



# Apresentação Corporativa

Maio 2020



## 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.

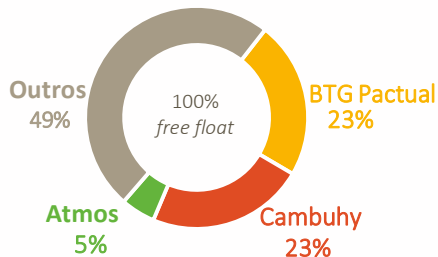
A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais.

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 R2W – que integra geração de energia térmica e E&P de gás natural

Controle disperso sem acordo de acionistas



**R\$ 2,9 bi**

Receita Fixa Anual  
(72% atualmente vigente)

**R\$ 1,5 bi**

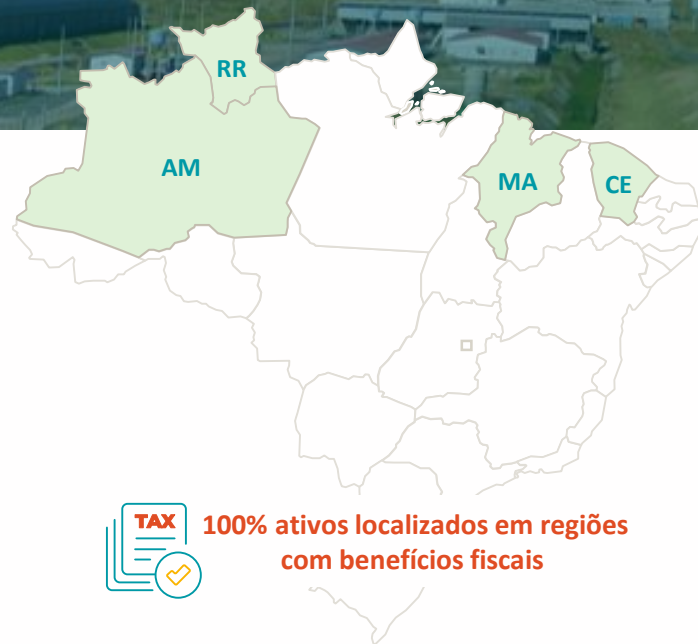
EBITDA LTM 1T20

**2,8 GW**

Capacidade Instalada  
(78% operacional)

**27,7 bcm**

Reservas Certificadas de Gás Natural



Índice Brasil 100 **IBRX 100**

# O Modelo R2W e o Conjunto de Diferenciais da Eneva

*Reservoir to Wire: Integração total desde a exploração até a venda de energia na rede*

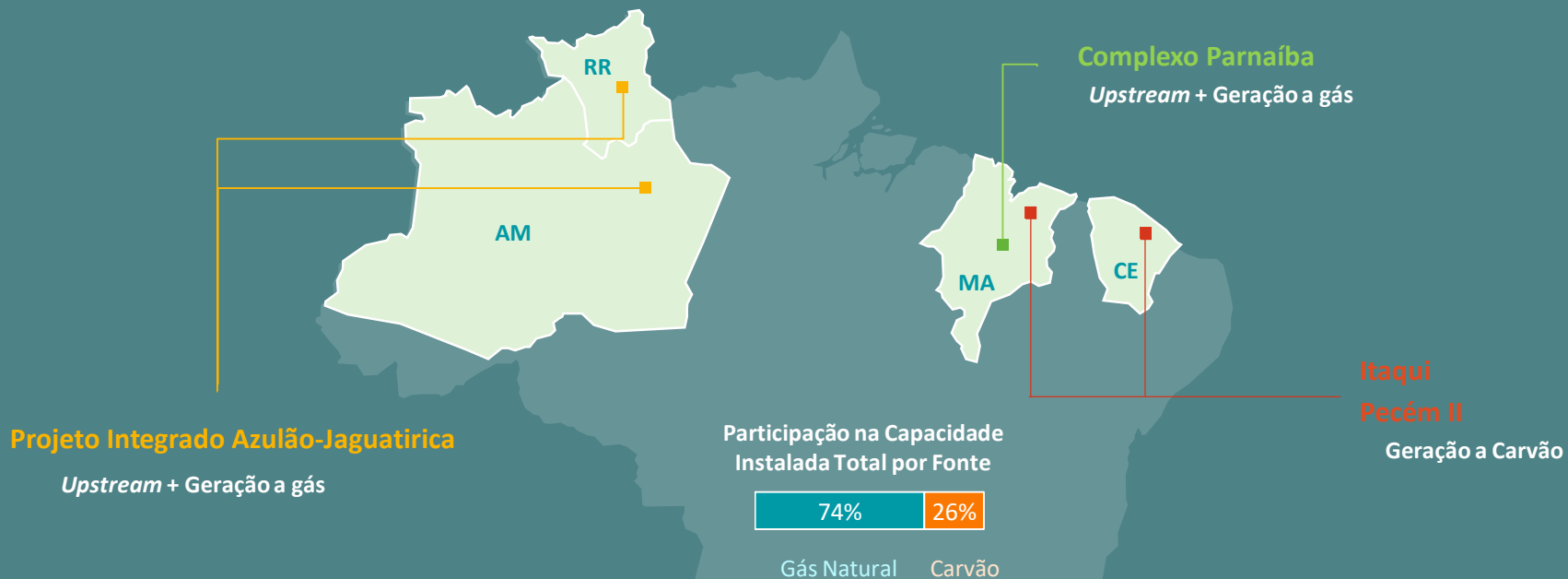
Vantagem Competitiva: Integração completa de E&P à Utilities



Plataforma de crescimento para capturar uma ampla variedade de oportunidades em áreas estratégicas

# Principais ativos

Única empresa privada de geração de energia do Brasil com experiência em E&P e acesso ao gás *onshore*



# Complexo Parnaíba

Usinas a gás abastecidas por campos de gás *onshore* em áreas adjacentes



## Geração a Gás

6 termelétricas a gás

(Parnaíba I, Parnaíba II, Parnaíba III, Parnaíba IV, Parnaíba V e Parnaíba VI)

1,9 GW de capacidade instalada (0,5 GW em construção)

PPAs de longo prazo protegidos contra a inflação



## Upstream – Bacia do Parnaíba

9 campos de gás

24,1 bcm de reservas remanescentes certificadas<sup>1</sup>

Rede de gasodutos de 203 km

Capacidade de produção de 8,4 MMm<sup>3</sup>/dia

Infraestrutura de suprimento de combustível dedicado e própria



<sup>1</sup> Gaffney Cline & Associates: Relatório de certificação de reservas de gás natural (31 de Dezembro, 2019)



# Complexo Parnaíba

Duas usinas atualmente em construção aumentarão a capacidade em 477 MW

## Parnaíba V | Ciclo combinado

## Parnaíba VI | Ciclo combinado

Sem consumo adicional de gás

| Elegível ao benefício fiscal SUDENE

385 MW

92 MW

Início de operação: 2021

Início de operação: 2024

Receita fixa: R\$ 288 mm<sup>1</sup>

Receita fixa: R\$ 85 mm<sup>3</sup>

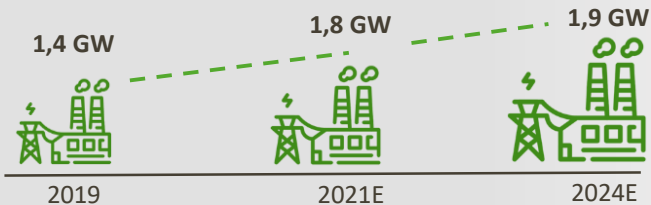
Receita variável: R\$ 175/MWh<sup>2</sup>

