



**ENEVA S.A.**

CNPJ/MF: 04.423.567/0001-21

Companhia Aberta

### FATO RELEVANTE

**Rio de Janeiro, 18 de março de 2026 – A ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3)**, em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º, da Lei nº 6.404/76, e nos artigos 2º e 12º da Resolução nº 44/21 da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), informa aos seus acionistas e ao mercado em geral que a Companhia sagrou-se vitoriosa no Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - LRCAP de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs, da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel (Leilão 2/2026-Aneel), realizado nesta data (“Leilão” ou “LRCAP 2026”), com os seguintes empreendimentos:

<b>Empreendimento</b>	<b>Combustível</b>	<b>Potência Vendida (MW)</b>	<b>Capacidade a ser Instalada (MW)</b>	<b>Início CRCAP</b>	<b>Prazo de Suprimento de Potência</b>	<b>Receita Fixa Anual (Milhões de Reais)<sup>1</sup></b>
<b>Existentes</b>						
UTE Viana 1	Gás natural	35,7	N/A	01/08/2026	10 anos	R\$ 72,27
UTE Povoação 1	Gás natural	71,7	N/A	01/08/2026	10 anos	R\$ 144,93
UTE LORM <sup>2</sup>	Gás natural	26,7	N/A	01/08/2026	10 anos	R\$ 54,00
UTE Parnaíba I <sup>3</sup>	Gás natural	643,8	N/A	01/10/2028	10 anos	R\$ 1.365,08
UTE Parnaíba III <sup>4</sup>	Gás natural	167,2	N/A	01/08/2029	10 anos	R\$ 354,58
UTE Porto do Itaqui	Carvão	311,7	N/A	01/08/2031	10 anos	R\$ 503,59
UTE Porto do Pecém II	Carvão	316,2	N/A	01/08/2031	10 anos	R\$ 510,76
<b>Novos</b>						
UTE Porto de Sergipe II	Gás natural	574,5	599,7	01/10/2028	15 anos	R\$ 1.469,61
UTE Porto de Sergipe III	Gás natural	446,8	466,4	01/10/2028	15 anos	R\$ 1.142,93
UTE Porto de Sergipe V	Gás natural	223,4	233,2	01/10/2028	15 anos	R\$ 571,48
UTE Jandaia II	Gás natural	860,9	899,6	01/08/2029	15 anos	R\$ 2.340,36
UTE Jandaia III	Gás natural	287,0	299,8	01/08/2029	15 anos	R\$ 778,71
UTE Porto Norte Fluminense II B	Gás natural	219,3	230,0	01/08/2031	15 anos	R\$ 477,38
UTE Presidente Kennedy	Gás natural	216,4	230,0	01/08/2031	15 anos	R\$ 481,26
UTE Presidente Kennedy I	Gás natural	216,4	230,0	01/08/2031	15 anos	R\$ 481,26
UTE Jandaia 1	Gás natural	441,4	460,0	01/08/2031	15 anos	R\$ 996,16

Abaixo, seguem mais informações a respeito dos projetos contratados no LRCAP 2026:

<sup>1</sup> Referente à data-base de setembro de 2025. Será reajustada anualmente conforme variação do IPCA.

<sup>2</sup> UTE LORM é o nome designado pela Eneva para a UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo.

<sup>3</sup> UTE Parnaíba I é o nome designado pela Eneva para o conjunto formado pela UTE Maranhão IV e UTE Maranhão V.

<sup>4</sup> UTE Parnaíba III é o nome designado pela Eneva para a UTE MC2 Nova Venécia 2.

## I. Ativos Existentes

### ▪ Usinas a gás natural do Espírito Santo

O complexo termelétrico operacional do Espírito Santo é composto pelas seguintes usinas de geração termelétrica a gás natural: (i) UTE Povoação 1; (ii) UTE Viana 1; e (iii) UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo (as três usinas em conjunto denominadas “UTES do Espírito Santo”).

