

ENGIE Brasil Energia S.A.

# APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 4T25 e 2025

25 de fevereiro de 2026



# Aviso Importante

Este material pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela **ENGIE Brasil Energia S.A.** (“ENGIE Brasil Energia” ou “Companhia”), - anteriormente denominada Tractebel Energia S.A. -, de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico, nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da **ENGIE Brasil Energia**. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da **ENGIE Brasil Energia**, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira,

desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções e outros fatores. Em razão desses fatores, os resultados reais da **ENGIE Brasil Energia** podem divergir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da **ENGIE Brasil Energia** ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da

utilização ou do conteúdo desta apresentação. Este material inclui declarações acerca de eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da **ENGIE Brasil Energia**. Essas declarações incluem projeções de crescimento econômico e demanda e fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

# SUMÁRIO

**1** DESTAQUES E  
INDICADORES ESG

**2** DESTAQUES  
OPERACIONAIS

**3** COMERCIALIZAÇÃO DE  
ENERGIA

**4** EXPANSÃO

**5** DESEMPENHO  
FINANCEIRO

**6** MATERIAL DE APOIO





# 1

## DESTAQUES E INDICADORES ESG

Conjunto Eólico Trairi / CE

# Destques



- **Conjunto Eólico Serra do Assuruá:** 100% em operação comercial em dez/25 (capacidade instalada 846 MW).
- **Conjunto Fotovoltaico Assú Sol:** 100% em operação comercial em fev/26 (capacidade instalada de 753 MWac).



- Instalação do **Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas** para assessorar nas análises sobre a **potencial transferência da parcela detida pela controladora na Jirau Energia**.



- **Primeiro trecho** do **Sistema de Transmissão Asa Branca** entrou em operação comercial em 26 de novembro de 2025, **representando 33% da RAP total do projeto**.



- Implementado o **aumento de capital social com emissão de novas ações, distribuídas aos acionistas a título de bonificação**, na proporção de 1 nova ação a cada 2,5 ações ordinárias, aprovado em novembro de 2025.

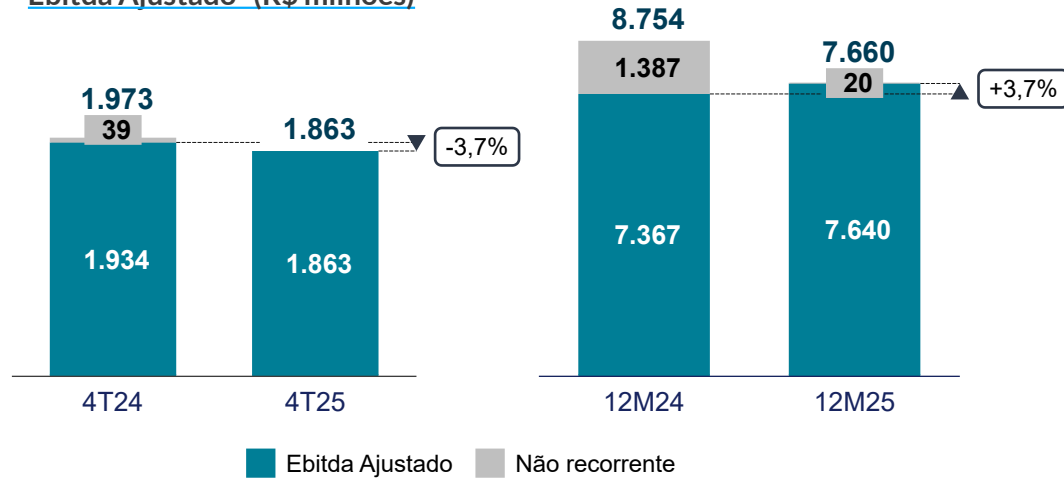


- Companhia segue integrando o **Sustainability Yearbook da S&P** figurando entre os **5% melhores do setor de *electric utilities* mundial**.
- Inclusão no **A-list do CDP (*Carbon Disclosure Project*)**, com **notas máximas em Clima e Água**, reflexo das estratégias em sustentabilidade ambiental.
- Aprovada a proposta de **distribuição de dividendos obrigatórios e complementares** no valor de R\$ 557,8 milhões (R\$ 0,4883/ação), a ser ratificada na AGO.
- Proventos de 2025 totalizam R\$ 1.377,0 milhões (R\$ 1,2054/ação), atingindo **55% de payout** e *dividend yield* de 4,2%.

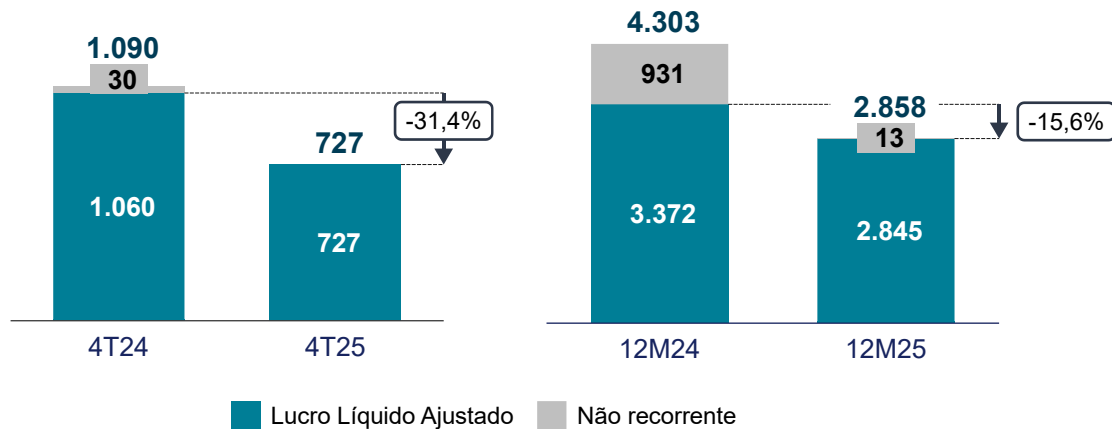


# Destaques

## Ebitda Ajustado<sup>1</sup> (R\$ milhões)



## Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



## Principais drivers do resultado vs. 12M24

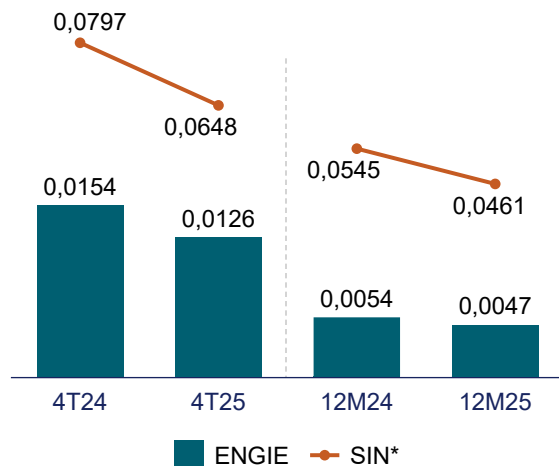
- ↑ R\$ 139 milhões Segmento Geração
- ↑ R\$ 161 milhões Segmento Transmissão
- ↓ R\$ 27 milhões Resultado Equivalência Patrimonial (TAG)

- ↓ R\$ 666 milhões Resultado Financeiro
- ↓ R\$ 320 milhões Depreciação e amortização
- ↑ R\$ 186 milhões IR e CSLL

**Nota:** <sup>1</sup>Ebitda Ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrentes.

# Indicadores ESG

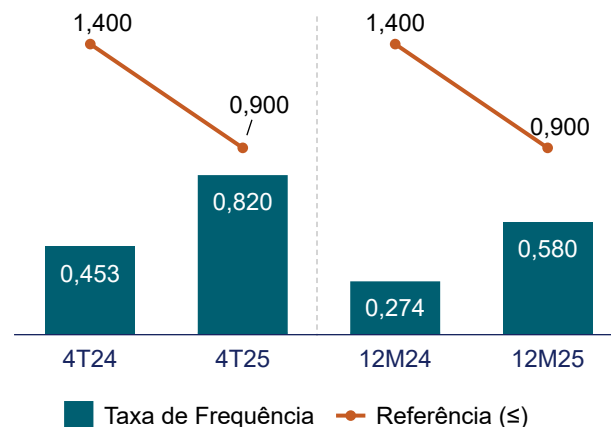
## INTENSIDADE DE EMISSÕES<sup>1</sup> (tCO<sub>2</sub>e/MWh)



\*Fonte: Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovação



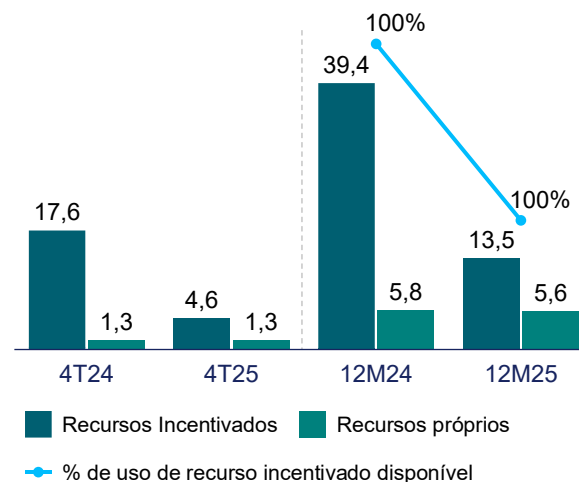
## SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)\*



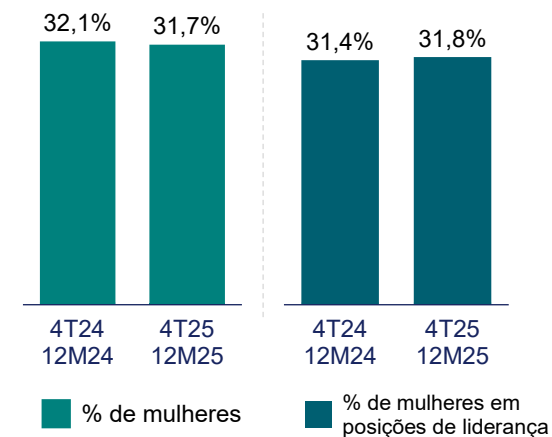
\*Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos



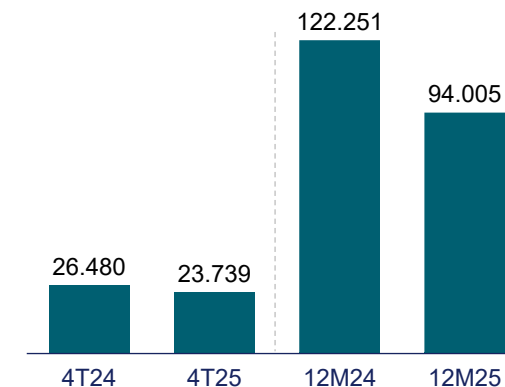
## INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



## % MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



## PESSOAS ENGAJADAS – PROGRAMA DE RELACIONAMENTO COM A COMUNIDADE “CONEXÃO”



### Nota:

<sup>1</sup> Dados de emissões sujeitos a revisão após a consolidação anual no inventário de emissões.