Receita variável: R\$ 219/MWh<sup>4</sup>

CAPEX: ~R\$ 1,3 bi

CAPEX: ~R\$ 0,5 bi

### Capacidade total instalada

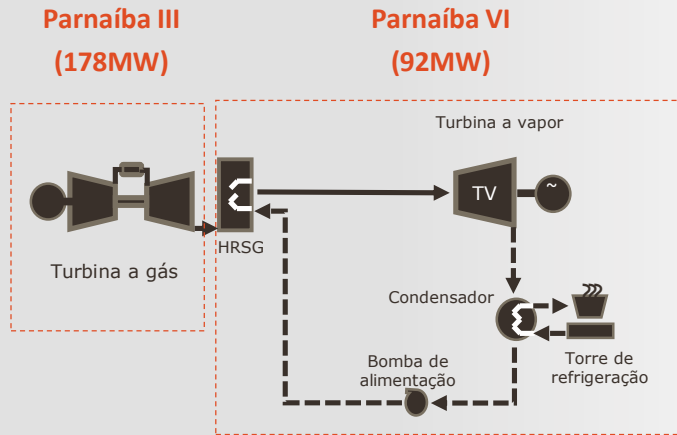


PPA DE LONGO PRAZO



# Complexo Parnaíba

Parnaíba VI vai expandir a capacidade através do fechamento do ciclo da UTE Parnaíba III  
Início de construção previsto para 2022



## Impactos na Operação de Parnaíba III

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

2S19

1S20

2S20

1S21

2S21

1S22

2S22

1S23

2S23

1S24

2S24

1S25

Leilão A-6

Construção

COD

CCEAR



**Jaguaritica II**

- Tancagem
- Regaseificação
- UTE

**Azulão → Jaguaritica**  
1.100 Km

BR 174

Presidente Figueiredo

Rio Preto da Eva

MANAUS

**Campo de Azulão**



E&P  
UTP  
Liquefação

Itacoatiara

R. Amazonas

R. Negro

# Projeto Azulão-Jaguaritica

Expandindo o modelo R2W para uma nova região



**Jaguaritica II**

**Ciclo combinado**

**132 MW**

Tancagem de GNL &  
regaseificação



Transporte terrestre de  
GNL em tanques criogênicos



**Campo de Azulão**

**3,6 bcm<sup>1</sup>** em reservas certificadas

Tratamento de gás, liquefação &  
tancagem de GNL

PPA DE LONGO PRAZO

Receita Fixa: R\$ 441 mm<sup>2</sup>

Receita variável: R\$ 206/MWh<sup>3</sup>

Início da operação: 2021 CAPEX: ~R\$1,8 bn

*Jaguaritica II substituirá a capacidade de geração de óleo combustível no Estado de*

*Roraima*



**32% CO<sup>2</sup>**  
**99% NOx**



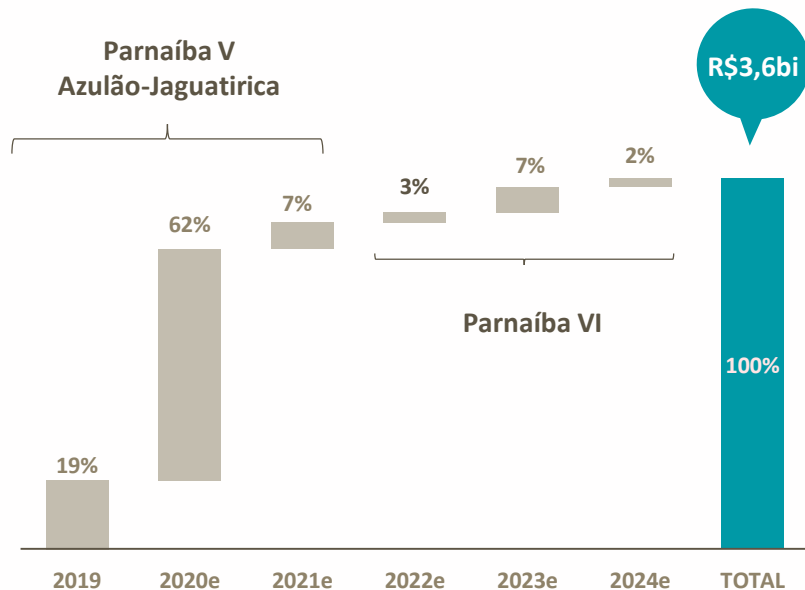
**38%**  
de custo de geração  
do Estado de  
Roraima

Observações: 1) Relatório de Certificação de Reservas de gás natural, Gaffney Cline & Associates (31 de Dezembro, 2019). 2) Referente a nov/19, calculada com base na receita fixa de nov/18 (R\$429 MM), ajustada pelo índice definido em Leilão. 3) Referente a nov/19, calculada com base no CVU de nov/18 (R\$200/MWh) ajustada pelo índice definido em Leilão

# Projetos em Construção

## Parnaíba V, Parnaíba VI e Azulão-Jaguaririca

### Curva estimada de desembolso de CAPEX



### Financiamento

#### Parnaíba V

✓ R\$ 500mm

Debênture de Infra  
captada na Holding

- IPCA + 5,0%a.a.
- Prazo: 10 anos

+

✓ R\$ 843mm



BNB (captado no projeto)

- IPCA + 1,9%a.a.
- Prazo: 17 anos
- Carência: 5 anos

#### Projeto Integrado Azulão-Jaguaririca

✓ R\$ 1,0 bi

BASA (captado  
no projeto)



- IPCA + 1,5%a.a.
- Prazo: 16,3 anos
- Carência: 2 anos

+

○ R\$ 350-400mm

Debênture de Infra  
(indicativo)

+

○ R\$ 428mm  
(indicativo)



Fundo de Desenvolvimento da Amazônia

# Aumento da Garantia Física de Parnaíba I e III

Aumento de Garantia Física das UTEs Parnaíba I e III resulta em energia excedente disponível para comercialização, sem custo adicional de geração

	Parnaíba I	Parnaíba III
Capacidade Instalada (MW)	675,2	178,2
Garantia Física Atual (MWm)	479,6	101,8
Garantia Física Atual (MWm)	609,5	132,2
<b>Δ Garantia Física Bruta (MWm)</b>	<b>129,9</b>	<b>30,4</b>

## Formas de monetização da GF excedente:

- 1 ) Comercialização da sobra em leilão ACR
- 2) Comercialização da sobra no Mercado Livre (“Merchant”)
- 3) Comercialização da sobra no ACL via contrato bilateral

Como efeito da revisão, no 1T20 a Companhia registrou receita líquida adicional de R\$ 34 milhões referente à venda de energia de Parnaíba I e III no mercado livre entre dezembro/2019 e março/2020

# Outros ativos de geração



## Pecém II: 365 MW

Localização: Ceará Fonte de combustível: Carvão

PPA em Mercado Regulado, com vencimento em 2027



## Itaqui: 360 MW

Localização: Maranhão Fonte de combustível: Carvão

PPA em Mercado Regulado, com vencimento em 2027

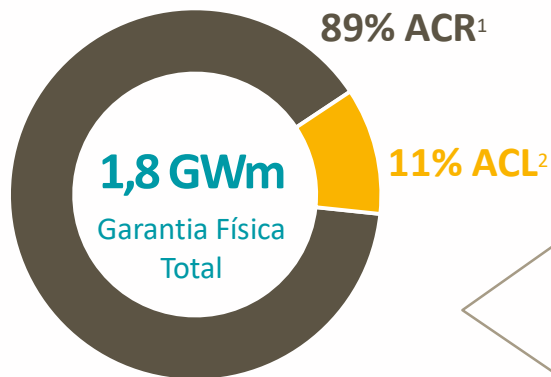


# Perfil de Contratação

## Contratos de Energia

89% da garantia física das usinas em operação contratada no ambiente regulado

### Perfil Comercialização Energia Eneva



### Contratos de comercialização de energia elétrica no ACR

- contratos entre gerador e distribuidora, resultantes de leilões de energia no ACR
- preços, volume e prazos definidos
- contratos por disponibilidade garantem **receita fixa independente do despacho**
- **mecanismos mitigatórios ao risco de inadimplência dos agentes**
- **alterações nos parâmetros contratuais tem que ser aprovadas pela ANEEL**
- **posição mais atualizada do contas a receber da Eneva indica zero inadimplência e/ou atraso no recebimento**

1- Ambiente de Contratação Regulado: considera energia comercializada dos PPAs ativos de Parnaíba I (450 MWm), Parnaíba II (450MWm), Parnaíba III (98 MWm), Itaqui (277 MWm) e Pecém II (315 MWm)