As UTEs do Espírito Santo sagraram-se vencedoras no Produto 2026 e firmaram compromisso de venda de potência pelo prazo de 10 anos no LRCAP 2026, assegurando receita fixa anual de R\$ 271.209.495,59 (data-base: set/2025), a serem reajustadas anualmente pela variação do IPCA.

O gás natural para atendimento a todos os contratos das UTEs do Espírito Santo será suprido por meio do Hub Sergipe, que conta com um terminal de regaseificação operacional, conectado à malha de gasodutos nacional.

A UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo também possui Contrato de Potência de Reserva de Capacidade (“CRCAP”) celebrado no Leilão Nº 11/2021-Aneel, com compromisso de disponibilidade de potência de 191 MW, com vigência de 15 anos a partir de 1º de julho de 2026.

### ▪ Usinas a gás natural do Complexo Parnaíba

A UTE Maranhão IV e a UTE Maranhão V (em conjunto denominadas “UTE Parnaíba I”) e a UTE MC2 Nova Venécia 2 (denominada “UTE Parnaíba III”) são duas usinas de geração termelétrica a gás natural, em operação comercial, localizadas no Complexo Parnaíba.

Ambas as usinas firmaram compromisso de venda de potência no LRCAP 2026 pelo prazo de 10 anos, assegurando receita fixa anual, reajustada anualmente por IPCA, conforme a seguir: (i) UTE Parnaíba I: sagrou-se vencedora no Produto 2028, com receita fixa anual de R\$ 1.365.084.989,28 (data-base: set/2025); (ii) UTE Parnaíba III: sagrou-se vencedora no Produto 2029, com receita fixa anual de R\$ 354.581.022,63 (data-base: set/2025).

No novo ciclo contratual, as usinas manterão solução de suprimento de combustível por meio dos campos de gás natural das concessões da Eneva na Bacia do Parnaíba, localizados próximos às usinas termelétricas, em modelo *Reservoir-to-Wire*.

As usinas ainda possuem Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (“CCEARs”) com prazo de vigência até 27 de março de 2028 para a UTE Parnaíba I; e até 21 de outubro de 2028 para a UTE Parnaíba III.

### ▪ Usinas a carvão

A UTE Porto do Itaqui (denominada “UTE Itaqui”) e a UTE Porto do Pecém II (denominada “UTE Pecém II”) são usinas de geração termelétrica movidas a carvão mineral, atualmente em operação comercial.

Ambas as usinas firmaram compromisso de venda de potência no LRCAP 2026 pelo prazo de 10 anos, assegurando receita fixa anual, reajustada anualmente por IPCA, conforme a seguir: (i) UTE Itaqui: sagrou-se vencedora no Produto 2031, com receita fixa anual de R\$ 503.587.732,58 (data-base: set/2025); (ii) UTE Pecém II: sagrou-se vencedora no Produto 2031, com receita fixa anual de R\$ 510.755.626,08 (data-base: set/2025).

No novo ciclo contratual, ambas as usinas a carvão continuarão a ser supridas por carvão mineral importado.

A UTE Itaqui possui CCEARs vigentes até 21 de dezembro de 2027, enquanto a UTE Pecém II possui CCEARs vigentes até 2 de setembro de 2028.

## II. Novos Projetos

### ▪ Hub Sergipe

A UTE Porto de Sergipe II, a UTE Porto de Sergipe III e a UTE Porto de Sergipe V (em conjunto denominadas “UTE Porto de Sergipe II”) são novos empreendimentos de geração termelétrica a gás natural, a serem instaladas nas adjacências da UTE Porto de Sergipe I e do terminal de GNL com capacidade de regaseificação de 21 milhões de metros cúbicos por dia (“MM m<sup>3</sup>/dia”), que compõem o “Hub Sergipe”.