# 2

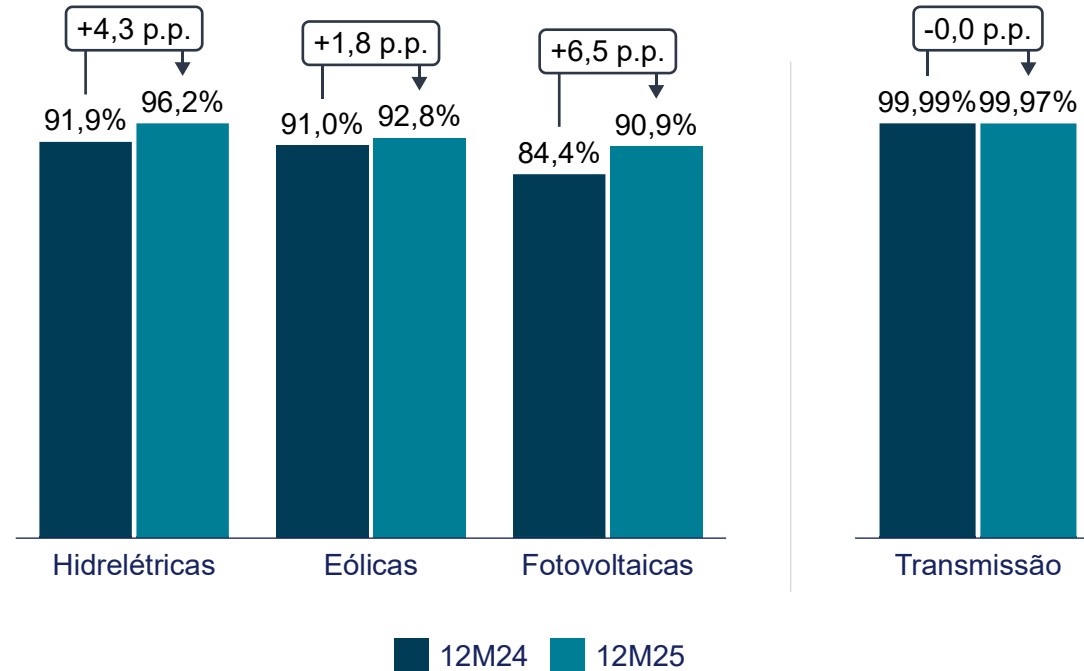
## DESTAQUES OPERACIONAIS

Conjunto Eólico Umburanas / BA



# Índice de Disponibilidade dos Ativos

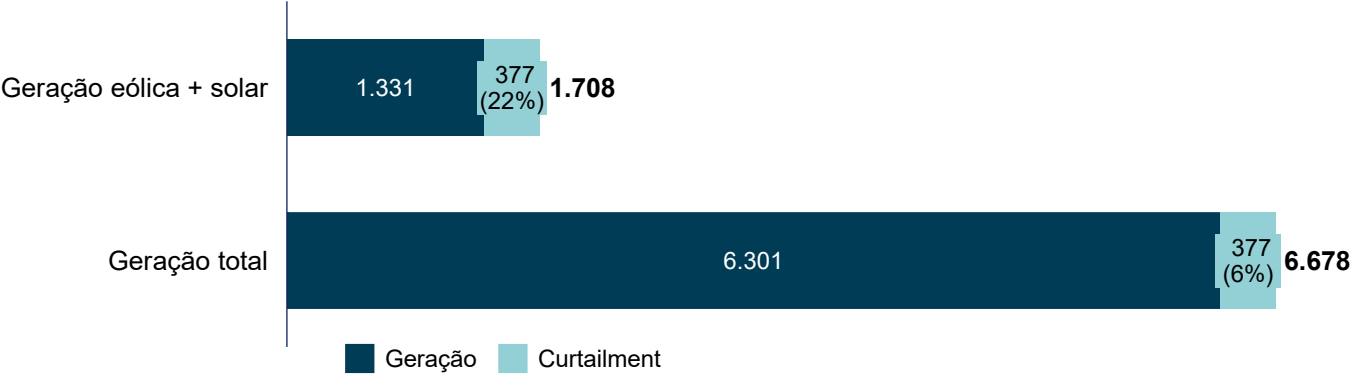
Excelência operacional nos ativos de geração e transmissão



Nota: Considerando-se paradas programadas e forçadas.

# Curtailment

## % de Curtailment sobre Geração – 4T25 (MWm)



- Curtailment no 4T25 e 2025 **alinhado ao SIN**.
- **Crescimento orgânico** em geração eólica e solar com a entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e Fotovoltaico Assú Sol.
- Adicionamos **1,1 GW** de capacidade instalada própria entre 4T24 e 4T25.

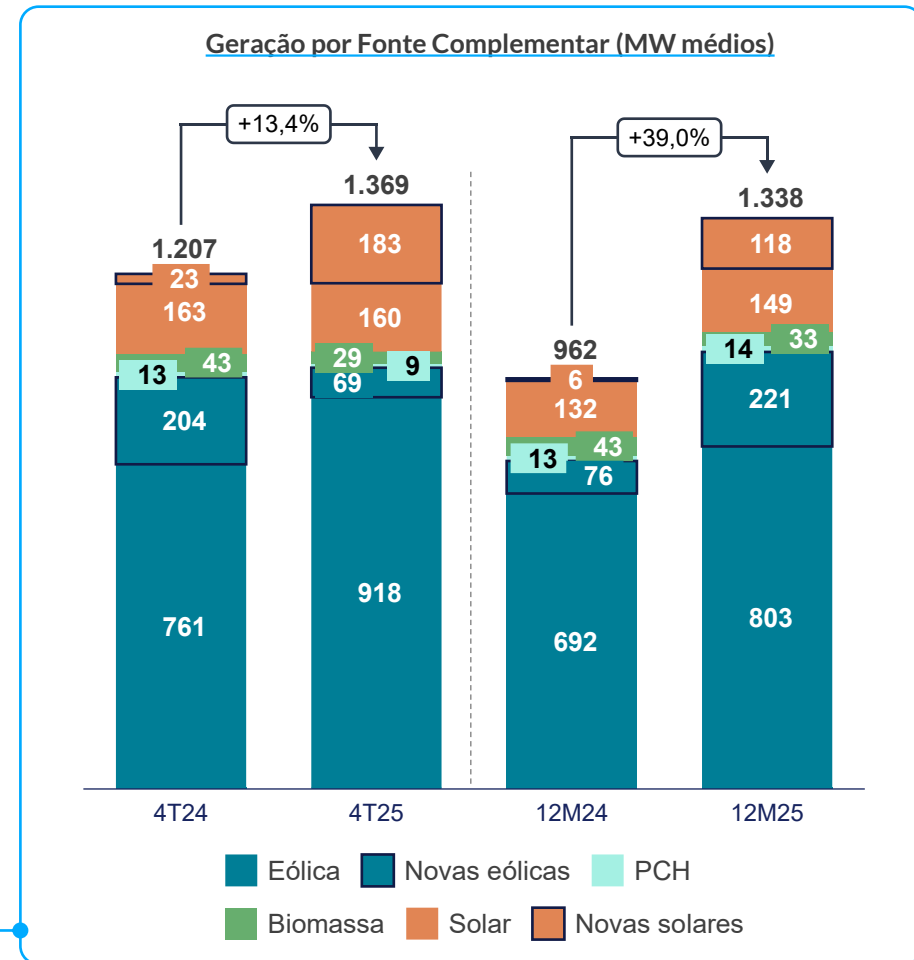
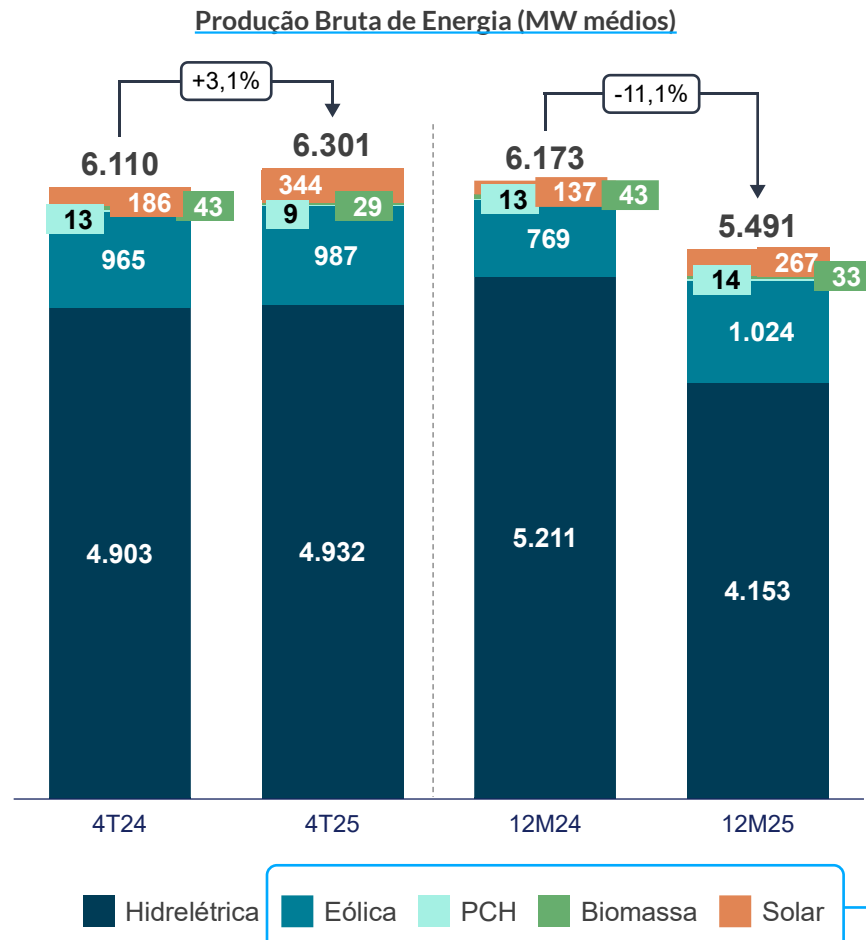
## % de Curtailment por fonte

|       | 4T25   |       |       | 4T24   |       |       | 12M25  |       |       | 12M24  |       |       |
|-------|--------|-------|-------|--------|-------|-------|--------|-------|-------|--------|-------|-------|
|       | Eólico | Solar | Total | Eólico | Solar | Total | Eólico | Solar | Total | Eólico | Solar | Total |
| ENGIE | 21%    | 24%   | 22%   | 6%     | 22%   | 11%   | 18%    | 28%   | 21%   | 8%     | 19%   | 11%   |
| SIN   | 23%    | 26%   | 24%   | 8%     | 17%   | 10%   | 16%    | 27%   | 19%   | 7%     | 18%   | 9%    |

Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia com base em premissas divulgadas pelo ONS e sujeitas a atualizações.