2 - Ambiente de Contratação Livre: considera energia vendida no mercado livre de Parnaíba IV (38,5 MWm – referente à GF divulgada pelo CCEE para fev/20) e os montantes de adicional de Garantia Física liberados para Parnaíba I (130 MWm) e Parnaíba III (30 MWm) com o Leilão A-2/2019 de dezembro/2019

# Impactos Pandemia - Projeção de Carga

## Revisão da Carga

- Revisão quadrimestral de carga do PEN 2020 (final de março): redução estrutural da projeção de carga ~ 3,5 GWm até 2024
- Choque concentrado em 2020. Projeção de carga crescente para os próximos anos, apesar da redução inicial

Projeção da Carga Média de Energia SIN (Gwmédio) <sup>1</sup>	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Planejamento Anual 2020/24 (GWm)	67,99	70,83	73,45	76,20	79,01	81,93
Crescimento (%a.a.)	2,1%	4,2%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%
1ª Revisão Quadrimestral 2020 (GWm)	67,84	67,25	70,06	72,75	75,39	78,11
Crescimento (%a.a.)	1,9%	-0,9%	4,2%	3,8%	3,6%	3,6%
Diferença Carga 2024-2020 (GWm)	(0,14)	(3,58)	(3,40)	(3,46)	(3,63)	(3,82)



# Sensibilidade do Despacho

## Despacho

Retração da demanda de energia e recuperação dos reservatórios devem impactar a o despacho das usinas da Eneva no 2S20

### Retração da demanda pós início do distanciamento social

- 1 Medidas de distanciamento reduziram consumo (SIN) em março e abril: quedas semanais de até 16% e anuais de até 25%

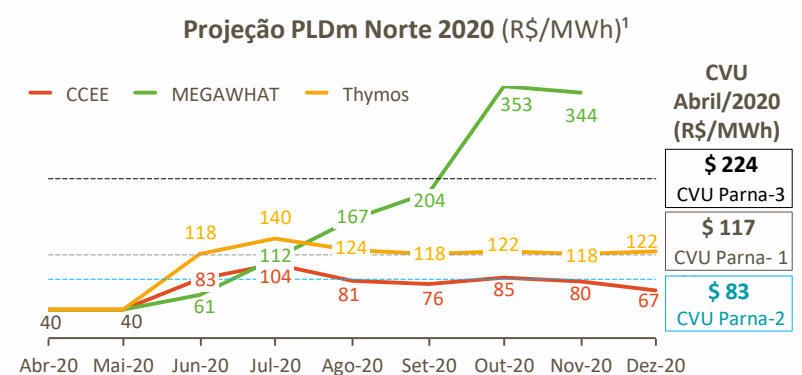
### Redução das projeções de PLD

- 2 Forte redução de carga, contribuindo para recuperação dos reservatórios comparados aos níveis de 2019

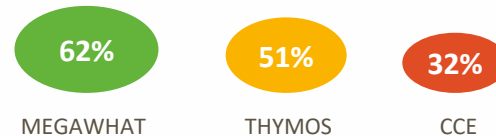
### Revisão quadrimestral de carga do PEN 2020 reduziu estruturalmente a carga em cerca de 3,5 GWm (próximos 4 anos)

- 3 Expectativa de redução adicional de até 1,5GW no final de maio

### Projeções de consultorias especializadas apontam despacho entre 32%-62% em 2020 para a Eneva



### Projeção despacho Complexo Parnaíba 2020 (%)<sup>1</sup>



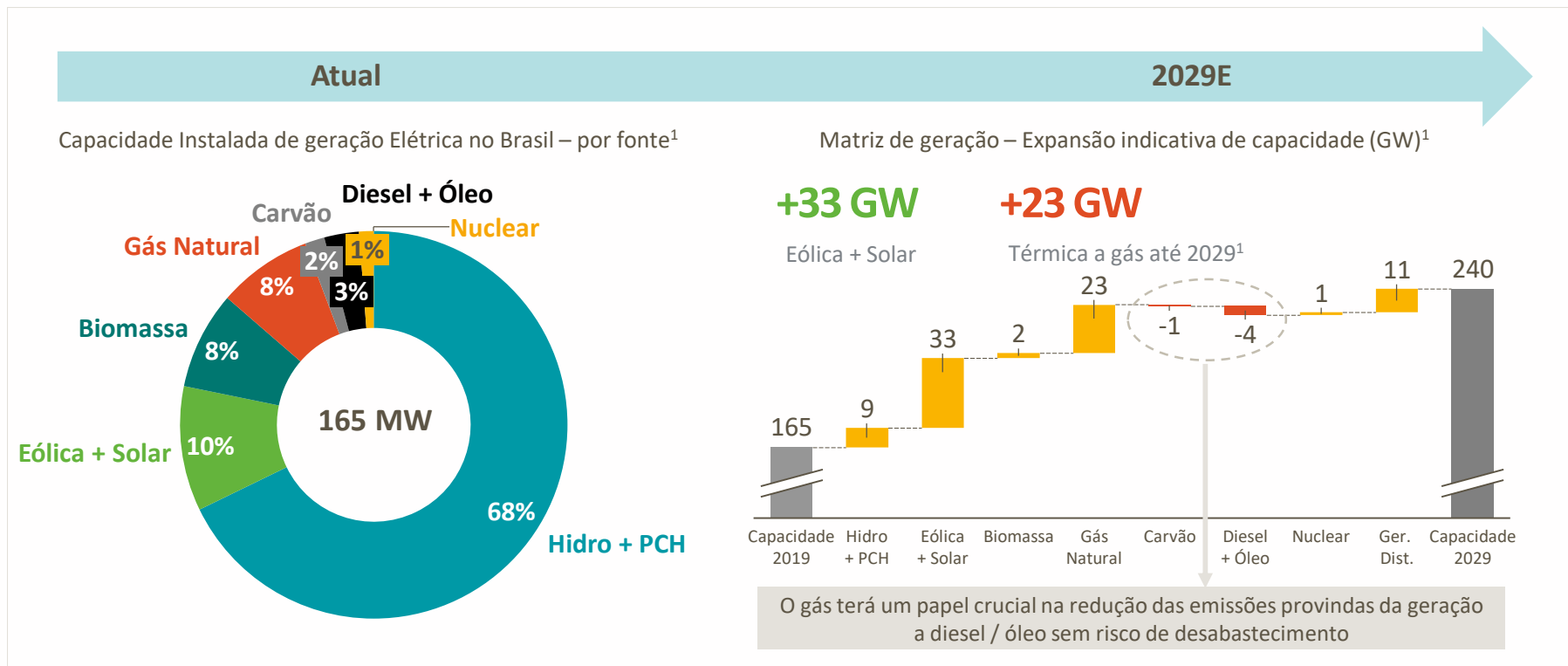
1 – Fontes das projeções: CCEE – InfoPLD maio/2020, MEGAWHAT – Apresentação preços Semana 3 maio/2020 e Thymos – Estudo preparado para a ABRAGET abril/2020.  
CVU das usinas da Eneva: CCEE data base abr/2020.



