



# LEN A-6 2019

## UTE Parnaíba VI

Outubro 2019



## Aviso Legal

Esta apresentação contém algumas afirmações e informações prospectivas relacionadas a Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais diverjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

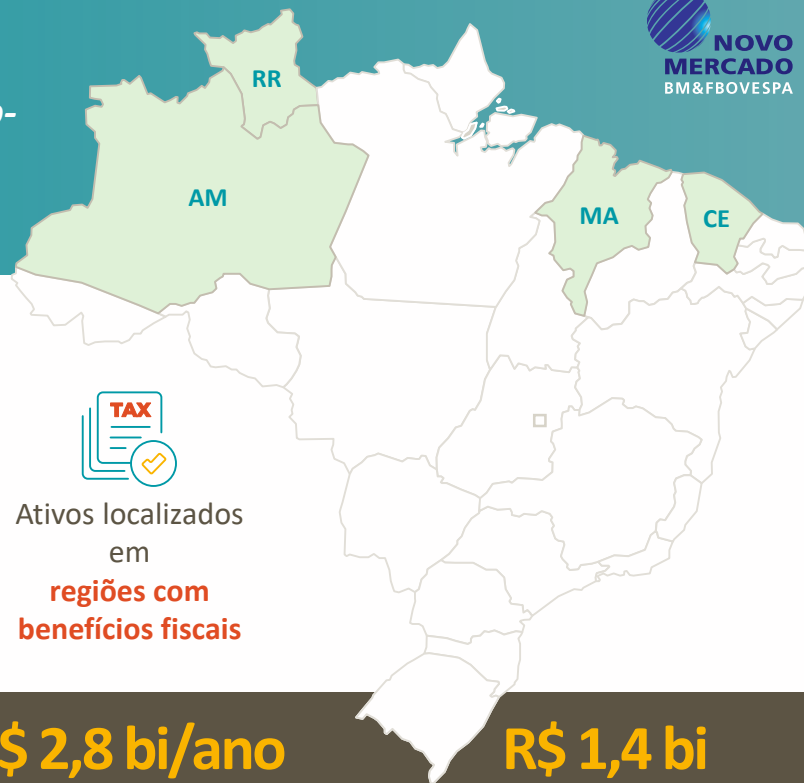
Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais.

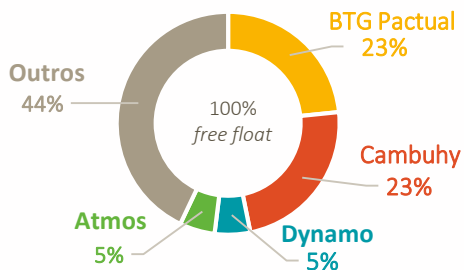
Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.

# Eneva: Visão Geral

Modelo integrado de negócios centrado no *Reservoir-to-Wire (R2W)* – projeto pioneiro que integra a geração de energia térmica e atividade de E&P de gás natural



Controle disperso sem  
acordo de acionistas



Ativos operacionais  
representam  
**11% da capacidade  
térmica instalada do Brasil**



Ativos localizados  
em  
**regiões com  
benefícios fiscais**

**2,8 GW**

capacidade instalada  
(78% operacional)

**24,9 bcm**

reservas certificadas de  
gás natural nas bacias do  
Paraná e Amazonas

**R\$ 2,8 bi/ano**

receita fixa garantida por  
contratos de longo prazo,  
protegidos contra inflação

**R\$ 1,4 bi**

EBITDA LTM 2T19

# Complexo Parnaíba

Geração de energia integrada à exploração de produção de gás *onshore*



**Bacia do Parnaíba:**  
8 campos de gás  
203km de rede de gasodutos  
Instalações para coleta e tratamento de gás  
21,3 bcm de reservas remanescentes certificadas<sup>2</sup>  
Capacidade de produção de 8,4 MMm<sup>3</sup>/dia  
Infraestrutura própria e dedicada de abastecimento de combustível