# Geração de Energia

## Incremento de geração das usinas eólicas e solares impulsionado pelo crescimento orgânico





# 3

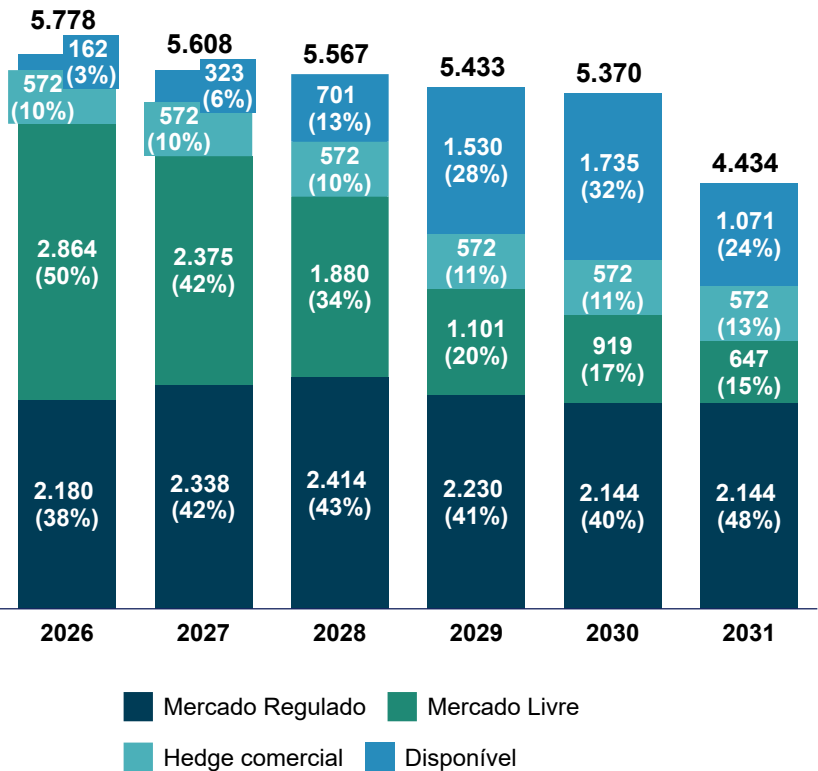
## COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

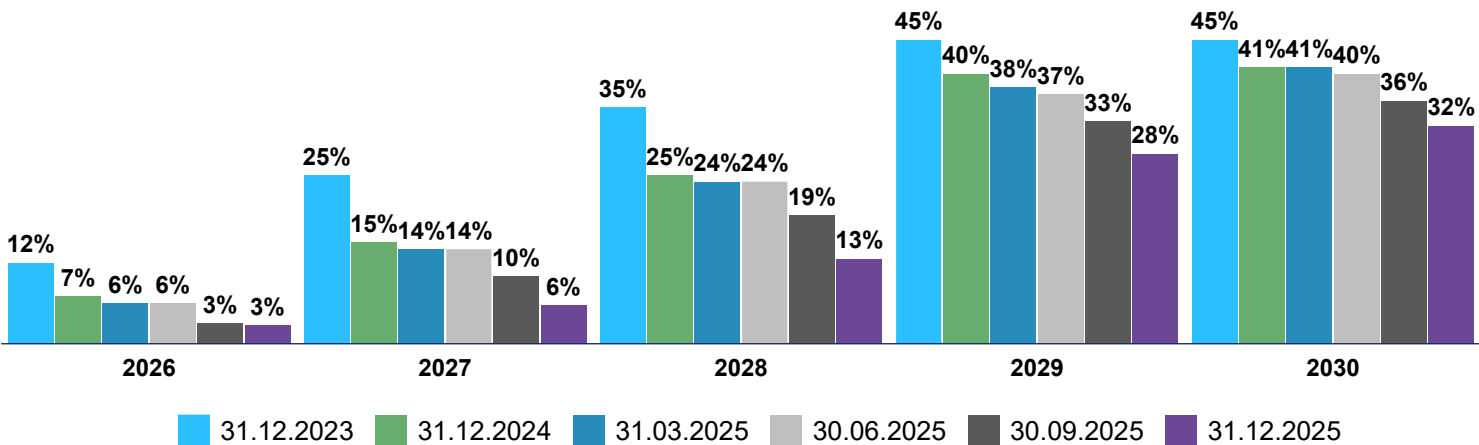
# Estratégia de Comercialização de Energia

Venda gradativa da energia, com preservação de hedge para proteção contra riscos do portfólio

Balanco de Energia (% do total; em MWm) | em 31/12/2025



Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



Evolução número de clientes livres e unidades consumidoras



**2.297**

(+23,9% em rel. 4T24)

Número de consumidores livres no 4T25<sup>1</sup>



**5.126**

(+34,0% em rel. 4T24)

Unidades Consumidoras atendidas no 4T25<sup>1</sup>

**Nota:**

<sup>1</sup> Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.





# 4

## EXPANSÃO

Conjunto Eólico Serra do Assuruá / BA

# Projeto Eólico em Implantação



## Conjunto Eólico Serra do Assuruá

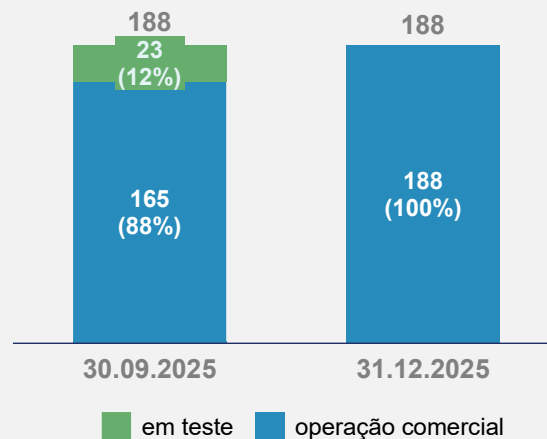


Serra do Assuruá

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



100% em operação comercial no 4T25.



Capacidade Instalada:  
846 MW



Início da construção:  
2023



Capacidade Comercial:  
410,2 MWm



Operação:  
Gradual  
3T24-4T25



Investimento (R\$ mm)<sup>1</sup>:  
~R\$ 6.000



Nº de aerogeradores:  
188  
(4,5 MW cada)



24 parques  
em fase única.

Nota:  
<sup>1</sup> Valor base maio de 2022.



# Projeto Fotovoltaico em Implantação



## Conjunto Fotovoltaico Assú Sol

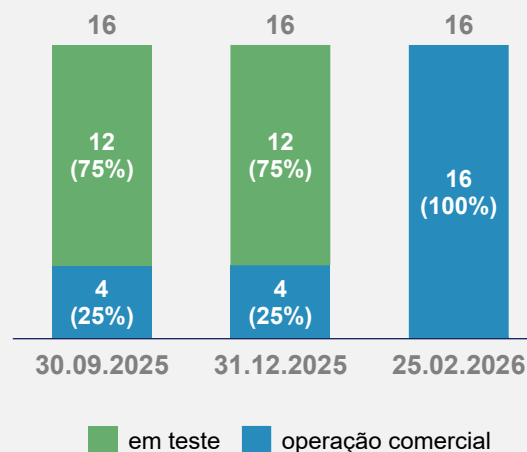


Avanço das atividades de implantação: 100%



100% em operação comercial a partir de 13 de fevereiro de 2026.

Evolução do comissionamento das usinas



Assú (RN)



Capacidade Instalada:  
753 MW<sub>ac</sub>  
(895 MW<sub>p</sub>)



Início da construção:  
3T23



Capacidade Comercial:  
229,6 MW<sub>m</sub>



Operação:  
Gradual  
4T24-1T26



Investimento (R\$ mm)<sup>1</sup>:  
~R\$ 3.300



2,3 mil – inversores  
13,6 mil – trackers  
1,5 milhão – módulos

Nota:

<sup>1</sup> Valor base janeiro de 2023.

# Projeto de Transmissão em Implantação



## Asa Branca Transmissora de Energia



Lançamento dos cabos

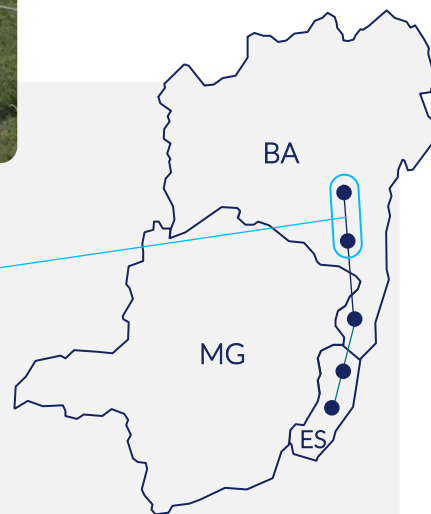
Localização estratégica para escoamento de energia renovável do Nordeste para Sudeste.



**Trecho LT 500kV Morro do Chapéu II – Poções III (BA)**, de 334 km de extensão, foi energizado em **26 de novembro de 2025**, representando **33% da RAP total**.



Pedido de **Licença de Instalação** para os trechos LT 500kV Poções III - Medeiros Neto II - João Neiva 2 - Viana 2 e subestações associadas continua em trâmite no Ibama.



Localização do projeto Asa Branca



Asa Branca  
(BA, MG, ES)



RAP contratada<sup>1</sup>:  
R\$ 282,7 milhões



Prazo de concessão:  
30 anos



Capex Aneel<sup>2</sup>:  
R\$ 2.667 milhões



Prazo limite para início da operação:  
mar/2029  
(66 meses)



### Características:

- Extensão estimada de 1.000 Km;
- 4 linhas de transmissão de 500 Kv (circuito simples), cruzando 60 municípios nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo.

Notas:

<sup>1</sup> Valor base junho/25.

<sup>2</sup> Valor base dezembro/22.

# Projeto de Transmissão em Implantação



## Graúna Transmissora de Energia

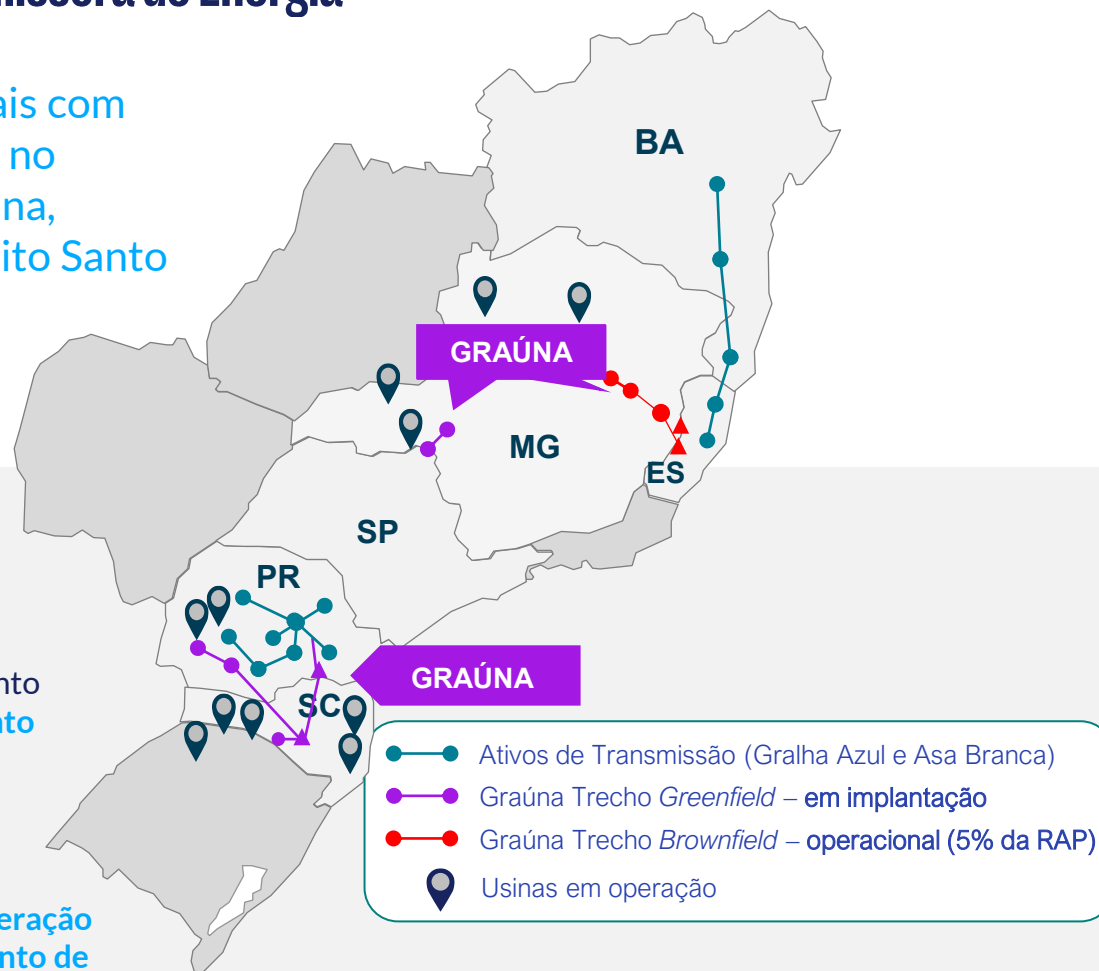
Sinergias operacionais com os ativos localizados no Paraná, Santa Catarina, Minas Gerais e Espírito Santo



Concluída as negociações de **Contratos Principais de Fornecimento** e em andamento as **atividades de licenciamento ambiental**.