Oportunidades  
de crescimento

# Matriz de Geração Brasileira – Plano de Expansão

Segurança de suprimento exigirá crescimento paralelo de capacidade renovável e térmica



1 - Plano Decenal de Expansão 2029 (PDE 2029) - Empresa de Planejamento Energético (EPE) - <http://www.epe.gov.br/pt/publicacoes-dados-abertos/publicacoes/plano-decenal-de-expansao-de-energia-2029>

# Novo Mercado de Gás

## Iniciativas para abrir o mercado brasileiro de gás vão garantir oferta para geração térmica

Governo espera pelo menos **4 anos** para implementar todas as mudanças

### Oferta Permanente (ANP)

- Licitação aberta para campos terrestres
- 1ª rodada da Oferta Permanente em Setembro de 2019
- 2ª rodada prevista para 2S20

### Infraestrutura de Transporte Petrobras

- Acordo com Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) para vender todos os ativos de transporte
- Petrobras terá que liberar a capacidade ociosa dos gasodutos de transporte e unidades de tratamento de gás
- Permitir o acesso à infraestrutura existente de transporte de gás e de terminais de GNL

### Distribuição

- Incentivo econômico do Governo Federal para que os Estados adotem práticas regulatórias competitivas
- Contratação direta entre produtores e compradores

# Bacia do Parnaíba: Segundo ciclo de exploração

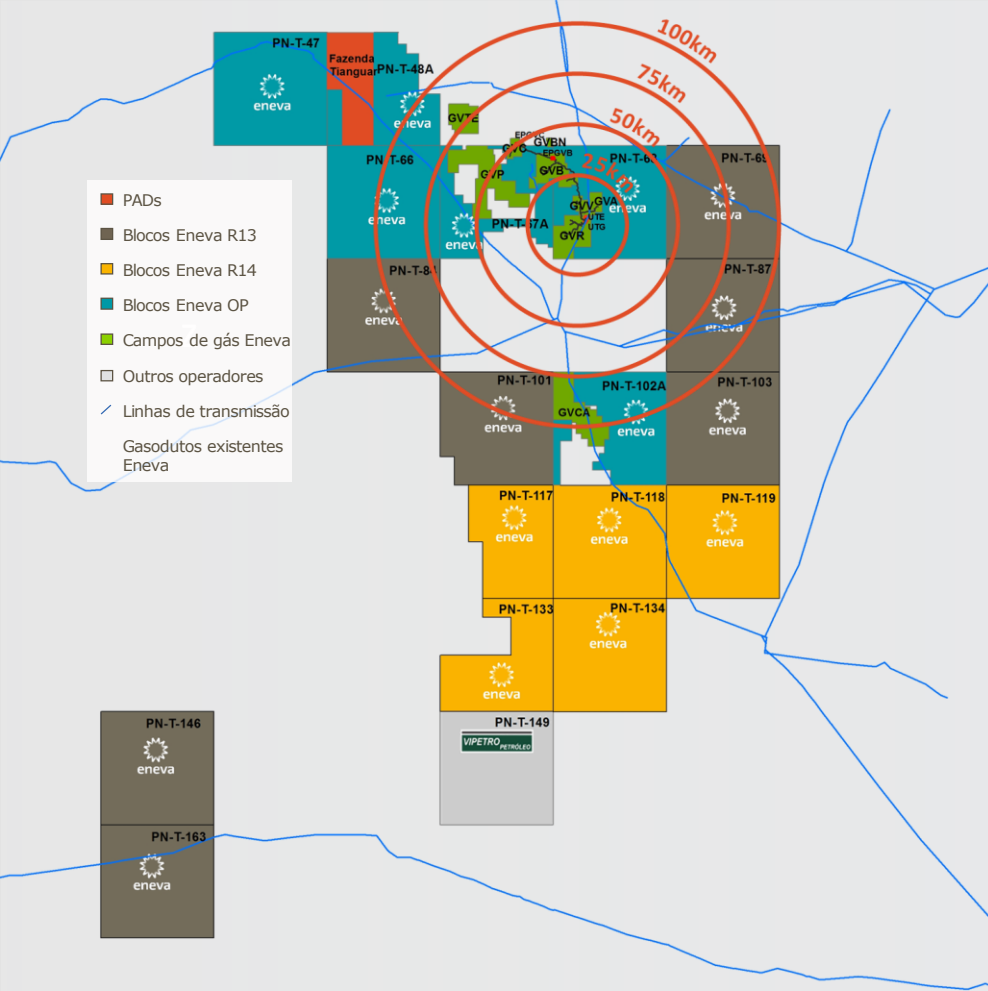
Gás adicional para estender ciclo de vida das usinas existentes e/ou expandir capacidade

**Até 100km:** Prioritário para extensão do ciclo de vida do Complexo

- Avaliação de indícios de hidrocarbonetos em novos *plays*: Longá e Itaim
- 10 blocos exploratórios
- Primeira campanha de aquisição sísmica, processamento e interpretação concluídos em 2018
- Perfuração de prospectos em 2019
- Aquisição sísmica *infill* no 1T20 - Aquisição 1.121 km de sísmicas 2D concentradas em 3 blocos da Rodada 13

**Acima de 100km:** Aumento da capacidade de geração com projetos-satélite

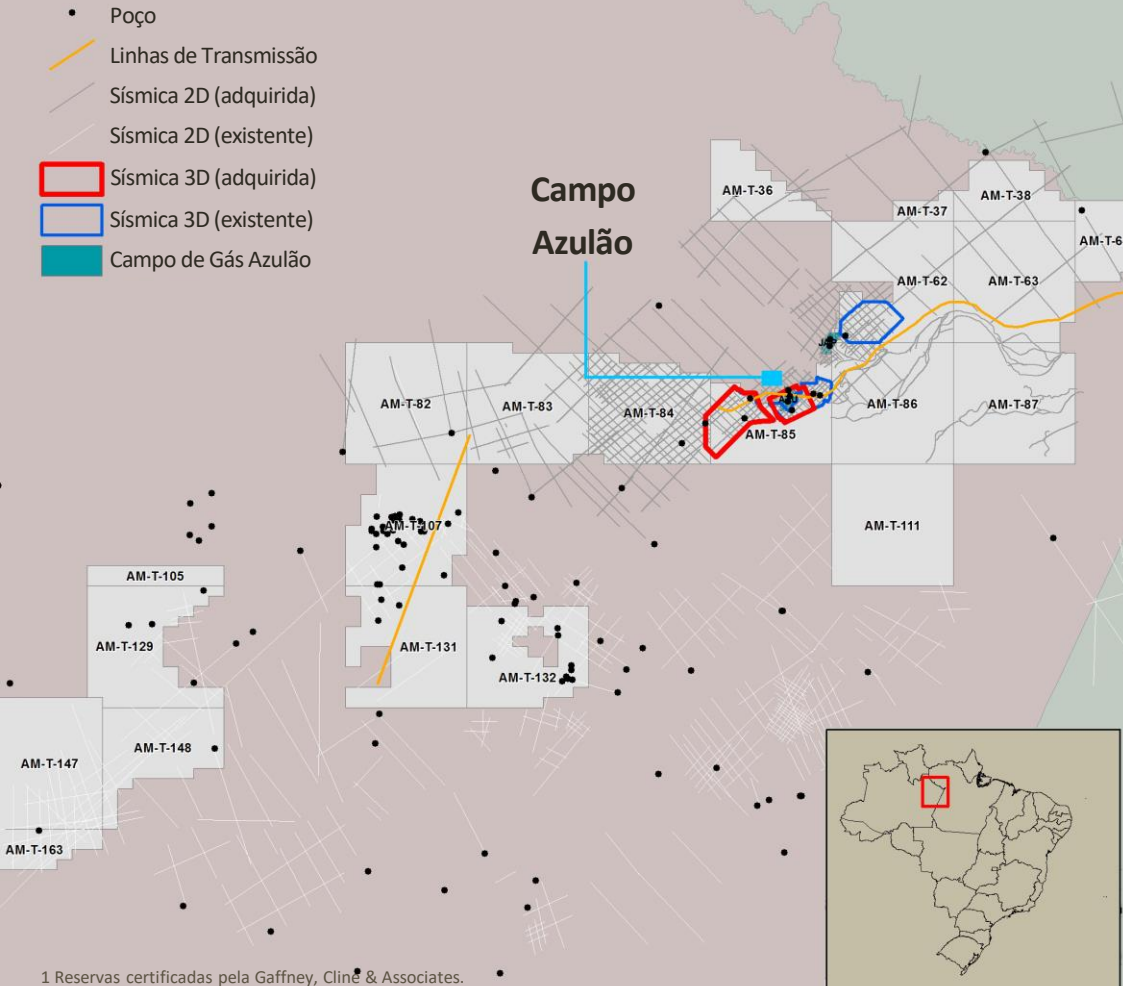
- 8 blocos exploratórios e 1 Plano de Avaliação da Descoberta (Fazenda Tianguar)
- Grande quantidade de linhas de transmissão de alta tensão e pontos de conexão disponíveis
- Início de aquisição sísmica no 4T19