A UTE Porto de Sergipe II sagrou-se vencedora no Produto 2028 do LRCAP 2026 e firmou compromisso de venda de potência de 1.244,8 MW, pelo prazo de 15 anos, assegurando receita fixa anual de R\$ 3.184.023.535,64 (data-base: set/2025), reajustada anualmente por IPCA.

O suprimento de gás natural para atendimento ao contrato da UTE Porto de Sergipe II também será proveniente do terminal de GNL em operação no Hub Sergipe.

A Eneva já contratou os principais equipamentos críticos de geração necessários para a construção da usina. O empreendimento está localizado em área de atuação da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE e é elegível ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI.

### ▪ Hub Ceará

A UTE Jandaia II e a UTE Jandaia III são novos empreendimentos de geração termelétrica a gás natural (em conjunto denominadas “UTE Jandaia”). A UTE Jandaia, em conjunto com um novo terminal de GNL a ser implementado no Porto do Pecém, contemplará o “Hub Ceará”, um novo hub de gás que será desenvolvido pela Eneva.

A UTE Jandaia sagrou-se vencedora no Produto 2029 do LRCAP 2026 e firmou compromisso de venda de potência de 1.147,8 MW, pelo prazo de 15 anos, assegurando receita fixa anual de R\$ 3.119.073.832,68 (data-base: set/2025), reajustada anualmente por IPCA.

O gás natural para atendimento aos contratos do Hub Ceará será suprido pelo novo terminal de GNL, a ser implementado no Porto do Pecém.

A UTE Jandaia está sujeita ao exercício de uma opção de compra de até 30% de seu capital, existindo, portanto, a possibilidade de estruturação de parceria para o desenvolvimento do projeto. A Companhia manterá o mercado informado, tempestivamente, sobre qualquer evolução relevante da negociação, nos termos da legislação e da regulamentação vigentes.

A Eneva já contratou os principais equipamentos críticos de geração necessários para a construção da usina.

O Hub Ceará também está localizado em área de atuação da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE e é elegível ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI.

### ▪ Hub Sudeste

Os projetos UTE Porto Norte Fluminense II B, UTE Presidente Kennedy, UTE Presidente Kennedy I e UTE Jandaia 1 são novos empreendimentos de geração termelétrica a gás natural (“Hub Sudeste”).

O Hub Sudeste sagrou-se vencedor no Produto 2031 e firmou compromisso de venda de potência no LRCAP 2026 em um total de 1.093,5 MW, pelo prazo de 15 anos, assegurando receita fixa anual de R\$ 2.436.074.722,82 (data-base: set/2025), reajustada anualmente por IPCA.

O gás natural para atendimento à usina será suprido por um novo terminal de GNL, a ser desenvolvido pela Companhia.

Para o Hub Sudeste, existe a possibilidade de estruturação de parceria para o desenvolvimento conjunto do projeto, que poderá envolver participação de terceiros em até 49% no empreendimento. A Companhia manterá o mercado informado, tempestivamente, sobre qualquer evolução relevante da negociação, nos termos da legislação e da regulamentação vigentes.

A Eneva já contratou os principais equipamentos críticos de geração necessários para a construção da usina.

As usinas ainda poderão comercializar sua energia no ambiente de contratação livre fazendo jus ao recebimento de receita variável adicional pela geração.

O programa de capex necessário para cumprimento dos contratos e a estruturação dos projetos, incluindo os complexos termelétricos e os terminais de regaseificação, é de R\$ 18,2 bilhões. Os potenciais parceiros, caso optem pela entrada nos projetos, ficariam responsáveis por até R\$ 4,4 bilhões desse total.

Além das contratações de capacidade no LRCAP 2026, a Eneva também celebrou contratos de fornecimento de gás natural na modalidade flexível para terceiros cujos projetos termelétricos também participaram e se sagraram vencedores no Leilão. A Companhia contratou um total de 4,2 MM m<sup>3</sup>/dia por 15 anos a partir de 01 de outubro de 2028, e de 1,3 MM m<sup>3</sup>/dia por 10 anos a partir de 01 de agosto de 2031.