Avanço nas **atividades de liberação fundiária** e no **desenvolvimento de projetos executivos**.



Graúna (SC, PR, SP, MG, ES)



RAP contratada<sup>1</sup>:  
R\$ 268,3 milhões



Prazo de concessão:  
30 anos



Capex Aneel<sup>2</sup>:  
R\$ 2.933,6 milhões



Prazo limite para início da operação:  
dez/2029 (60 meses)



Características:

- implantação de ~732 km de extensão (6 novas linhas de transmissão) e 2 subestações novas;
- Trecho *brownfield*: operação de 4 linhas (162 km) e 2 subestações próprias existentes
- 47 municípios.

Nota:

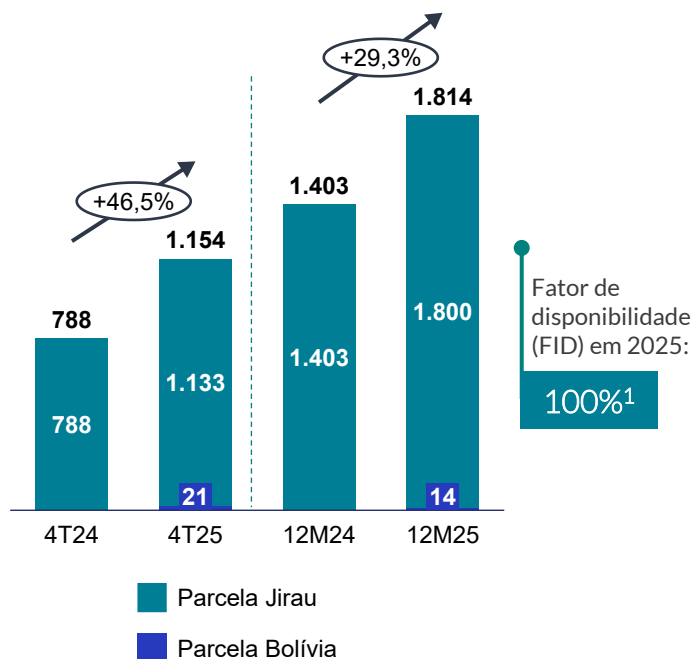
<sup>1</sup> Valor base junho/25.



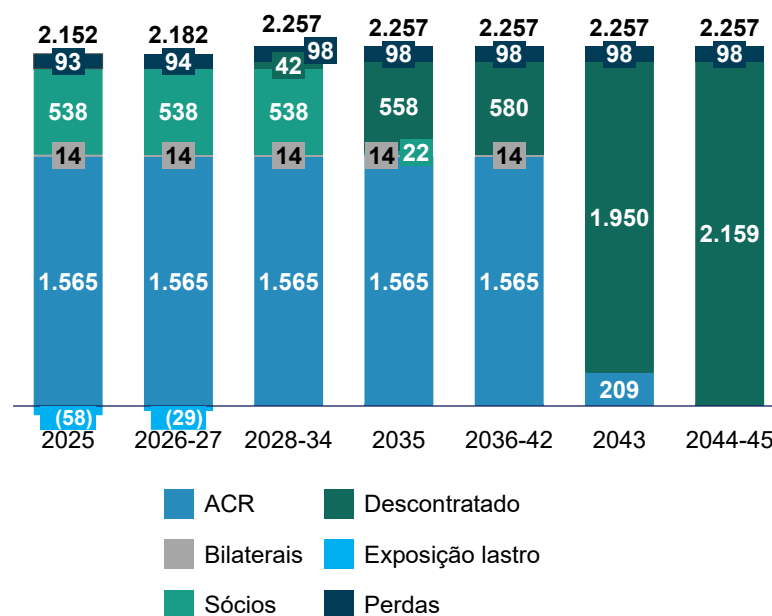
# Expansão

## UHE Jirau | atualização

Produção (MW médio)



Portfólio de Contratos (MW médios)



### Notas:

<sup>1</sup> Sujeitos à contabilização final da CCEE.

<sup>2</sup> Portaria nº 2.946 – MME estabeleceu os novos montantes de garantia física para a UHE Jirau de 2.222,6 MWm para operação na cota 90 metros ampliada e de 2.335,1 MWm para operação na cota 90 metros constante. Do total do incremento, um terço pertence ao governo da Bolívia. Com isso, a parcela atribuída ao Brasil corresponde a 2.182,2 MWm (cota ampliada) e 2.257,2 MWm (cota constante).

UHE Jirau



Capacidade Instalada:  
3.750 MW



Garantia Física<sup>2</sup>:  
2.182 MWm 90m ampliada  
2.257 MWm 90m constante



50 Unidades Geradoras



75 MW cada UG

### Estrutura Acionária



# Expansão

## UHE Jirau | processo de transferência

Dez/25

- ✓ Conselho de Administração autorizou o início dos estudos de viabilidade para eventual transferência;
- ✓ Instalação do Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas;

Manoel Eduardo Lima Lopes – Conselheiro independente

Karin Koogan Breitman – Conselheira independente

Guilherme Ferrari – Diretor de Energias Renováveis e Armazenamento

### Próximas etapas

- ✓ Análise das possíveis estruturas e do *valuation*;
- ✓ Recomendação do Comitê Especial para Transações com Partes Relacionadas;
- ✓ Deliberações societárias vinculadas.



Capacidade Instalada:  
3.750 MW



Garantia Física<sup>2</sup>:  
2.182 MWm 90m ampliada  
2.257 MWm 90m constante



50 Unidades Geradoras



75 MW cada UG

### Estrutura Acionária

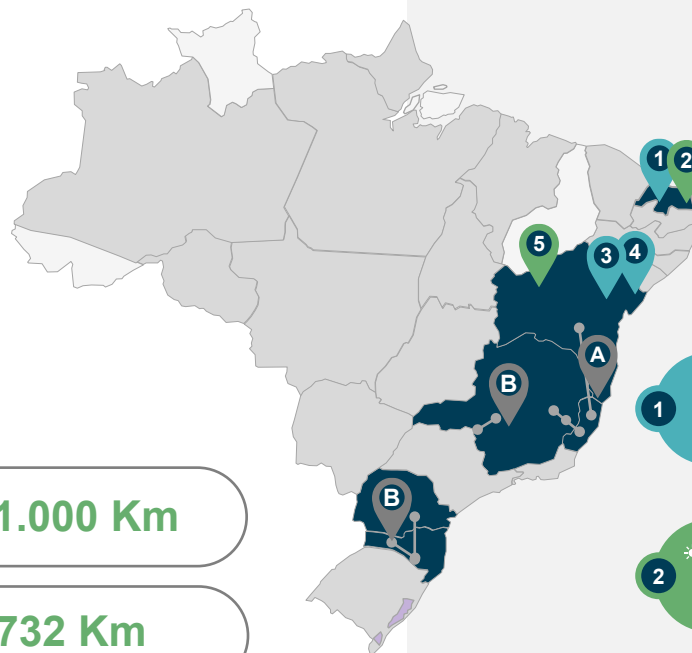


# Expansão

## Projetos em construção

### Transmissão

- A**  **Asa Branca Transmissora de Energia – BA/MG/ES** Extensão: **~1.000 Km**
- B**  **Graúna Transmissora de Energia – SC/PR/SP/MG/ES** Extensão: **~732 Km**



## Projetos em desenvolvimento

- 1**  **Conjunto Eólico Sto. Agostinho (Fase II) – RN** Capacidade instalada: **279 MW**
- 2**  **Conjunto Fotovoltaico Sto. Agostinho – RN** Capacidade instalada: **~509 MW**
- 3**  **Conjunto Eólico Umburanas (Fase II) – BA** Capacidade instalada: **250 MW**
- 4**  **Conjunto Eólico Campo Largo (Fase III) – BA** Capacidade instalada: **250 MW**
- 5**  **Conjunto Fotovoltaico Alvorada - BA** Capacidade instalada: **~100 MW**
-  **~779 MW** +  **~609 MW** = **~1.388 MW**



# 5

## DESEMPENHO FINANCEIRO

---

Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

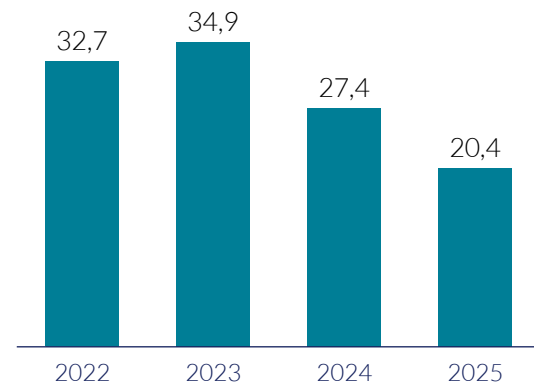


# Performance Financeira Resiliente

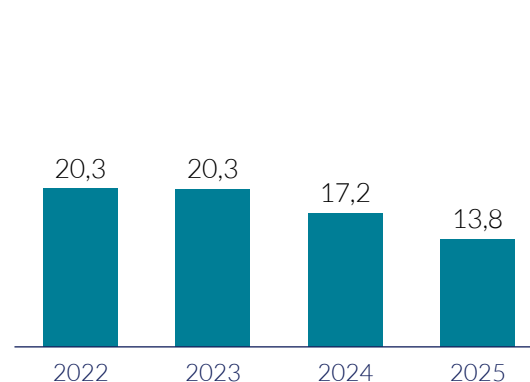
A boa gestão do portfólio e a diversificação em outros segmentos regulados, como transmissão, transporte de gás e contratos de energia no ACR, resultam em estabilidade e previsibilidade nos resultados. Essas áreas representam **cerca de 65%** do total do Ebitda da Companhia.

O recente ciclo de investimentos relacionado à expansão de renováveis e transmissão ainda não contribui integralmente para o Ebitda.

**ROE<sup>1</sup> - Retorno sobre o patrimônio líquido ajustado (%)**



**ROIC<sup>2</sup> - Retorno sobre o capital investido ajustado (%)**



**Notas:** Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado nas Demonstrações Financeiras da Companhia.

<sup>1</sup> ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.

<sup>2</sup> ROIC: taxa efetiva x EBIT / capital investido (capital investido: dívida - caixa e eq. caixa - depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL). ROIC ajustado desconsidera não recorrentes.

<sup>3</sup> Valores nominais.