# Bacia do Amazonas

## Replicando o modelo R2W em uma nova geografia

Oferta Permanente oferece oportunidade de ampliação do *cluster* de Azulão



### Oportunidades de crescimento

- Reprocessamento e interpretação sísmica: em curso
- Oferta Permanente e ampliação do cluster de Azulão após implantação do primeiro projeto de monetização
- Oportunidades para GNL em pequena escala devido à instalação do terminal em construção



# Vantagens do GNL de pequena escala

Maior eficiência logística, menor custo e flexibilidade de expansão

## 1. Monetização de diversas fontes de gás

2. Oferecer uma **capacidade instalada escalável** que atenda ao aumento da demanda, incorporando unidades progressivamente

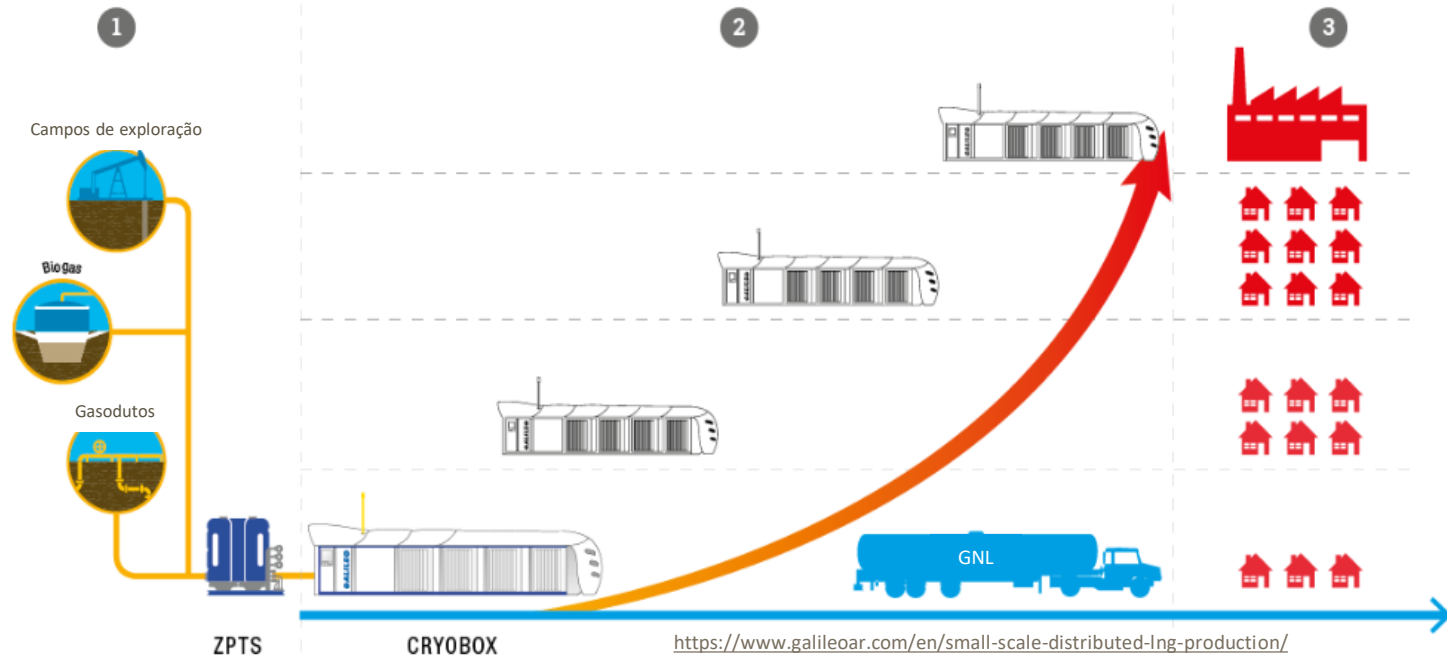
3. Atender às **necessidades demandadas de combustível**, tanto para os consumidores de alta potência quanto para as comunidades

**Plug-and-play:** dispensa o uso de grandes máquinas e mão de obra qualificada

**Menor custo e cronograma de construção**

Modularização **reduz riscos**

É adaptável em qualquer **escala de produção**



# Região Norte do Brasil

## Sistemas Isolados de Geração de Energia

Consumo potencial  
MMm<sup>3</sup>/dia

■ Sistemas isolados ■ Indústria

0,2 Gasoduto

1,6 Rodoviário

2,4 Hidroviário

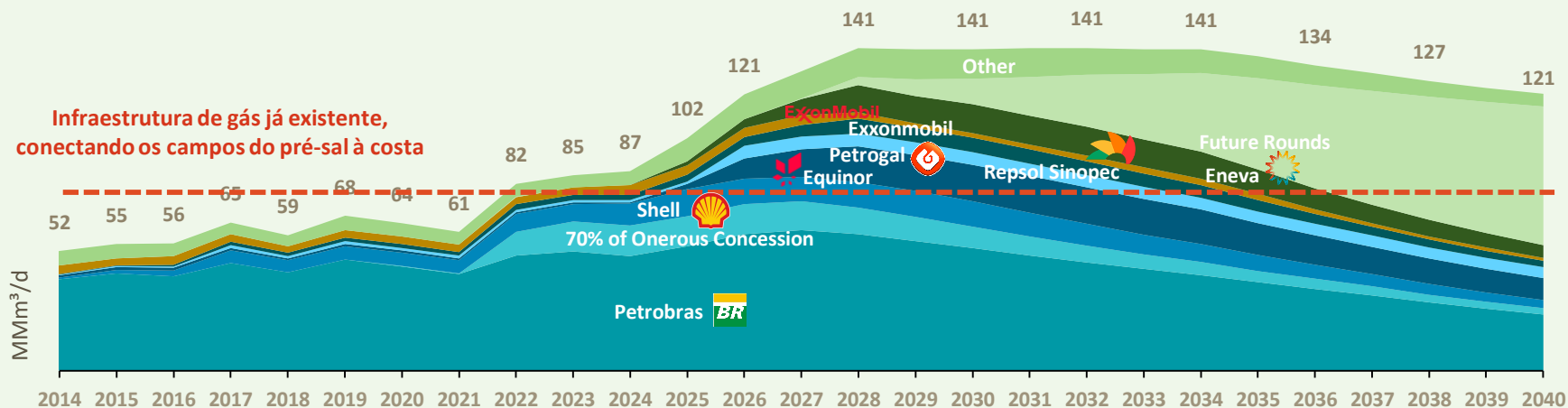
4,2 Total



Os sistemas isolados ativos após 2023 e UTEs industriais foram mapeados de acordo com a competitividade logística