**Parnaíba I OCGT [676MW]**  
Receita Fixa<sup>1</sup>: R\$580MM/ano

**Parnaíba II CCGT [519MW]**  
Receita Fixa<sup>1</sup>: R\$522MM/ano

**Parnaíba III OCGT [178MW]**  
Receita Fixa<sup>1</sup>: R\$96MM/ano

**Parnaíba IV [56MW]**  
Mercado livre

**Parnaíba V CCGT [385MW]**  
(em construção)  
Receita Fixa<sup>1</sup>: R\$272 MM/ano  
Início do CCEAR em 2024  
COD estimado: 2021

**Parnaíba VI CCGT [92 MW]**  
Receita Fixa<sup>1</sup>: R\$ 85,35 MM/ano  
Início do CCEAR em 2025  
COD estimado: 2025

**LEN A-6 2019**

<sup>1</sup> Todas as receitas fixas são relativas ao ano fiscal de 2018, exceto Parnaíba V (data-base de março/2018) ; Jaguaritica II (data-base de novembro/2018) e Parnaíba VI (data-base: abr/2019).  
<sup>2</sup> Gaffney Cline & Associates. Relatório de Campos de Gás Natural, tais quais a Eneva detém participação nas Bacias do Parnaíba e Amazonas. (Valores de 31 de dezembro de 2018)

# UTE Parnaíba VI

Expansão da capacidade através do fechamento do ciclo da UTE Parnaíba III

## Parnaíba VI [92MW]

<b>Capacidade Instalada</b>	92,3 MW	<b>Capex estimado</b>	R\$ 474 MM (~26% moeda est.)
<b>Garantia Física</b>	76,9 MWmed	<b>Início CCEAR</b>	jan, 2025
<b>Inflexibilidade</b>	50%	<b>Prazo CCEAR</b>	25 anos

<b>QL LEN A-6 2019</b>	70,0 Mwmed		
<b>ICB</b>	188,22 R\$/MWh	➔	<b>Receita Fixa (abr/19)</b> R\$ 85,35MM/ano
<b>Disp max</b>	84 MWmed	➔	<b>Receita Variável (abr/19)</b> R\$ 217,98/MWh