## De 2016 – 2025<sup>3</sup>



### Investimentos:

somaram **R\$ 44,2 bilhões**, com alavancagem de **79%**



### Entrada em transmissão:

**3.205 km** em operação e **6 subestações próprias**

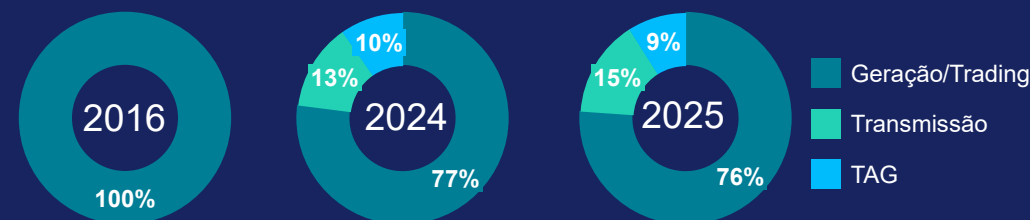


### Capacidade instalada própria:

Total: **+52%** Renovável: **+79%**

Geração de valor no setor de gás, por meio da TAG

### Composição Ebitda ajustado:



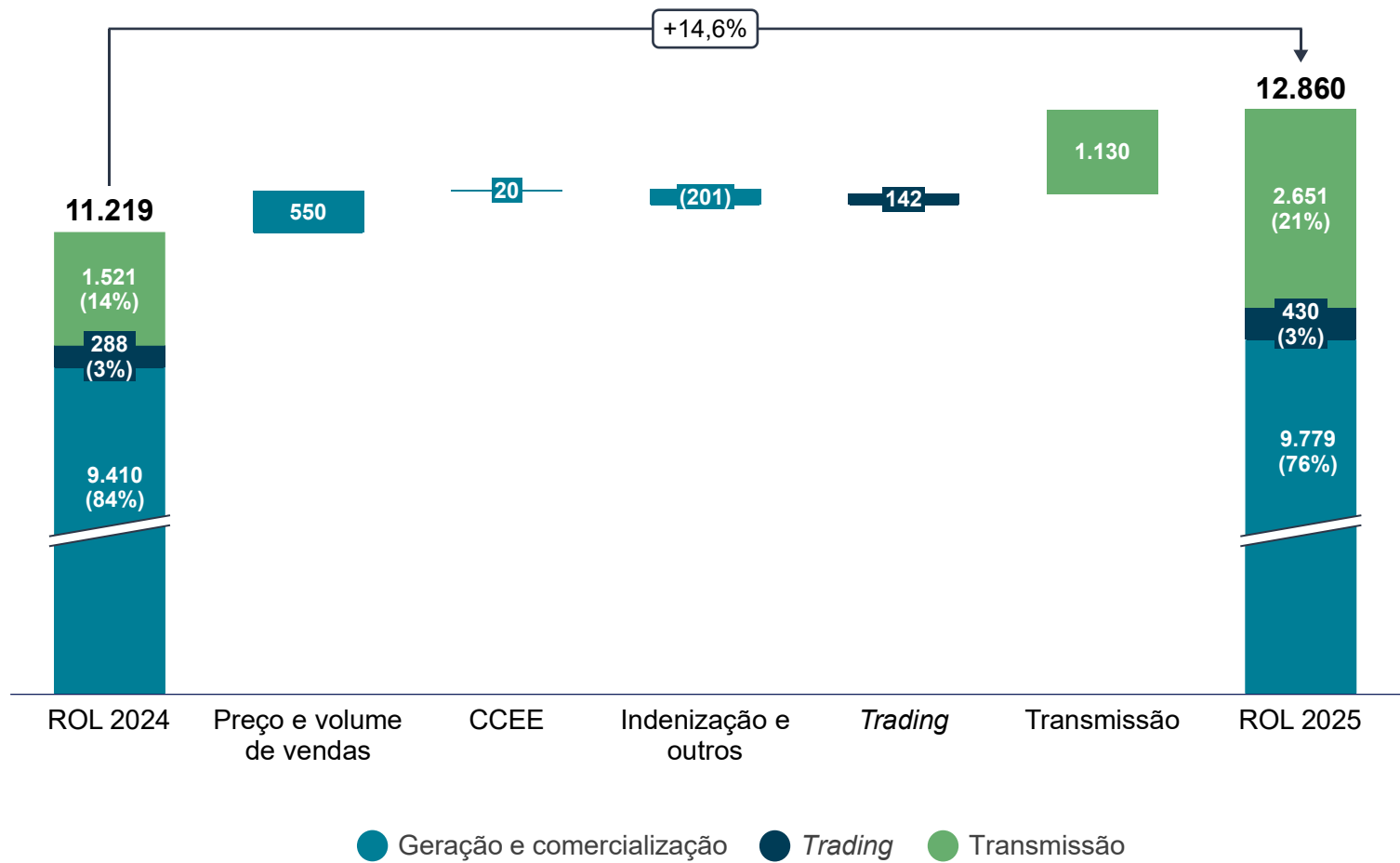
Ebitda ajustado: **+141%**

Dividendos e JCP: **R\$ 18,9 bilhões**

Lucro líquido ajustado: **+74%**

# Evolução da Receita Operacional Líquida

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)

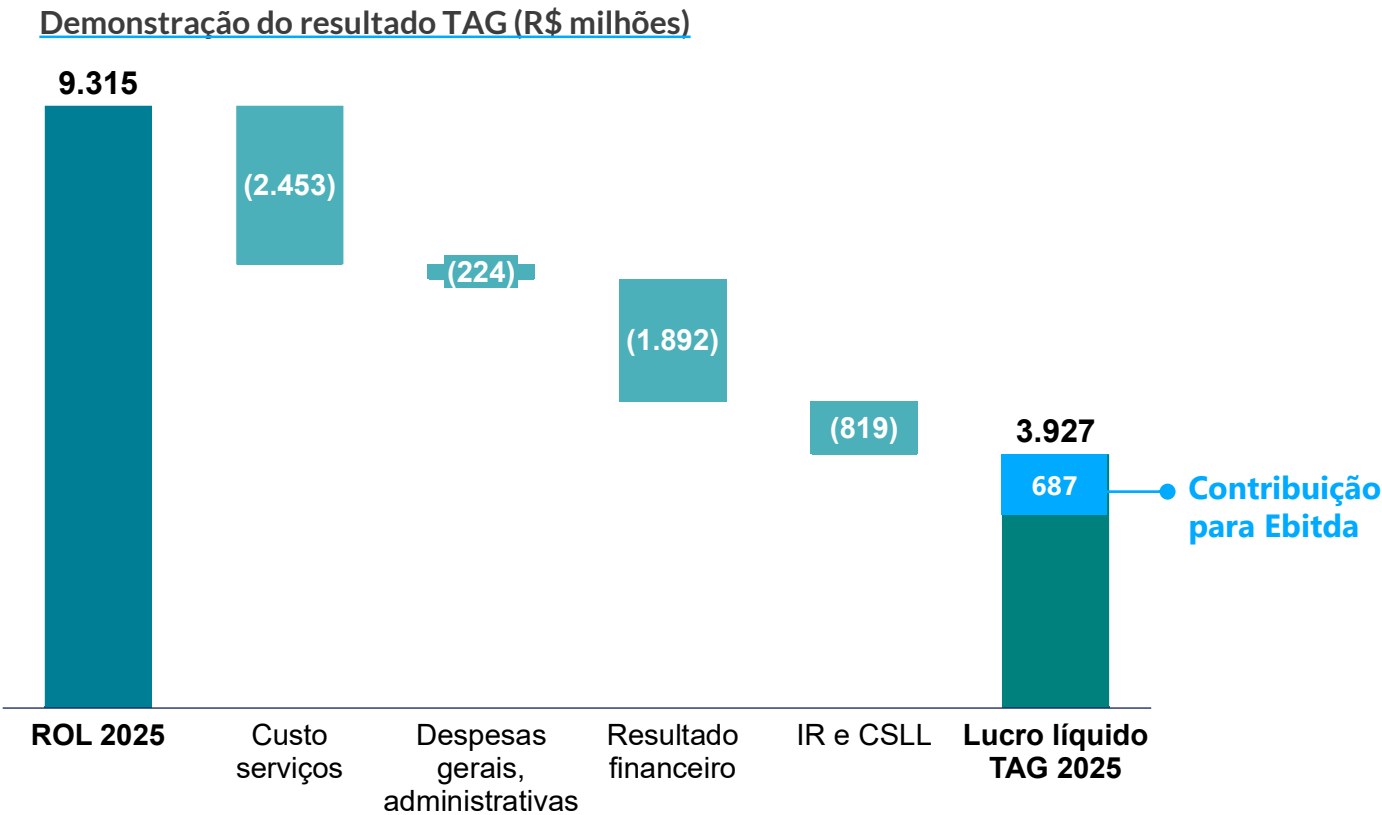


# Resultado de Participações Societárias

## Contribuição do Resultado da Transportadora Associada de Gás (TAG) ao Ebitda da Companhia

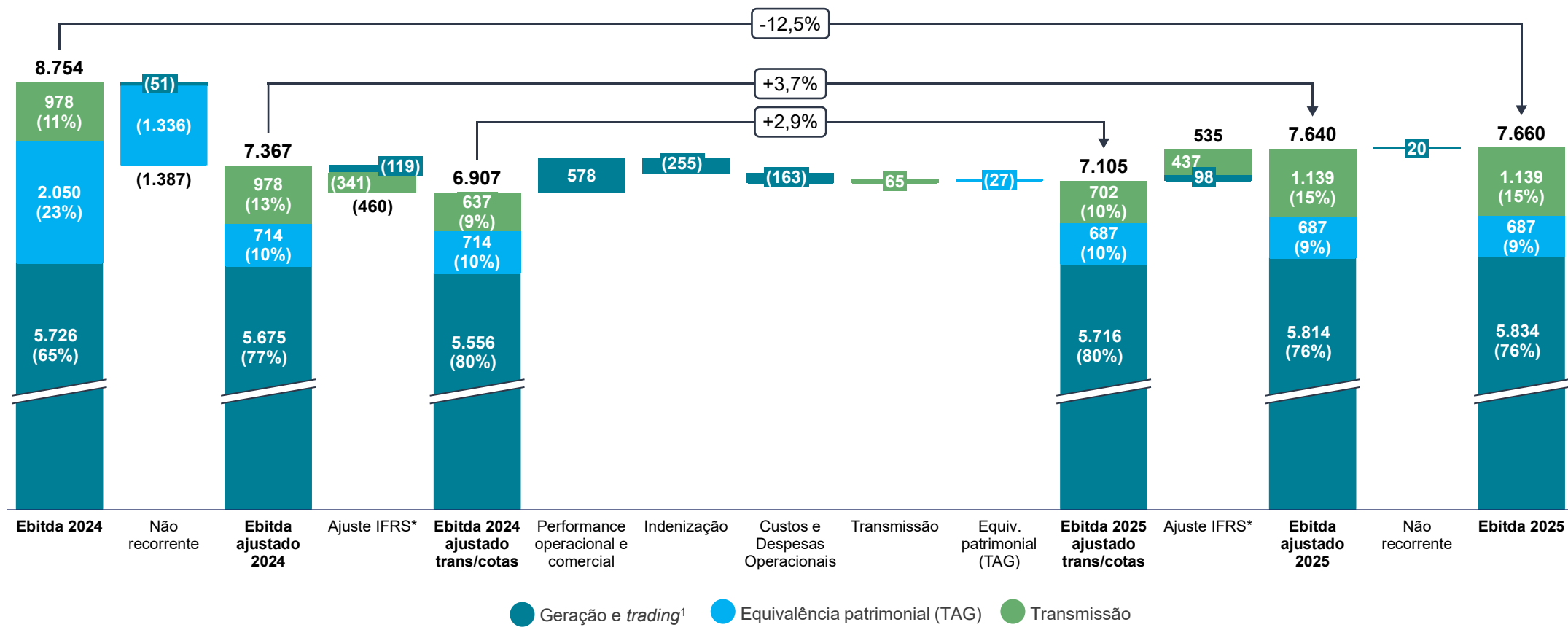


Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 687 milhões** no Ebitda da Companhia em **12M25**, via equivalência patrimonial.



# Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ milhões)

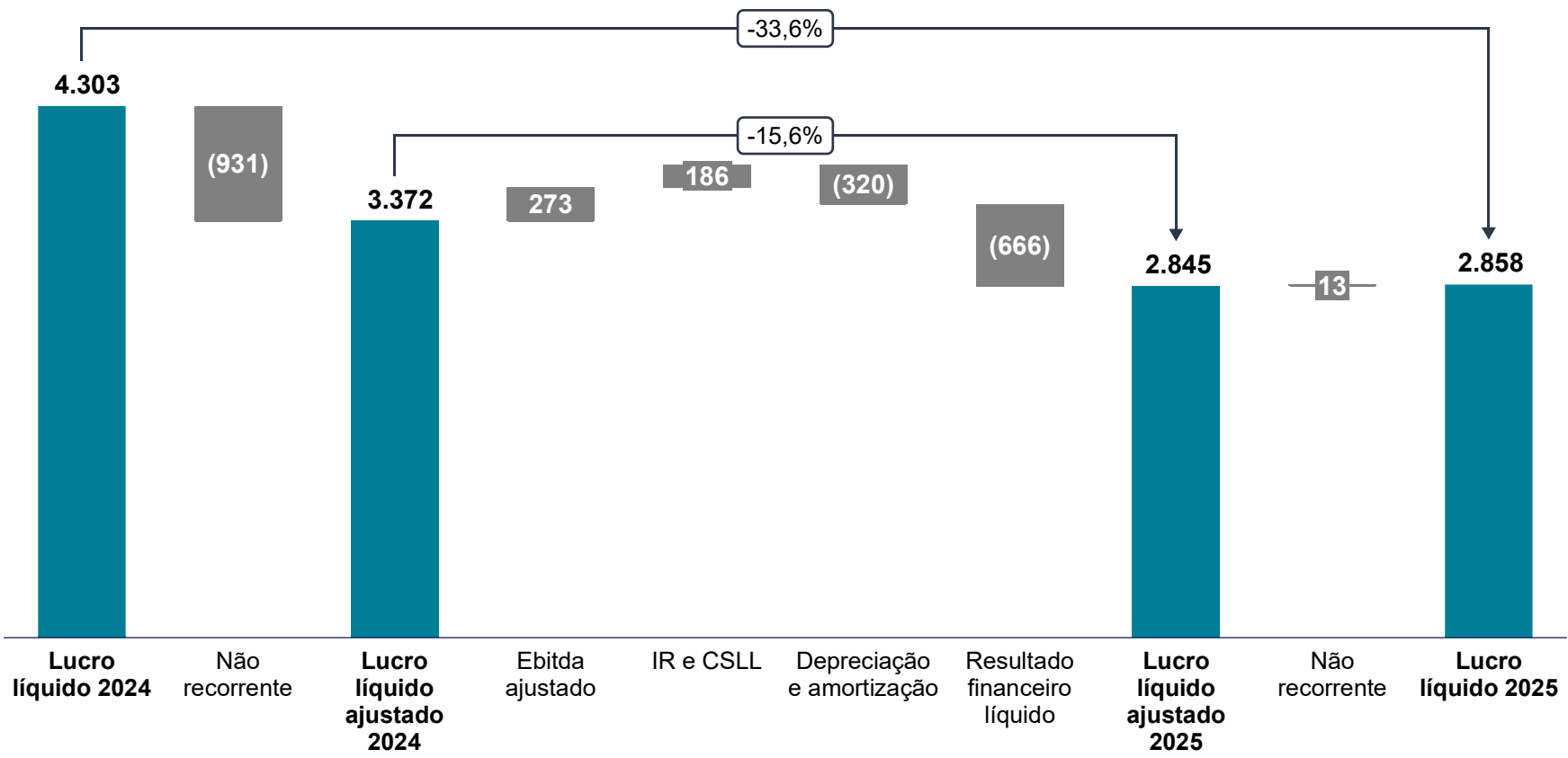


Notas:  
<sup>1</sup> Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.  
 \*IFRS: International Financial Reporting Standards (Normas Internacionais de Contabilidade)  
 Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrente.



# Evolução do Lucro Líquido

Lucro Líquido (R\$ milhões)



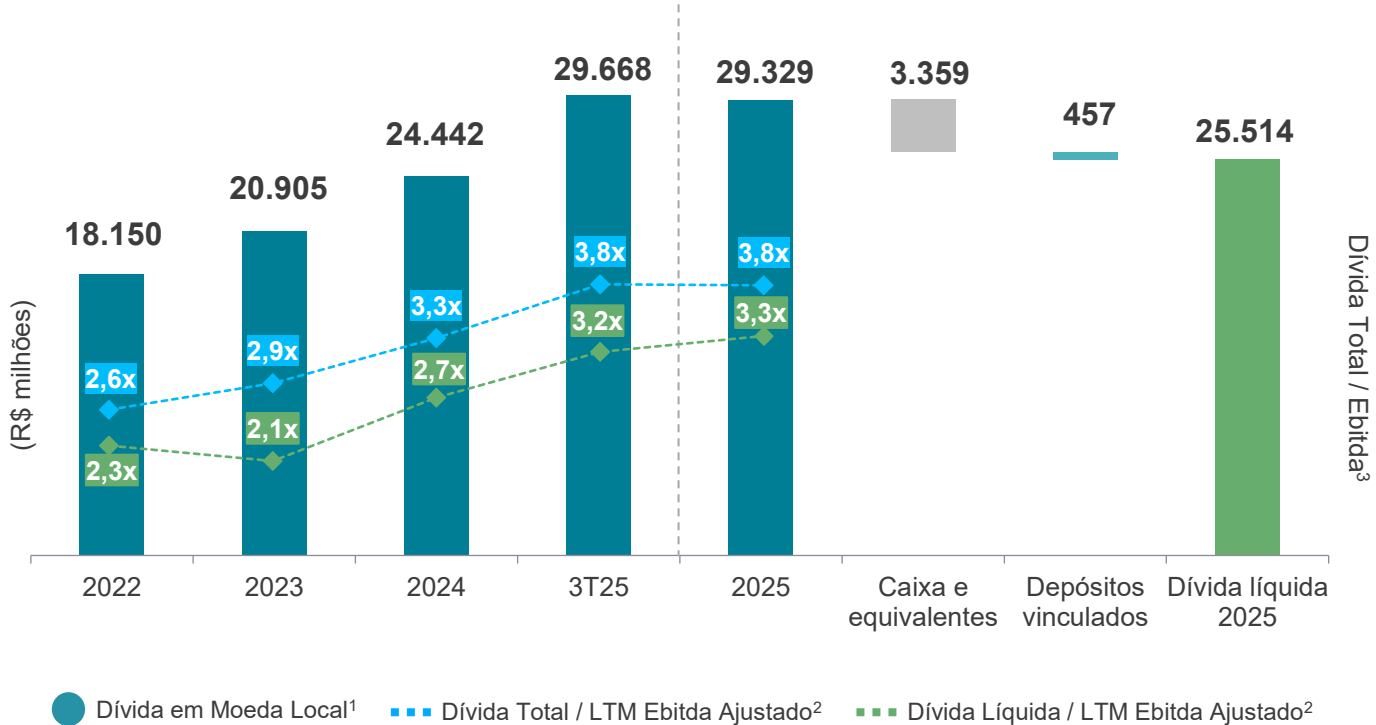
# Endividamento Equilibrado

## Sem exposição cambial



Controle da dívida, gestão ativa dos **custos do endividamento** e decisões de **investimentos bem-sucedidas** asseguram níveis equilibrados da relação Dívida Líquida/Ebitda.

### OVERVIEW DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)

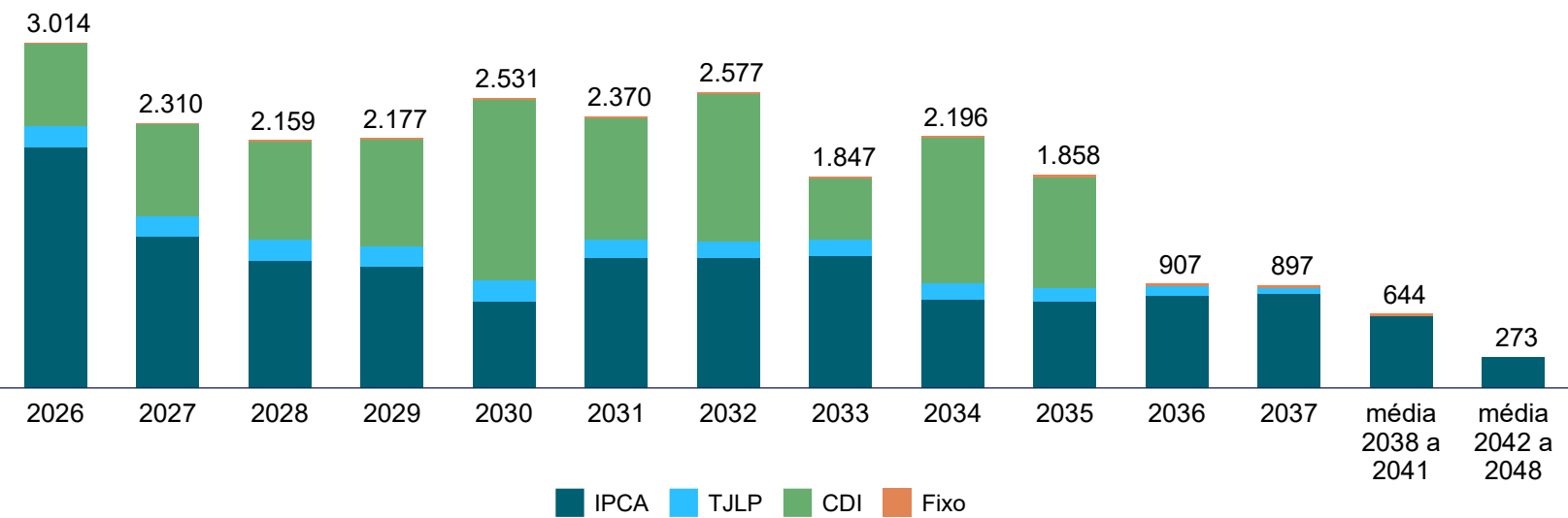


Notas:  
<sup>1</sup> Dívida bruta, líquida de operações de hedge.  
<sup>2</sup> Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

# Perfil e Composição da Dívida

Rating AAA e forte geração de caixa garantem custo de dívida competitivo para financiar o crescimento

CRONOGRAMA DE VENCIMENTO DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)



Indexação dos contratos de venda de energia mitiga a exposição da dívida ao IPCA e posição de caixa mitiga parte da exposição ao CDI.

COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO

58%

IPCA

36%

CDI

6%

TJLP

4T25: Custo nominal da dívida: 11,4% a.a.  
(equivalente a IPCA + 6,8%)

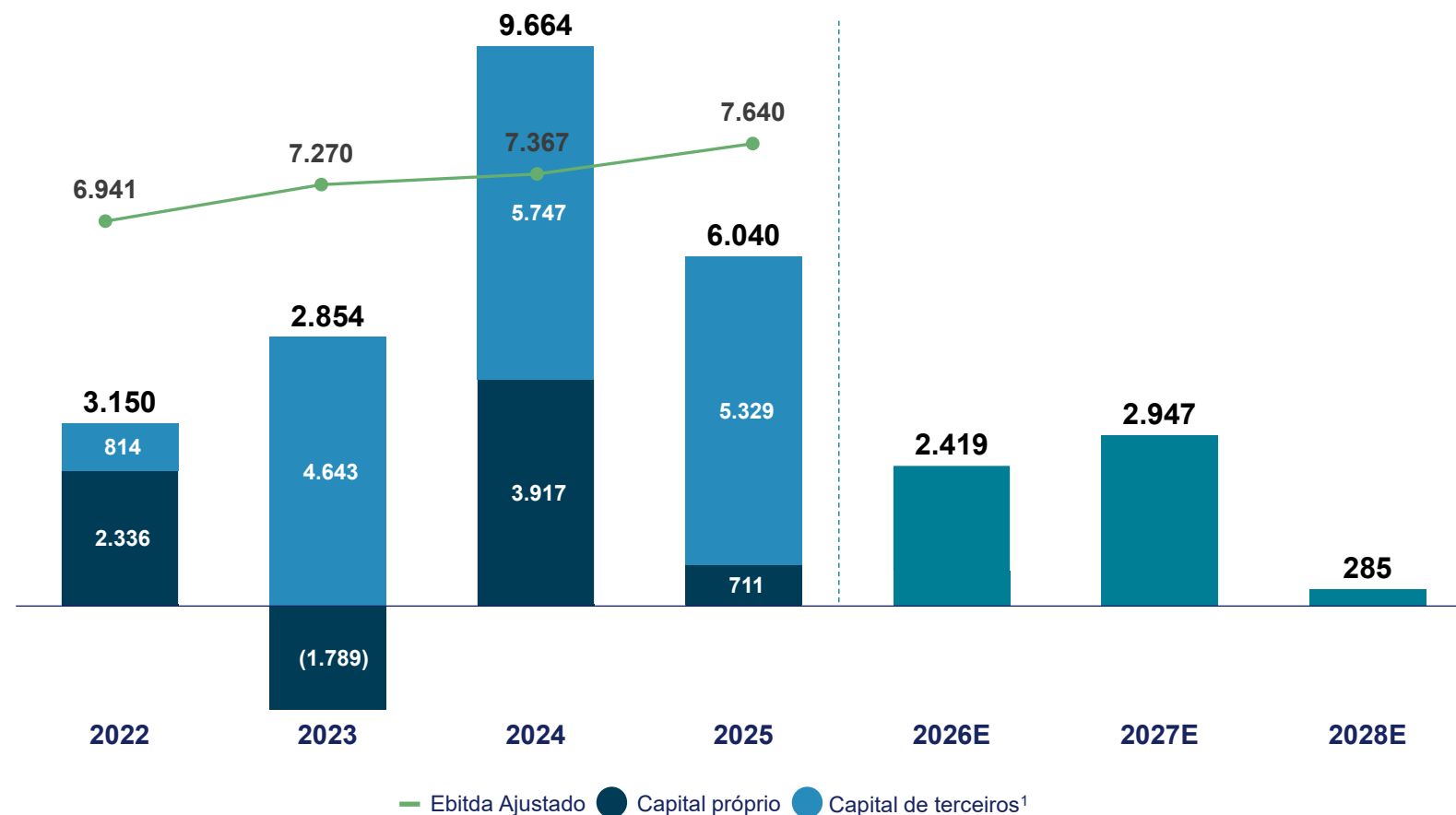
Prazo médio da dívida: 7,2 anos

4T24: 10,5% a.a - equiv. a IPCA + 5,4%

## INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



O plano de expansão e investimentos em manutenção são suportados por uma **sólida geração de caixa** e **prudente estratégia de *funding***.



Nota:

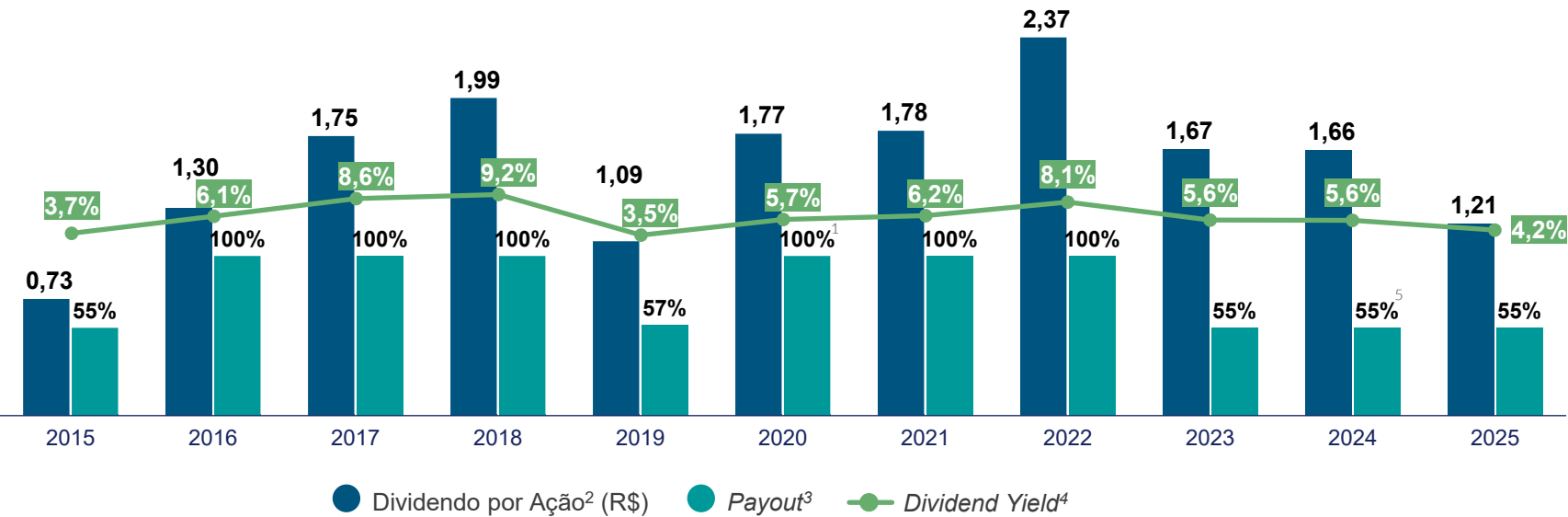
<sup>1</sup> Não considera juros incorridos sobre a construção.

# Política de Dividendos



- Dividendo **mínimo estatutário de 30%** do lucro líquido distribuível
- Compromisso da Administração: **payout mínimo de 55%** do lucro líquido distribuível
- Periodicidade: **semestral**

## DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)



### Notas:

- <sup>1</sup> Considerando *payout* equivalente a 100% do lucro líquido ajustado distribuível ex-repactuação do risco hidrológico.
- <sup>2</sup> Para fins de comparabilidade entre os anos, houve ajuste do dividendo por ação decorrente das bonificações aprovadas em 07/12/2018 e em 05/11/2025.
- <sup>3</sup> Considera o lucro líquido distribuível do exercício.
- <sup>4</sup> Baseado no preço de fechamento ponderado por volume das ações ON no período.
- <sup>5</sup> *Payout* equivalente a 55% do lucro líquido distribuível (excluindo ganhos com alienação parcial dos investimentos na TAG).





# 6

## MATERIAL DE APOIO

---

Central Fotovoltaica Assú V / RN

# Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

| Consolidado (em R\$ milhões)                                       | 4T25   | 4T24   | Var.      | 12M25  | 12M24  | Var.       |
|--------------------------------------------------------------------|--------|--------|-----------|--------|--------|------------|
| Receita Operacional Líquida (ROL)                                  | 3.418  | 3.271  | 4,5%      | 12.860 | 11.219 | 14,6%      |
| Resultado do Serviço (EBIT)                                        | 1.479  | 1.685  | -12,2%    | 6.268  | 7.682  | -18,4%     |
| Ebitda <sup>1</sup>                                                | 1.863  | 1.973  | -5,6%     | 7.660  | 8.754  | -12,5%     |
| Ebitda ajustado <sup>2</sup>                                       | 1.863  | 1.934  | -3,7%     | 7.640  | 7.367  | 3,7%       |
| Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas <sup>3</sup> | 1.820  | 1.766  | 3,1%      | 7.105  | 6.907  | 2,9%       |
| Ebitda / ROL - (%) <sup>1</sup>                                    | 54,5   | 60,3   | -5,8 p.p. | 59,6   | 78,0   | -18,4 p.p. |
| Ebitda / ROL - (%) ajustada <sup>2</sup>                           | 54,5   | 59,1   | -4,6 p.p. | 59,4   | 65,7   | -6,3 p.p.  |
| Lucro Líquido                                                      | 727    | 1.090  | -33,3%    | 2.858  | 4.303  | -33,6%     |
| Lucro Líquido ajustado                                             | 727    | 1.060  | -31,4%    | 2.845  | 3.372  | -15,6%     |
| Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado <sup>4</sup>             | 20,4   | 27,4   | -7,0 p.p. | 20,4   | 27,4   | -7,0 p.p.  |
| Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado <sup>5</sup>     | 13,9   | 17,1   | -3,3 p.p. | 13,8   | 17,2   | -3,4 p.p.  |
| Dívida Líquida <sup>6</sup>                                        | 25.514 | 20.126 | 26,8%     | 25.514 | 20.126 | 26,8%      |
| Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) <sup>7</sup>        | 6.301  | 6.110  | 3,1%      | 5.491  | 6.173  | -11,0%     |
| Energia Vendida (MW médios) <sup>8</sup>                           | 4.867  | 4.332  | 12,3%     | 4.559  | 4.106  | 11,0%      |
| Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) <sup>9</sup>                | 210,66 | 224,93 | -6,3%     | 213,18 | 220,79 | -3,4%      |
| Número de Empregados - Total                                       | 1.350  | 1.210  | 11,6%     | 1.350  | 1.210  | 11,6%      |
| Empregados EBE                                                     | 1.321  | 1.188  | 11,2%     | 1.321  | 1.188  | 11,2%      |
| Empregados em Projetos em Construção                               | 29     | 22     | 31,8%     | 29     | 22     | 31,8%      |

## Notas:

<sup>1</sup> Ebitda: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização.

<sup>2</sup> Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + *impairment* + não recorrentes.

<sup>3</sup> Ebitda ajustado, deduzidos os efeitos do IFRS do segmento de transmissão e usinas cotistas.

<sup>4</sup> ROE: lucro líquido ajustado dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido.

<sup>5</sup> ROIC: taxa efetiva x EBIT ajustado / capital investido (capital investido: dívida – caixa e eq. caixa – depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL).

<sup>6</sup> Valor ajustado, líquido de ganhos de operações de *hedge*.

<sup>7</sup> Produção total bruta das usinas operadas pela ENGIE Brasil Energia.

<sup>8</sup> Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguara e Miranda).