# Pré-Sal: *Rump-up* Estimado da Produção de Gás

+ 60 milhões de metros cúbicos por dia, sem destino definido<sup>1</sup>



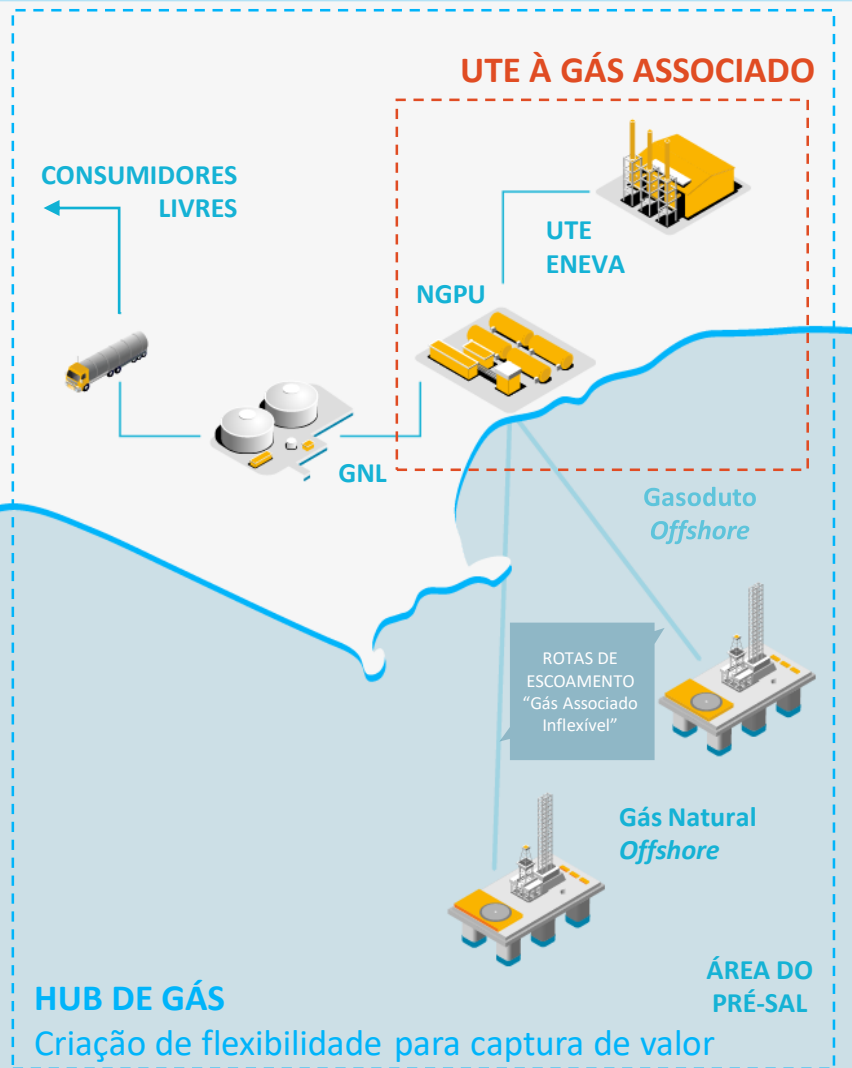
<sup>1</sup> Em 2035. Inclui 33 MMm³/dia, ainda a ser encontrado. <sup>2</sup> Estimado pela Gas Energy Consulting

# Gas-to-Power

## Gás associado do pré-sal

- Proximidade das reservas abundantes de gás do pré-sal e maior centro de carga do Brasil
- Novo mercado de gás facilitará contratação direta de gás com grandes produtores *offshore*
- Opção de compra com exclusividade de projeto licenciado com capacidade de até 1.740 MW – UTE Nsa Sra Fátima

Conhecimento combinado em geração de energia e E&P garante **posição vantajosa** para monetização do gás do pré-sal

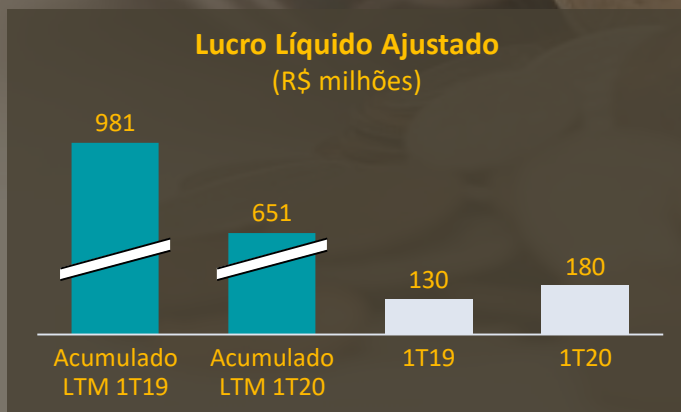
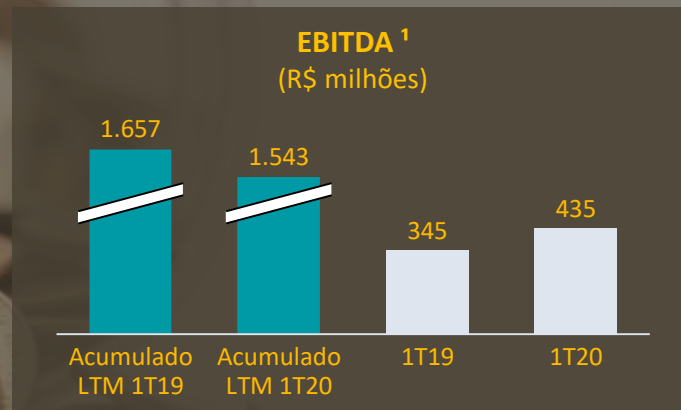
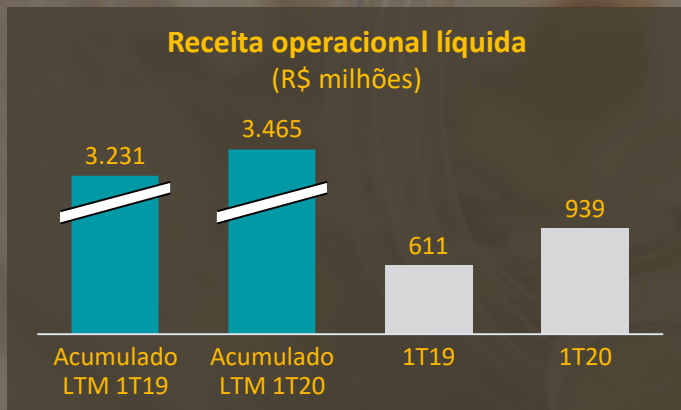




eneva

# Destques Financeiros

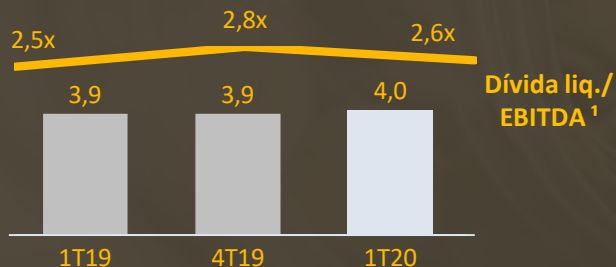
# Destaques Financeiros



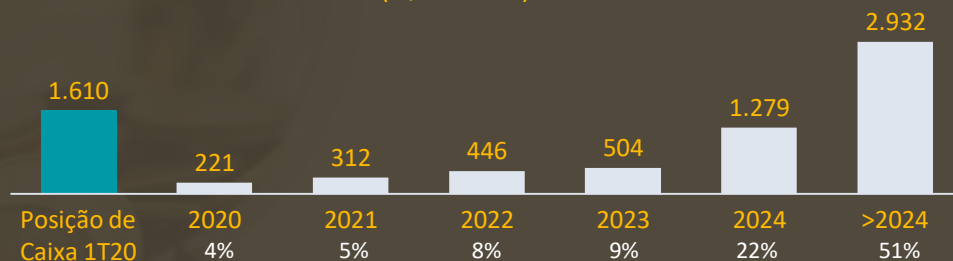


# Destques Financeiros

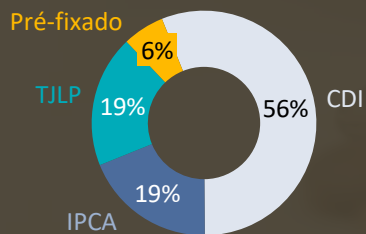
## Dívida Líquida (R\$ bilhões)



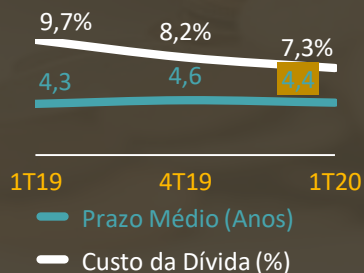
## Cronograma Consolidado de Amortização da Dívida (Principal)<sup>2</sup> (R\$ milhões)



## Perfil da dívida<sup>2</sup> (%)



## Prazo Médio e Custo da dívida



## Oportunidade de refinanciamento da dívida existente a custos mais baixos

Entidade	R\$ milhões	Vencim.	Custo	Eficiência
Parnaíba I	335	3,9	IPCA + 7,2%	×
	557	3,3	CDI + 2,5%	×
Carvão	1.506	3,7	TJLP + 3,0%	×
<b>Total</b>	<b>2.398</b>	<b>3,6</b>		