Com o resultado do Leilão, a ENEVA aumenta de forma estrutural sua capacidade instalada termelétrica em 3,65 GW até 2031, e se consolida como a maior geradora termelétrica do Brasil, oferecendo capacidade e flexibilidade ao sistema e contribuindo para a segurança eletroenergética da matriz elétrica do país. A Companhia também expande de forma significativa sua base de receitas contratadas de longo prazo, com os fluxos provenientes do novo ciclo contratual dos ativos existentes e dos novos projetos, adicionando faturamento bruto fixo anual de até R\$ 161,1 bilhões, a valores de setembro/25, provenientes de seus novos CRCAPs.

Os novos projetos contratados aceleram a execução do Planejamento Estratégico da ENEVA, fortalecendo e diversificando sua carteira de ativos termelétricos, e viabilizando o desenvolvimento de novos hubs integrados de gás natural e geração, em linha com seu modelo de negócios único, que alia a construção e operação de ativos termelétricos com soluções proprietárias de suprimento de gás natural 100% flexíveis. O Leilão também possibilita a captura de valor adicional por meio das receitas variáveis de geração de energia associadas ao despacho termelétricos, bem como a eventual monetização da capacidade remanescente de regaseificação dos novos terminais de GNL, seja por meio da estruturação de novos projetos termelétricos supridos pela infraestrutura a ser desenvolvida, seja pela comercialização direta de gás natural.

A Companhia seguirá buscando desenvolver novos negócios e implementar projetos únicos nos segmentos de energia e gás natural, garantindo fontes de receita cada vez mais previsíveis e diversificadas, extraindo o máximo retorno de seus ativos e aproveitando as suas competências nas cadeias de valor de seus segmentos e as vantagens competitivas de seus modelos de negócios.

Amanhã, 19 de março de 2026, às 14:00 (BRT) / 1 p.m. (EDT), a Companhia realizará uma teleconferência com o mercado, para apresentar os resultados do LRCAP 2026 e informações adicionais sobre os projetos, cuja apresentação será disponibilizada na CVM e site da Companhia previamente. Clique [aqui](#) para acessar a teleconferência.

Link de Acesso: [https://us02web.zoom.us/webinar/register/WN\\_q72DXDUiSGqSOviL7zt92Q#/](https://us02web.zoom.us/webinar/register/WN_q72DXDUiSGqSOviL7zt92Q#/)

**Marcelo Habibe**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**ENEVA S.A.**



**ENEVA S.A.**

Corporate Taxpayer ID (CNPJ) 04.423.567/0001-21

Company Registry (NIRE) 33.3.0028402-8

Publicly-Held Company

**MATERIAL FACT**

**Rio de Janeiro, March 18, 2026 – ENEVA S.A. (“ENEVA” or the “Company”) (B3: ENEV3)**, in compliance with provisions of Article 157, paragraph 4, of Law No. 6,404 of December 15, 1976, and Articles 2<sup>nd</sup> and 12<sup>th</sup> of Resolution No. 44 of August 23, 21 of the Brazilian Securities and Exchange Commission (“CVM”), hereby informs its shareholders and the market in general that the Company was successful in the 2026 Capacity Reserve Auction in the form of Capacity – LRCAP 2026 – Natural Gas-Fired Thermolectric Plants (“TPPs”), Coal-Fired Thermolectric Plants (“TPPs”) and Hydroelectric Power Plants (“HPP”), held by the Brazilian Electricity Regulatory Agency – Aneel (Auction No. 2/2026-Aneel), carried out on this date (“Auction” or “LRCAP 2026”), with the following projects:

