



NEOENERGIA S.A.

Companhia Aberta

CNPJ/MF 01.083.200/0001-18

COMUNICADO AO MERCADO

A Neoenergia S.A. ("Neoenergia"), companhia aberta inscrita no CNPJ n.º 01.083.200/0001-18, nos termos do disposto na Lei n.º. 6.404, de 15 de dezembro de 1976, conforme alterada e na Instrução da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") de n.º 358, de 03 de janeiro de 2002, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral que:

1. No Leilão para Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 02/2019 - realizado em 19 de Dezembro de 2019 - arrematou o lote 9, localizado na Bahia, que compreende 1 linha de transmissão de 210 km de extensão e 2 subestações. O prazo máximo para a construção das obras é de 48 meses contados da assinatura dos respectivos contratos, assinatura esta que ocorrerá nos prazos previstos no edital. O *capex* total previsto pelo regulador (Aneel) para os lotes arrematados é da ordem de R\$ 303 milhões. A Receita Anual Permitida (RAP) dos novos empreendimentos totaliza R\$ 18 milhões.
2. Protocolou junto ao ONS a solicitação do TLR (Termo de Liberação de Receita) do lote 20 do leilão nº 05/2016 de abril de 2017 (EKTT 13 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.), tendo em vista a conclusão da construção do referido empreendimento com antecedência de 14 meses em relação ao Prazo Contratual Aneel (fevereiro de 2021). A Subestação, que está localizada no estado de São Paulo, contou com um Capex 38% inferior ao investimento de R\$141 milhões, estimado originalmente pela Aneel. A RAP definida é de R\$13,278 milhões.
3. O Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA) expediu a Licença de Instalação (LI) referente às Linhas de Transmissão LT 500 kV Miracema - Gilbués II C3 e LT 500 kV Gilbués II - Barreiras II C2 que atravessam os estados da Bahia, Piauí, Tocantins e Maranhão e possuem extensão de 418 km e 311 km respectivamente, bem como aos Compensadores em Série, 1 na SE Gilbués II e 1 na SE Barreiras II, todos esses ativos do lote 4 do leilão nº 02/2017, realizado em dezembro de 2017 (EKTT 1 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.). Com a obtenção da referida licença, a EKTT 1, está apta a iniciar as obras de instalação. O prazo estipulado pela ANEEL para energização da concessão do Lote 04 é março de 2023.



4. Foram aprovados, junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social ("BNDES"), três contratos de financiamento que confirmam o amplo acesso da Neoenergia a linhas de crédito a custos e prazos competitivos. Sendo estes:
- a. Financiamento de aproximadamente 70% do investimento do Lote 4 do leilão nº 02/2017 de dezembro de 2017 (EKT 1 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.): Valor total de R\$ 778 milhões por um prazo de 24 anos, com carência de até 3 anos, a um custo de IPCA + 3,51% a.a.
 - b. Financiamento de aproximadamente 70% do investimento do Lote 4 do leilão nº 05/2016 de abril de 2017 (EKT 12 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.): Valor total de R\$ 375 milhões por um prazo de 24 anos, com carência de até 3 anos, a um custo de IPCA + 3,51% a.a.
 - c. Financiamento dos 12 parques do Complexo Chafariz: Valor total de R\$ 1,3 bilhão por um prazo de 24 anos, com carência de até 3 anos, a um custo de IPCA + 4,11% a.a.

Rio de Janeiro, 19 de dezembro de 2019.

Leonardo Pimenta Gadelha

Diretor Executivo de Finanças e de Relações com Investidores



NEOENERGIA S.A.

Companhia Aberta

CNPJ/MF 01.083.200/0001-18

NOTICE TO THE MARKET

Neoenergia S.A. ("Neoenergia"), a publicly-held company registered with CNPJ under number 01.083.200 / 0001-18, pursuant to the provisions of Law 6,404, dated December 15, 1976, as amended, and the Instruction of the Brazilian Securities and Exchange Commission ("CVM") number 358 of January 3, 2002, informs its shareholders and the market in general:

1. In the Auction for the Concession of Electric Power Transmission services nº 02/2019 - held on December 19, 2019 – the company bought lot 9, located in Bahia State, which comprise 1 transmission line of 210 km in length and 2 substations. The deadline for the construction of the works is 48 months counting from the execution of the relevant agreements, which will take place within the deadlines set forth in the auction notice. The total capex anticipated by the regulator (Aneel) is in the order of R\$ 303 million. The Annual Revenue Permitted (RAP) from the new projects amounts to R\$ 18 million.
2. It has protocolled with System National Operator (free translation for "Operador Nacional do Sistema – ONS") the request for Revenue Release Term ("TLR") of the Lot 20 from Auction nº 05/2016 which took place on April 2017 (EKTT 13 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.), aiming to complete the construction of the referred project, with 14 months in advance when compared to Aneel Contractual Term (February 2021). The Substation, that is located in São Paulo State, had a total investment 38% minor than the originally estimated by ANEEL, and R\$ 13.278 million defined RAP.
3. The Brazilian Institute of Environmental and Natural Renewable Resources (free translation for "Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis - IBAMA") issued the Installation Licence ("Licença de Instalação – LI") referred to the Transmission Line "LT 500 Kv Miracema – Gilbués II C3" and the Transmission Line "LT 500 kV Gilbués II - Barreiras II C2" that crosses the States of Bahia, Piauí, Tocantins and Maranhão, with 418 km of extension and 311 Km of extension, respectively. The licence also includes the series capacitors, 1 at substation Gilbués II and 1 at substation Barreiras II. All of those assets are from lot 4 auction nº 02/2017, that took place on December 2017 (EKTT 1 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.). The due date stipulated by ANEEL for Lot 4 concession energization is March 2023.



4. The National Bank for Economic and Social Development (free translation for “Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico Social - BNDES”) approved three financial agreements that reinforce the Neoenergia’s vast access to credit lines at costs and competitive terms.
- a. Funding of about 70% of the investment needed to the lot 4 from Auction nº 02/2017 which took place on December 2017 (EKTT 1 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.): Total amount of R\$ 778 million, term of 24 years with a grace period of 3 years and a cost of IPCA + 3.51% per year.
 - b. Funding of about 70% of the investment needed to the lot 4 from Auction n.05/2016 which took place on April 2017 (EKTT 1 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.): Total amount of R\$ 375 million, term of 24 years with a grace period of 3 years and a cost of IPCA + 3.51% per year.
 - c. Funding to the Chafariz Wind Farm Complex (total of 12 wind farms): Total amount of R\$ 1.3 billion, term of 24 years with a grace period of 3 years and a cost of IPCA + 4.11% per year.

Rio de Janeiro, December 19, 2019.

Leonardo Pimenta Gadelha
Finance and Investors Relations Executive Director