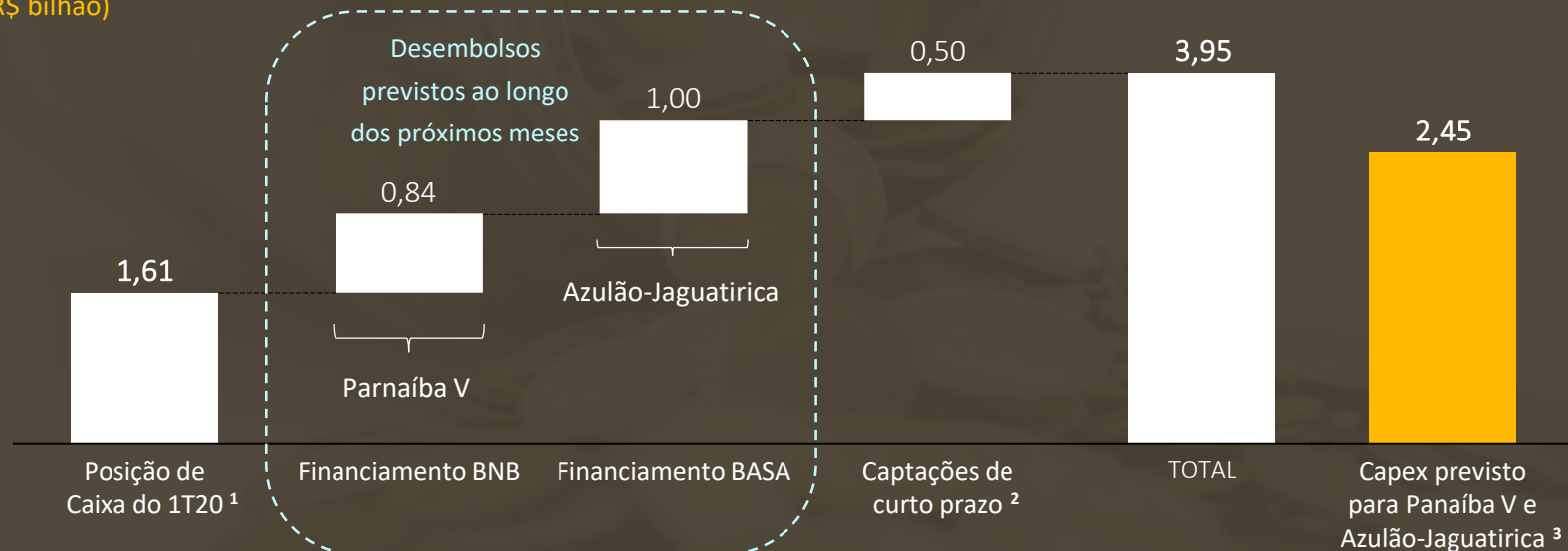
**R\$ 2,4 bi**

1 - EBITDA calculado conforme orientação da instrução CVM 527/12 e Nota Explicativa que a acompanha

2 - Em 31 de março de 2020

# Análise de Liquidez

## Liquidez (R\$ bilhão)



<sup>1</sup> Posição total de caixa ao final de mar/20.

<sup>2</sup> Inclui R\$410 milhões emitidos em debêntures na forma da Instrução CVM 476 e R\$ 90 milhões via CCB com o China Construction Bank, ambos com custo: CDI + 2,5% a.a. e prazo 1 ano.

<sup>3</sup> Capex atribuído aos projetos em construção nos anos de 2020 e 2021.



eneva

**Destques de  
Investimento**

# O que nos diferencia?

**Geração térmica totalmente flexível** que garante a segurança do sistema em uma **matriz cada vez mais intermitente**, operando como **peak shavers**

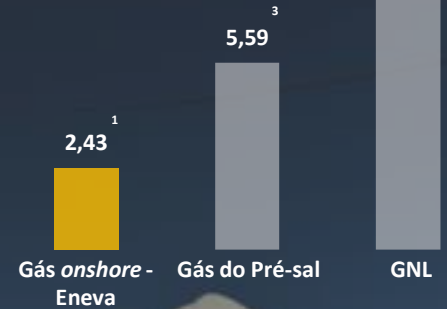
**Capacidade técnica e conhecimento de mercado** para o desenvolvimento de projetos **Gas-to-Power** com gás associado do pré-sal e/ou GNL

Oportunidade de **substituir a capacidade instalada de geração a diesel, energia cara e poluente**, a partir de um modelo de negócios de GNL em pequena escala

Oportunidades para **replicar o modelo R2W** em outras bacias



**Custo de combustível altamente competitivo**



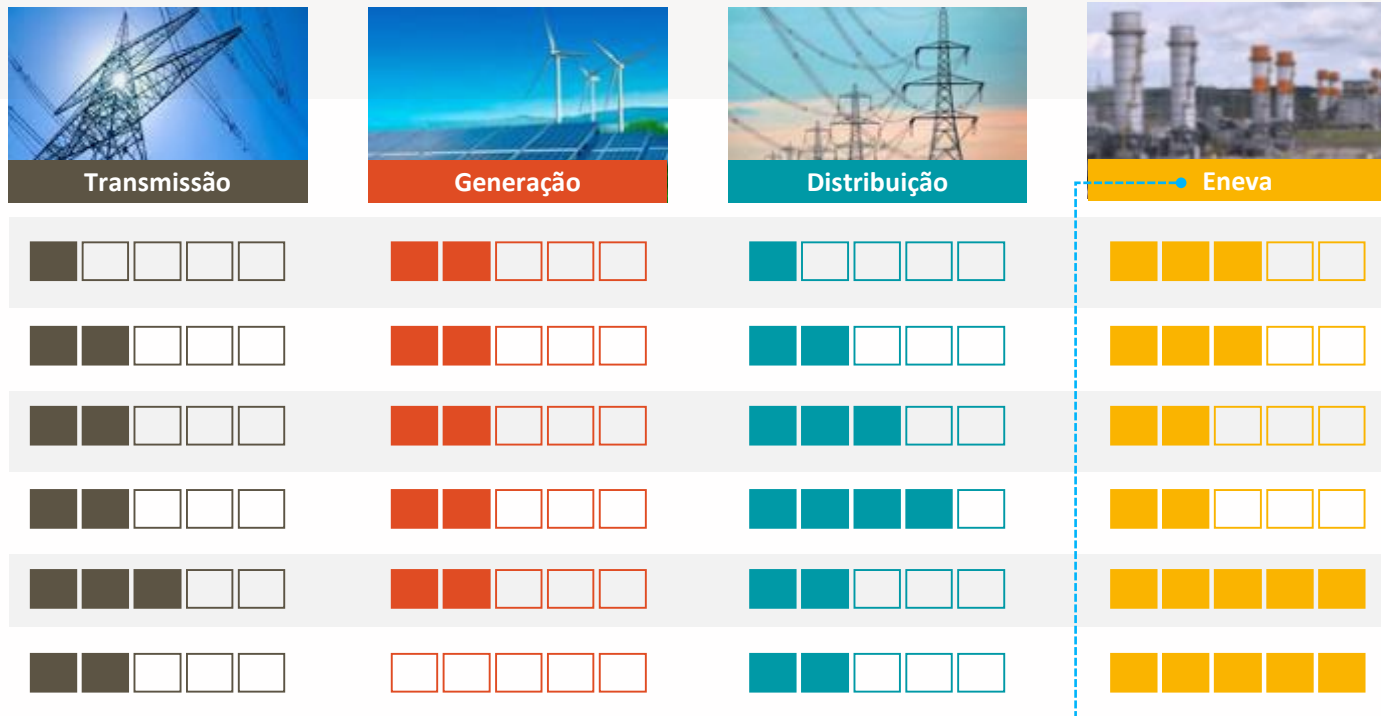
<sup>1</sup> Preço de transferência do gás de upstream à UTE.