2S19

1S20

2S20

1S21

2S21

1S22

2S22

1S23

2S23

1S24

2S24

1S25

Leilão A-6

Construção

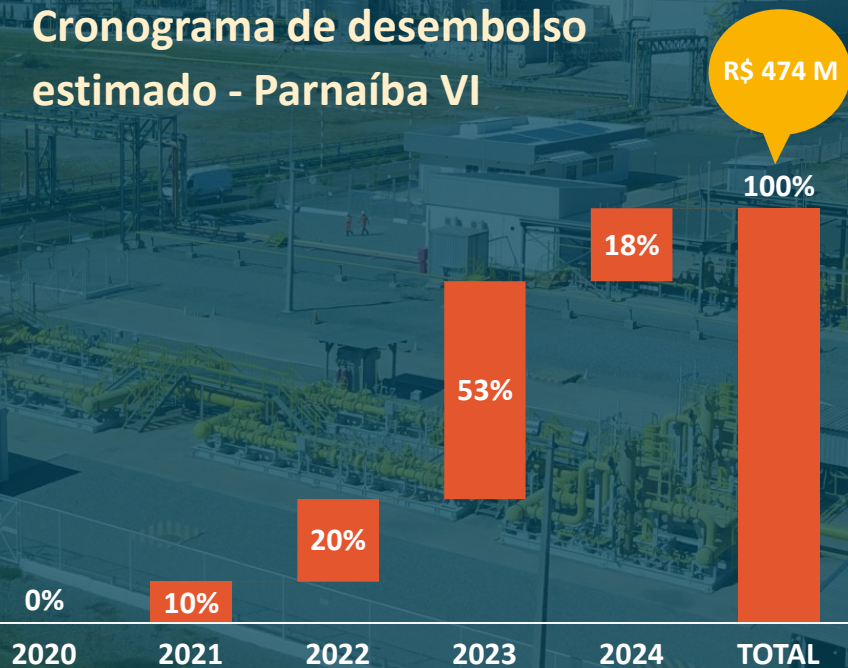
COD

CCEAR



# CAPEX 2019-24

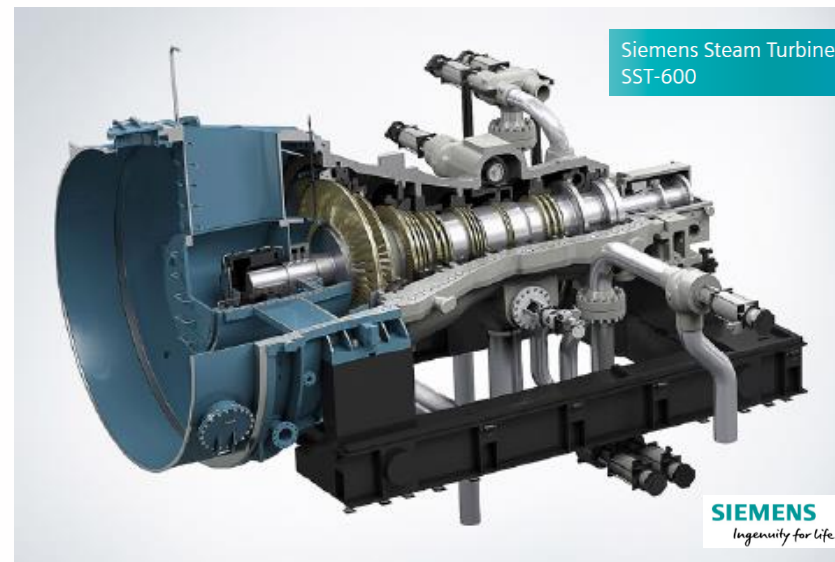
## Cronograma de desembolso estimado - Parnaíba VI



### UTE Parnaíba VI

**Ciclo de geração:** combinado

**Equipamentos críticos:** Siemens<sup>1</sup>



<sup>1</sup> Foi celebrado MoU com uma empresa do grupo Siemens para fornecimento dos equipamentos. A celebração de instrumento definitivo ainda está sujeita à verificação de determinadas condições previstas no MoU

# Impactos na Operação de Parnaíba III

O despacho mínimo de Parnaíba III passará a ser 50% dada a inflexibilidade de Parnaíba VI, com impacto positivo nas vendas de gás



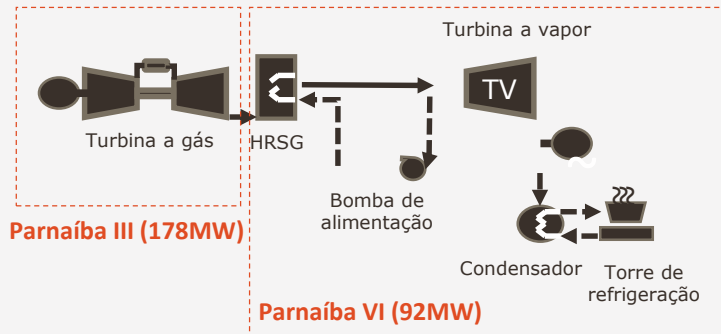
## DESPACHO E OPERAÇÃO DAS USINAS

### CICLO COMBINADO DE GERAÇÃO:

Combustível da turbina de Parnaíba VI (vapor) é gerado pelo calor produzido no ciclo de geração de Parnaíba III



Despacho de Parnaíba III  $\geq$  50% devido à inflexibilidade declarada de Parnaíba VI



## REMUNERAÇÃO

- As usinas recebem Receita Fixa, independente do nível de despacho
- A Receita Variável é determinada por:

	Usina na ordem de mérito	Usina fora da ordem de mérito
<b>Período de inflex. de Parnaíba VI</b>	<b>PIII:</b> CVU x MWh gerados <b>PVI:</b> não recebe receita variável	<b>PIII:</b> PLD x MWh gerados <b>PVI:</b> não recebe receita variável
<b>Restante do tempo</b>	<b>PIII e PVI:</b> CVU x MWh gerados	Usinas desligadas



**Relações com Investidores**

+55 21 3721-3030 | [ri.eneva.com.br](http://ri.eneva.com.br) | [ri@eneva.com.br](mailto:ri@eneva.com.br)