Project	Fuel	Available Sold Capacity (MW)	Capacity to be Installed (MW)	CRCAP Start Date	Capacity Supply Term	Annual Fixed Revenue (BRL millions) <sup>1</sup>
<b>Existing Asset</b>						
Viana 1 TPP	Natural gas	35.7	N/A	08/01/2026	10 years	R\$ 72.27
Povoação 1 TPP	Natural gas	71.7	N/A	08/01/2026	10 years	R\$ 144.93
LORM TPP <sup>2</sup>	Natural gas	26.7	N/A	08/01/2026	10 years	R\$ 54.00
Parnaíba I TPP <sup>3</sup>	Natural gas	643.8	N/A	10/01/2028	10 years	R\$ 1,365.08
Parnaíba III TPP <sup>4</sup>	Natural gas	167.2	N/A	08/01/2029	10 years	R\$ 354.58
Porto do Itaqui TPP	Coal	311.7	N/A	08/01/2031	10 years	R\$ 503.59
Porto do Pecém II TPP	Coal	316.2	N/A	08/01/2031	10 years	R\$ 510.76
<b>New Assets</b>						
Porto de Sergipe II TPP	Natural gas	574.5	599.7	10/01/2028	15 years	R\$ 1,469.61
Porto de Sergipe III TPP	Natural gas	446.8	466.4	10/01/2028	15 years	R\$ 1,142.93
Porto de Sergipe V TPP	Natural gas	223.4	233.2	10/01/2028	15 years	R\$ 571.48
Jandaia II TPP	Natural gas	860.9	899.6	08/01/2029	15 years	R\$ 2,340.36
Jandaia III TPP	Natural gas	287.0	299.8	08/01/2029	15 years	R\$ 778.71
Porto Norte Fluminense II B TPP	Natural gas	219.3	230.0	08/01/2031	15 years	R\$ 477.38
Presidente Kennedy TPP	Natural gas	216.4	230.0	08/01/2031	15 years	R\$ 481.26
Presidente Kennedy I TPP	Natural gas	216.4	230.0	08/01/2031	15 years	R\$ 481.26
Jandaia 1 TPP	Natural gas	441.4	460.0	08/01/2031	15 years	R\$ 996.16

Below is further information regarding the projects contracted under LRCAP 2026:

<sup>1</sup> As of September 2025. Fixed revenues will be adjusted annually according to the variation in the IPCA (Brazilian inflation index).

<sup>2</sup> LORM TPP is the name designated by Eneva for Luiz Oscar Rodrigues de Melo TPP.

<sup>3</sup> Parnaíba I TPP is the name designated by Eneva for the set comprised of Maranhão IV and Maranhão V TPPs.

<sup>4</sup> Parnaíba III TPP is the name designated by Eneva for MC2 Nova Venécia 2 TPP.

## I. Existing Assets

### ▪ Natural gas TPPs in Espírito Santo

The operational thermoelectric complex in Espírito Santo comprises the following natural gas-fired thermoelectric generation power plants: (i) Povoação 1 TPP; (ii) Viana 1 TPP; and (iii) Luiz Oscar Rodrigues de Melo TPP (the three plants jointly referred to as the “Espírito Santo TPPs”).

The Espírito Santo TPPs were awarded in the 2026 Product and entered into a capacity sale commitment for a 10-year term under LRCAP 2026, securing annual fixed revenues of BRL 271,209,495.59 (as of: Sep/2025), to be annually adjusted by the IPCA variation.

The natural gas to supply all contracts of the Espírito Santo TPPs will be provided through the Sergipe Hub, which includes an operational regasification terminal connected to the national gas pipeline network.

Luiz Oscar Rodrigues de Melo TPP also has a Capacity Reserve Contract (“CRCAP”) entered into in Auction No. 11/2021-Aneel, with a capacity availability commitment of 191 MW, for a 15-year term as of July 1, 2026.

### ▪ Natural gas TPPs in the Parnaíba Complex

Maranhão IV and Maranhão V TPPs (jointly referred to as “Parnaíba I TPP”) and MC2 Nova Venécia 2 TPP (referred to as “Parnaíba III TPP”) are two natural gas-fired thermoelectric generation power plants in commercial operation located in the Parnaíba Complex.