<sup>2</sup> Fonte pública: 2018 Preço médio de GNL no Brasil. Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural, Dez 2018 – Ministério de Minas e Energia (MME) - [http://www.mme.gov.br/documents/1138769/0/Boletim\\_Gas\\_Natural\\_nr\\_142\\_DEZ\\_18.pdf/49912e53-03ee-47cc-a45e-7ffa093f7777](http://www.mme.gov.br/documents/1138769/0/Boletim_Gas_Natural_nr_142_DEZ_18.pdf/49912e53-03ee-47cc-a45e-7ffa093f7777), page 25

<sup>3</sup> Fonte pública: PEMAT 2022 – EPE - <http://www.epe.gov.br/PEMAT/Formas/PEMAT.aspx>

# Destques de Investimentos

A Eneva oferece uma melhor equação risco/retorno quando comparada aos pares





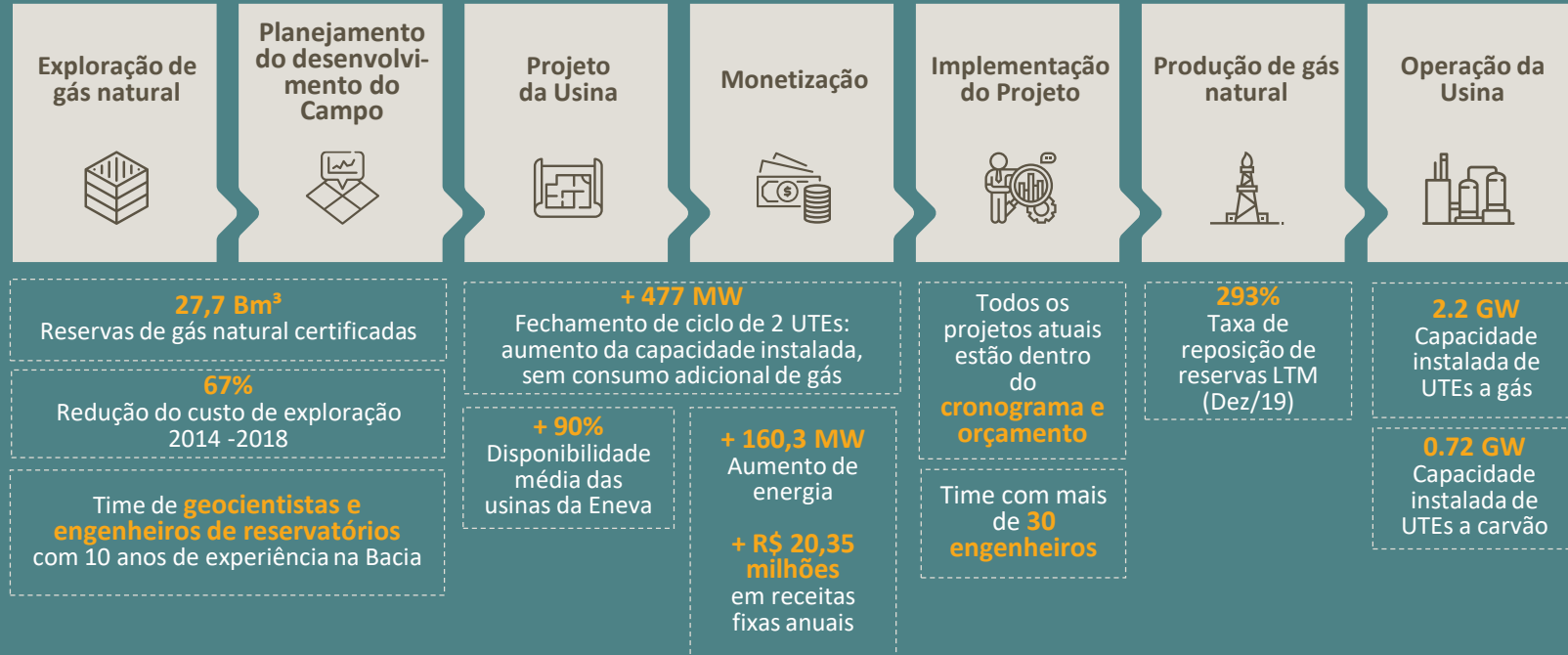
# Oportunidade de investimento

... atende todos os requisitos

- ✓ Forte plataforma para crescimento
- ✓ Retornos diferenciados
- ✓ *Upsides* significativos
- ✓ *Track-record* comprovado
- ✓ Fluxo de caixa operacional robusto
- ✓ Contratos de longo prazo
- ✓ Fluxos atrelados à inflação
- ✓ Sólida governança
- ✓ Sem exposição ao GSF



# Conjunto exclusivo de competências da Eneva...



...permite a captação de uma ampla variedade de oportunidades correlacionadas



# Appendice



# Geração a gás

1,4 GW em operação + 0,6 GW em construção

	Parnaíba I OCGT	Parnaíba I Adicional de GF	Parnaíba II CCGT	Parnaíba III OCGT	Parnaíba III Adicional de GF	Parnaíba IV	Parnaíba V CCGT	Parnaíba VI CCGT	Jaguaritica II
Capacidade (MW)	675	-	519	178	-	56	385	92	140
Energia Vendida no Leilão (MWh)	450	2	450	98	20	N/A	326	70	117
Garantia Física (MWh)	610	-	490	132	-	38,5 <sup>1</sup>	370	77	122
Receita Fixa (R\$ MM/ano)	617 <sup>2</sup>	2 <sup>3</sup>	520 <sup>2</sup>	137 <sup>2</sup>	18 <sup>3</sup>	N/A	288 <sup>4</sup>	85 <sup>5</sup>	441 <sup>6</sup>
Receita Variável (R\$/MWh) – CVU	100 <sup>7</sup>	100 <sup>7</sup>	82 <sup>7</sup>	224 <sup>7</sup>	224 <sup>7</sup>	152 <sup>7</sup>	175 <sup>8</sup>	219 <sup>5</sup>	206 <sup>6</sup>
Índice para reajuste	Henry Hub	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	NA	FX BRL/USD & US CPI-U	IPCA	IPCA
Consumo máx. de gás (MM m <sup>3</sup> /dia) <sup>9</sup>	4,6	-	2,3	1,2	-	0,3	-	-	0,57
Vencimento PPA	Dez, 2027	Dez, 2022	Abr, 2036	Dez, 2027	Dez, 2022	Merchant	Dez, 2048	Dez, 2049	Jun, 2036
Participação Eneva	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

## Notas

1 - Referente à GF divulgada pelo CCEE para mar/20; 2 - Fonte Pública: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - Dados de novembro de 2019, serão atualizados anualmente pelo IPCA; 3 - Dados de jul/19 (data base do leilão) atualizados pelo índice de referência até nov/19. Receita fixa adicional em função do aumento da Garantia Física destas usinas conforme Fato Relevante divulgado ao mercado em 06/12/2019; 4 - Dados de mar/18, (data base do leilão) atualizados pelo índice de referência até nov/19; 5 - Dados de abr/19, (data base do leilão) atualizados pelo índice de referência até nov/19; 6 - Dados de nov/18, (data base do leilão) atualizados pelo índice de referência até nov/19; 7 - Fonte Pública: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - Dados de abr/20; 8 - Dados de mar/18, (data base do leilão) atualizados pelo índice de referência até abr/20; 9 - Consumo de gás considerando 100% de despacho

# Geração a Carvão

725 MW em operação

	Pecém II	Itaqui
<b>Capacidade (MW)</b>	365	360
<b>Energia Vendida em Leilão (MWm)</b>	277	315
<b>Garantia Física (MWm)</b>	299	341
<b>Receita Fixa (R\$ MM/ano)</b>	394 <sup>1</sup>	440 <sup>1</sup>
<b>Receita Variável (R\$/MWh) – CVU</b>	151 <sup>2</sup>	146 <sup>2</sup>
<b>Índice para reajuste</b>	CIF ARA (API #2)	CIF ARA (API #2)
<b>Vencimento PPA</b>	Dez, 2027	Dez, 2026
<b>Participação Eneva</b>	100%	100%
<b>Localização</b>	Ceará	Maranhão
<b>Subsistema</b>	Nordeste	Norte



# Contratos de disponibilidade no Mercado Regulado

98% da capacidade de geração de energia da Eneva está contratada no mercado regulado, sob contratos de disponibilidade



## Contrato de disponibilidade no Mercado Regulado

- 1 Contratos de disponibilidade para assegurar o gerenciamento da rede e entrega de energia aos consumidores
- 2 Os geradores são compensados por estarem disponíveis para o sistema recebendo receita variável quando são chamados ao despacho

**Receitas variáveis** atualizadas de acordo com IPCA e índice de commodity pré-estabelecido

**Receitas fixas** atualizadas anualmente pelo IPCA



**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)