadores que

ultrapassaram o fim da vida útil regulatória. A relação das subestações e linhas de transmissão é estabelecida, de comum acordo entre o Banco e a Mutuária, na Matriz de Resultados.”

3. Remanejamento de recursos entre categorias de gastos. Em virtude da alteração disposta no parágrafo 2 acima, acorda-se o remanejamento de recursos entre categorias de gastos do Programa, passando o quadro de custos constante do parágrafo 3.01 do Anexo Único do Contrato de Empréstimo a vigorar com a seguinte redação:

“Custo e financiamento
(em US\$)

Categoria		Financiamento		
Nº	Descrição	Banco	Local	Total
1	Custos diretos	84.905.996	59.103.957	144.009.953
1.1	Investimentos em modernização da geração	12.215.000	--	12.215.000
1.2	Reabilitação CH <i>Itaúba</i> e CH <i>Passo Real</i>	--	25.360.000	25.360.000
1.3	Ampliação e adequação da rede de transmissão	72.690.996	33.743.957	106.434.953
2	Contingências	--	--	--
3	Engenharia, Administração e Auditoria	3.750.000	--	3.750.000
3.1	Engenharia e Administração	3.077.000	--	3.077.000
3.2	Auditoria Externa	473.000	--	473.000
3.3	Avaliação intermediária e final	200.000	--	200.000
Total do Programa		88.655.996	59.103.957	147.759.953
Porcentagem de participação		60%	40%	100%

”

ARTIGO SEGUNDO

Os termos iniciados com maiúsculas e não definidos neste Instrumento de Alteração Contratual terão os respectivos significados a eles atribuídos no Contrato de Empréstimo.

ARTIGO TERCEIRO

Ratificam-se as demais disposições do Contrato de Empréstimo, o qual permanece em pleno vigor, com o texto resultante das alterações objeto do Instrumento de Alteração Contratual No. 1 e das alterações que constam no Artigo Primeiro deste Instrumento de Alteração Contratual.

ARTIGO QUARTO

O Fiador e o Garante manifestam expressamente sua integral concordância com todas as disposições deste Instrumento de Alteração Contratual.

EM TESTEMUNHO DO QUE, o Banco, a Mutuária, o Fiador e o Garante, cada qual agindo por intermédio do seu(s) representante(s) devidamente autorizado(s), firmam este instrumento de alteração contratual em 4 (quatro) vias de igual teor e para um só efeito, o qual entrará em vigor na data da última das 5 (cinco) assinaturas conforme indicadas abaixo.

COMPANHIA ESTADUAL DE GERAÇÃO
E TRANSMISSÃO DE ENERGIA
ELÉTRICA (CEEE-GT)

/A/

Urbano Schmitt
Diretor-Presidente

Data: 29 de Maio de 2018

/A/

Jorge Paglioli Jobim
Diretor de Geração e Transmissão

Data: 29 de Maio de 2018

BANCO INTERAMERICANO
DE DESENVOLVIMENTO

/A/

Hugo Flórez Timorán
Representante do Banco no Brasil

Data: 10 de Maio de 2018

ESTADO DO RIO GRANDE DO SUL

/A/

José Ivo Sartori
Governador

Data: 14 de Junho de 2018

REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL

/A/

Fabiani Fadel Borin
Procurador (a) da Fazenda Nacional

Data: 28 de Junho de 2018