Both plants entered into a capacity sale commitment under LRCAP 2026 for a 10-year term, securing annual fixed revenues, adjusted annually by IPCA, as follows: (i) Parnaíba I TPP: was awarded in the 2028 Product, with annual fixed revenues of BRL 1,365,084,989.28 (as of: Sep/2025); (ii) Parnaíba III TPP: was awarded in the 2029 Product, with annual fixed revenues of BRL 354,581,022,63 (as of: Sep/2025).

In the new contractual cycle, the TPPs will maintain their fuel supply solution through the natural gas fields of Eneva’s concessions in the Parnaíba Basin, located close to the thermoelectric plants, under a *Reservoir-to-Wire* model.

The TPPs also have Energy Trading Contracts in the Regulated Environment (“CCEARs”), with terms through March 27, 2028 for Parnaíba I TPP, and through October 21, 2028 for Parnaíba III TPP.

### ▪ Coal-fired TPPs

Porto do Itaqui TPP (referred to as “Itaqui TPP”) and Porto do Pecém II TPP (referred to as “Pecém II TPP”) are coal-fired thermoelectric generation power plants currently in commercial operation.

Both plants entered into a capacity sale commitment under LRCAP 2026 for a 10-year term, securing annual fixed revenues, adjusted annually by IPCA, as follows: (i) Itaqui TPP: was awarded in the 2031 Product, with annual fixed revenues of BRL 503,587,732.58 (as of: Sep/2025); (ii) Pecém II TPP: was awarded in 2031 Product, with annual fixed revenues of BRL 510,755,626.08 (as of: Sep/2025).

In the new contractual cycle, both coal-fired plants will continue to be supplied with imported coal.

Itaqui TPP has CCEARs, effective through December 21, 2027, while Pecém II TPP has CCEARs, effective through September 2, 2028.

## II. **New Projects**

### ▪ **Sergipe Hub**

Porto de Sergipe II, Porto de Sergipe III and Porto de Sergipe V TPPs (jointly referred to as “Porto de Sergipe II TPP”) are new natural gas-fired thermoelectric generation projects to be installed in the vicinity of Porto de Sergipe I TPP and the LNG terminal with regasification capacity of 21 million cubic meters per day (“MM m<sup>3</sup>/d”), which comprise the “Sergipe Hub”.

Porto de Sergipe II TPP was awarded in the 2028 Product under LRCAP 2026 and entered into a capacity sale commitment of 1,244.8 MW for a 15-year term, securing annual fixed revenues of BRL 3,184,023.535.64 (as of: Sep/2025), adjusted annually by IPCA.

The natural gas supply to meet the Porto de Sergipe II TPP contract will also come from the operating LNG terminal at the Sergipe Hub.

Eneva has already contracted the main critical generation equipment required for construction of the plant. The project is located within the area of operation of the Northeast Development Superintendency – SUDENE and is eligible for the Special Incentive Regime for Infrastructure Development – REIDI.

### ▪ **Ceará Hub**

UTE Jandaia II and UTE Jandaia III are new natural gas-fired thermoelectric power generation projects (jointly referred to as “UTE Jandaia”). UTE Jandaia, together with a new LNG terminal to be implemented at the Porto do Pecém, will comprise the “Ceará Hub,” a new gas hub to be developed by Eneva.

Jandaia TPP was awarded in the 2029 Product under LRCAP 2026 and entered into a capacity sale commitment of 1,147.8 MW for a 15-year term, securing annual fixed revenues of BRL 3,119,073,832.68 (as of: Sep/2025), adjusted annually by IPCA.

The natural gas to supply the Ceará Hub contracts will be provided through a new LNG terminal, to be implemented at the port of Pecém.

Jandaia TPP is subject to the exercise of a purchase option of up to 30% of its equity, therefore, there is the possibility of structuring a partnership for the development of the project. The Company will keep the market duly informed, in a timely manner, of any relevant developments in the negotiation, pursuant to applicable laws and regulations.

