

COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS - CEMIG

COMPANHIA ABERTA
CNPJ 17.155.730/0001-64
NIRE 31300040127

FATO RELEVANTE

A **COMPANHIA ENERGÉTICA DE MINAS GERAIS – CEMIG (“Cemig”)**, companhia aberta, com ações negociadas nas bolsas de valores de São Paulo, Nova Iorque e Madri, vem a público informar, nos termos da Instrução CVM nº 358 de 03/01/2002, conforme alterada, à Comissão de Valores Mobiliários - CVM, à BM&FBovespa S.A. - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros (“BM&FBovespa”) e ao mercado em geral, que a sua coligada, Renova Energia S.A. (“Renova”) divulgou, nesta data, o seguinte Fato Relevante:

“A Renova Energia S.A. (RNEW11) (“Companhia” ou “Renova”), em atendimento à Instrução CVM nº 358/2002, conforme alterada, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral que, em complemento ao Fato Relevante divulgado em 08 de agosto de 2017, ocorreu, na presente data, a assinatura do Contrato de Cessão de Direitos, Obrigações e Outras Avenças (“Contrato”) do Complexo Eólico Umburanas entre a Companhia e a Engie Brasil Energia S.A. (“Engie”) (por meio da sua subsidiária ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda). O preço base da transação é de R\$ 15 milhões (quinze milhões de reais), sujeito a ajustes caso sejam satisfeitas determinadas condições precedentes da transação (“Transação”).

O escopo da Transação envolve a cessão de direitos referentes aos seguintes projetos:

- (i) “Projeto Umburanas I”, projeto que atendia ao leilão LEN A-5 2013 com capacidade instalada de 355,5MW, posteriormente descontratado no MCSD A4+ conforme divulgado pela Companhia no Fato Relevante datado de 19 de maio de 2017;*
- (ii) “Projeto Umburanas II”, referente ao leilão LEN A-5 2014 com capacidade instalada de 108,9MW;*
- (iii) “Projeto Umburanas III”, referente ao potencial eólico remanescente, detido pela Renova na região de Umburanas;*

Além do benefício de liquidez no curto prazo, a Renova ressalta que esta Transação atinge mais dois objetivos estratégicos de médio e longo prazo que agregam valor significativo à Companhia, quais sejam:

- Redução da Necessidade de Capex no Médio Prazo: A venda do Projeto Umburanas II, o qual comercializou energia no LEN 2014 (108,9MW) e cujo início de fornecimento estava programado para janeiro 2019, reduz a necessidade de desembolso de capex nos próximos 18 meses;*
- Redução da Exposição de Comercialização: dentro do escopo da Transação, ocorrerá também a cessão dos PPAs do ACL que totalizam um volume de energia vendida de 165,2 MW médios, reduzindo a exposição decorrente destes contratos a partir de 01 de julho 2019.*

Ressaltamos que o fechamento da Transação está sujeito a certas condições precedentes previstas no Contrato, inclusive, a aprovação por órgãos regulatórios.

A Companhia informa que a Transação não traz nenhum prejuízo às negociações já em curso com a Brookfield Energia Renovável, objeto de divulgação pela Companhia em Comunicado ao Mercado no dia 04 de julho e Fato Relevante no dia 17 de julho de 2017.”

Belo Horizonte, 23 de Agosto de 2017.

Adézio de Almeida Lima
Diretor de Finanças e Relações com Investidores