Eneva has already contracted the main critical generation equipment required for construction of the plant.

The Ceará Hub is also located within the area of operation of the Northeast Development Superintendency – SUDENE and is eligible for the Special Incentive Regime for Infrastructure Development – REIDI.

### ▪ **Southeast Hub**

The Porto Norte Fluminense II B TPP, Presidente Kennedy TPP, Presidente Kennedy I TPP, and Jandaia 1 TPP projects are new natural gas-fired thermoelectric power generation projects (the “Southeast Hub”).

The Southeast Hub was awarded the Product 2031 and entered into a capacity sales agreement in the LRCAP 2026 auction, totaling 1,093.5 MW for a 15-year term, securing fixed annual revenue of R\$ 2,436,074.82 (base date: September 2025), adjusted annually by the IPCA.

The natural gas to supply the plant will be provided through a new LNG terminal, to be developed by the Company.

For the Southeast Hub, there is the possibility of structuring a partnership for joint development of the project, which may involve a third parties holding up to 49% of the project. The Company will keep the market duly informed, in a timely manner, of any relevant developments in the negotiation, pursuant to applicable laws and regulations.

Eneva has already contracted the main critical generation equipment required for construction of the plant.

The plants may also sell their energy in the free environment, entitling them to receive additional variable revenue from generation.

The capex program required to fulfil the contracts and structure the projects, including the thermoelectric complexes and regasification terminals, totals BRL 18.2 billion. Potential partners, if they choose to enter the projects, would be responsible for up to BRL 4.4 billion of the total amount.

In addition to the capacity contracts awarded in the LRCAP 2026, Eneva has also executed natural gas supply agreement in flexible modality to third parties whose thermoelectrical projects were also successful bidders in the Auction. The Company contracted a total of 4.2 MM m<sup>3</sup>/day for a 15-year term starting on October 1, 2028, and 1.3 MM m<sup>3</sup>/day for 10 years as of August 1, 2031.

As a result of the Auction, ENEVA structurally increases its thermoelectric installed capacity by 3.65 GW until 2031, and consolidates itself as the largest thermal power generator in Brazil, offering capacity and flexibility to the system and contributing to the electric power security of the country's power matrix. The Company also significantly expands its long-term contracted revenues base, with cash flows from the new contractual cycle of existing assets and new projects, adding annual fixed gross revenue of up to BRL 161.1 billion, at September/25 values, derived from its new CRCAPs.

With the new contracted projects, ENEVA accelerates the execution of its Strategic Planning, strengthening and diversifying its thermal assets portfolio and enabling the development of new integrated hubs for natural gas and generation, in line with its unique business model, which combines the construction and operation of thermal assets with proprietary, 100% flexible natural gas supply solutions. The Auction also enables the capture of additional value through variable revenues from energy generation associated with thermal dispatch, as well as the potential monetization of the remaining regasification capacity of the new LNG terminals, either through the structuring of new thermoelectric projects supplied by the infrastructure to be developed or through the direct sale of natural gas.

The Company will continue to seek to develop new businesses and implement unique projects in the energy and natural gas segments, ensuring increasingly predictable and diversified revenue sources, extracting maximum returns from its assets and leveraging its competencies across the value chains of its segments and the competitive advantages of its business models.

Tomorrow, March 19, 2026, at 1:00 p.m. (EDT) / 2:00 p.m. (BRT), the Company will hold a Conference Call to present the LRCAP 2026 results and additional information about the projects, whose presentation will be made available in advance on the CVM and the Company's website. Please click [here](#) to subscribe to the Conference Call.

Access Link: [https://us02web.zoom.us/webinar/register/WN\\_q72DXDUiSGqSOviL7zt92Q#/registration](https://us02web.zoom.us/webinar/register/WN_q72DXDUiSGqSOviL7zt92Q#/registration)

**Marcelo Habibe**

Chief Financial Officer and Investor Relations Officer

**ENEVA S.A.**