<sup>9</sup> Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

# Portfólio Balanceado de Ativos em 31.12.2025

|    | Usinas Hidrelétricas  | Capacidade Instalada (MW) | Capacidade Comercial (MWm) |
|----|-----------------------|---------------------------|----------------------------|
| 1  | Salto Santiago        | 1.420,0                   | 702,2                      |
| 2  | Itá                   | 1.126,9 <sup>1</sup>      | 528,7 <sup>1</sup>         |
| 3  | Salto Osório          | 1.103,7                   | 487,3                      |
| 4  | Cana Brava            | 450,0                     | 247,8                      |
| 5  | Estreito              | 435,6 <sup>1</sup>        | 244,1 <sup>1</sup>         |
| 6  | Jaguara               | 424,0                     | 324,0                      |
| 7  | Miranda               | 408,0                     | 188,3                      |
| 8  | Santo Antonio do Jari | 393,0                     | 211,3                      |
| 9  | Machadinho            | 414,8 <sup>1</sup>        | 143,7 <sup>1</sup>         |
| 10 | São Salvador          | 243,2                     | 140,8                      |
| 11 | Passo Fundo           | 226,0                     | 107,5                      |
| 12 | Cachoeira Caldeirão   | 219,0                     | 123,3                      |
| 13 | Ponte de Pedra        | 176,1                     | 127,6                      |
|    | <b>Total</b>          | <b>7.040,2</b>            | <b>3.576,6</b>             |

|    | Usinas Complementares               | Capacidade Instalada (MW) | Capacidade Comercial (MWm) |
|----|-------------------------------------|---------------------------|----------------------------|
| 14 | Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)  | 846,0                     | 410,2                      |
| 15 | Conjunto Assú Sol (Solar)           | 171,6                     | 52,9                       |
| 16 | Conjunto Santo Agostinho I (Eólica) | 434,0                     | 224,2                      |
| 17 | Conjunto Campo Largo II (Eólica)    | 361,2                     | 192,5                      |
| 18 | Conjunto Umburanas (Eólica)         | 360,0                     | 213,3                      |
| 19 | Conjunto Campo Largo I (Eólica)     | 326,7                     | 166,5                      |
| 20 | Conjunto Trairi (Eólica)            | 212,6                     | 97,2                       |
| 21 | Conjunto Lar do Sol (Solar)         | 198,0                     | 53,0 <sup>2</sup>          |
| 22 | Paracatu (Solar)                    | 132,0                     | 34,0                       |
| 23 | Conjunto Juazeiro (Solar)           | 120,0                     | 34,8                       |
| 24 | Conjunto Sertão Solar (Solar)       | 94,6                      | 26,1                       |
| 25 | Floresta (Solar)                    | 86,0                      | 25,1                       |
| 26 | Conjunto Sol do Futuro (Solar)      | 81,0                      | 16,2                       |
| 27 | Ferrari (Biomassa)                  | 72,5                      | 25,6                       |
| 28 | Conjunto São Pedro (Solar)          | 54,0                      | 16,0                       |
| 29 | Assú V (Solar)                      | 34,0                      | 9,2                        |
| 30 | Rondonópolis (PCH)                  | 26,6                      | 14,0                       |
| 31 | José G. da Rocha (PCH)              | 24,4                      | 11,9                       |
| 32 | Nova Aurora (Solar)                 | 3,0                       | 0,2                        |
| 33 | Tubarão (Eólica)                    | 6,3                       | 0,3                        |
|    | <b>Total</b>                        | <b>3.644,6</b>            | <b>1.623,2</b>             |

|    | Transmissão                                         | Tamanho         | Subestações                        |
|----|-----------------------------------------------------|-----------------|------------------------------------|
| 34 | Gralha Azul – em operação                           | 909 km          | 5 novas e expansão de 5 existentes |
| 35 | Novo Estado – em operação                           | 1.800 km        | 1 nova e expansão de 3 existentes  |
| 36 | Gavião Real – em operação                           | -               | Novo pátio em 1 existente          |
| 37 | Graúna – trecho <i>brownfield</i>                   | 162 km          | 2 existentes                       |
| 38 | Asa Branca – trecho Morro do Chapéu II – Poções III | 334 km          | Ampliação de 2 associadas          |
|    | <b>Total</b>                                        | <b>3.205 km</b> |                                    |
|    | Gasodutos                                           | Tamanho         | Estações de compressão             |
| 39 | Transportadora Associada de Gás (TAG)               | ~4.600 Km       | 11                                 |



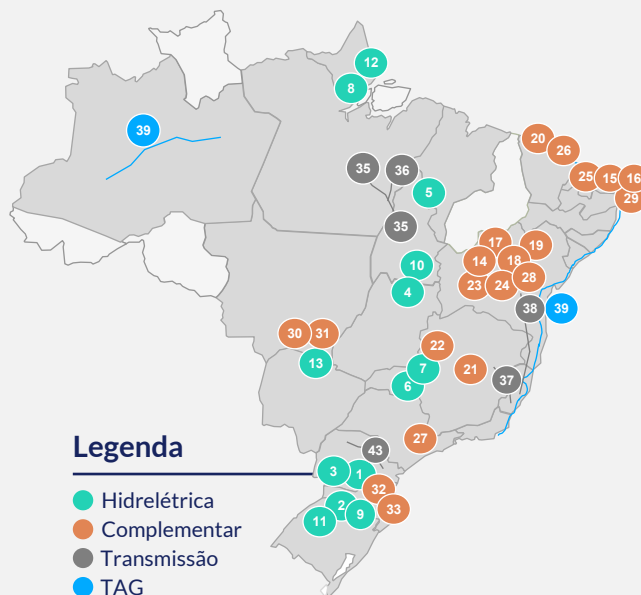
Capacidade instalada própria de geração de energia de **10.685 MW (5.200 MWm)**



**3.205 Km** de linhas de transmissão em operação



Participação de **17,5%** na TAG



Notas:

<sup>1</sup> Parte da ENGIE Brasil Energia.

<sup>2</sup> A usina Lar do Sol não possui garantia física declarada, portanto sua capacidade comercial é baseada na geração prevista.

# Balanco de Energia em 31.12.2025

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 14 anos no ACR e de 4 anos no ACL<sup>1</sup>

| (em MW médio)                                                          | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030  | 2031  |             |            |             |                  |
|------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|------------|-------------|------------------|
| Recursos Próprios                                                      | 5.139 | 5.207 | 5.206 | 5.207 | 5.166 | 4.278 | Preço Bruto | Data de    | Preço Bruto | Preço Líquido de |
| + Compras para Revenda                                                 | 639   | 401   | 361   | 226   | 204   | 156   | no Leilão   | Referência | Corrigido   | PIS/COFINS/P&D   |
| = Recursos Totais (A)                                                  | 5.778 | 5.608 | 5.567 | 5.433 | 5.370 | 4.434 | (R\$/MWh)   |            | (R\$/MWh)   | (R\$/MWh)        |
| Vendas Leilões do Governo <sup>2</sup>                                 | 2.180 | 2.338 | 2.414 | 2.230 | 2.144 | 2.144 |             |            |             |                  |
| 2005-EN-2010-30                                                        | 200   | 200   | 200   | 200   | 200   | 200   | 115,1       | dez-05     | 331,3       | 297,6            |
| 2006-EN-2009-30                                                        | 493   | 493   | 493   | 493   | 493   | 493   | 128,4       | jun-06     | 363,9       | 326,9            |
| 2006-EN-2011-30                                                        | 148   | 148   | 148   | 148   | 148   | 148   | 135,0       | nov-06     | 379,4       | 340,9            |
| 2007-EN-2012-30                                                        | 256   | 256   | 256   | 256   | 256   | 256   | 126,6       | out-07     | 342,0       | 307,3            |
| Proinfa                                                                | 19    | 10    | -     | -     | -     | -     | 147,8       | jun-04     | 472,0       | 454,8            |
| 2014-EN-2019-25                                                        | 10    | 10    | 10    | 10    | 10    | 10    | 206,2       | nov-14     | 363,4       | 350,1            |
| 2014-EN-2019-20                                                        | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 82    | 139,3       | nov-14     | 245,6       | 222,8            |
| 2015-EN-2018-20                                                        | 46    | 46    | 46    | 46    | 46    | 46    | 188,5       | ago-15     | 307,8       | 279,4            |
| 8º Leilão de Reserva (Assú V/Floresta/Paracatu/Juazeiro/Sol do Futuro) | 119   | 119   | 119   | 119   | 119   | 119   | 298,2       | nov-15     | 493,5       | 447,9            |
| 7º Leilão de Reserva (São Pedro)                                       | 15    | 15    | 15    | 15    | 15    | 15    | 301,8       | nov-15     | 515,3       | 467,7            |
| 2017-EN-2019-20                                                        | 48    | 48    | 48    | 48    | 48    | 48    | 136,4       | nov-14     | 246,0       | 223,2            |
| 2017-EN-2021-20 (Sertão Solar)                                         | 27    | 27    | 27    | 27    | 27    | 27    | 189,5       | nov-14     | 209,2       | 189,9            |
| 2024-EE-2025-2                                                         | 17    | -     | -     | -     | -     | -     | 162,6       | -          | 162,6       | 147,6            |
| 2012-EN-2017-30                                                        | 151   | 151   | 151   | 151   | 151   | 151   | 95,3        | dez-12     | 184,2       | 167,2            |
| 2010-EN-2015-30                                                        | 190   | 190   | 190   | 190   | 190   | 190   | 104,0       | dez-10     | 231,5       | 210,1            |
| 2025-EE-2027-3                                                         | -     | 184   | 270   | 86    | -     | -     | 207,7       | nov-25     | 207,7       | 188,5            |
| Vendas Reguladas - Cotas                                               |       |       |       |       |       |       |             |            |             |                  |
| 2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30                                          | 227   | 227   | 227   | 227   | 227   | 227   | -           | jul-17     | 220,0       | 209,9            |
| 2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30                                          | 132   | 132   | 132   | 132   | 132   | 132   | -           | jul-17     | 253,0       | 241,3            |
| + Vendas Bilaterais                                                    | 2.864 | 2.375 | 1.880 | 1.101 | 919   | 647   |             |            |             |                  |
| = Vendas Totais (B)                                                    | 5.044 | 4.713 | 4.294 | 3.331 | 3.063 | 2.791 |             |            |             |                  |
| - Hedge comercial                                                      | 572   | 572   | 572   | 572   | 572   | 572   |             |            |             |                  |
| Saldo (A - B - Hedge)                                                  | 162   | 323   | 701   | 1.530 | 1.735 | 1.071 |             |            |             |                  |
| Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) <sup>3,4</sup> :              | 222,4 | 225,2 | 231,6 |       |       |       |             |            |             |                  |
| Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) <sup>5</sup> :               | 180,1 | 169,0 | 163,0 |       |       |       |             |            |             |                  |

<sup>2</sup> XXXX-YY-WWWW-ZZ, onde:  
XXXX -> ano de realização do leilão  
YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova  
WWW -> ano de início de fornecimento  
ZZ -> duração do fornecimento (em anos)

<sup>1</sup> Prazo médio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operações de trading.  
<sup>3</sup> Preço de venda, incluindo operações de trading, líquido de ICMS e impostos sobre a receita (PIS/Cofins, P&D), ou seja, não considerando a inflação futura.  
<sup>4</sup> Desconsidera vendas por regime de cotas (UHes Jaguará e Miranda).  
<sup>5</sup> Preço de aquisição líquido, considerando operações de trading e os benefícios de crédito do PIS/Cofins, ou seja, não considerando a inflação futura.

**Notas:**  
• O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).  
• Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

# Transportadora Associada de Gás – TAG

## Contratos de Transporte

| Contrato/<br>Trecho      | Extensão<br>(km) | Vencimento do<br>Contrato | Volumes<br>Contratados<br>(MM m³/dia) | % da Receita<br>Operacional<br>Líquida | Índice de reajuste            |
|--------------------------|------------------|---------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------|
| Gasene                   | 1.400            | nov-2033                  | 30,3                                  | 40,1%                                  | 46% Cesta IGP¹;<br>54% US PPI |
| Malha NE                 | 2.100            | dez-2025                  | 21,6                                  | 23,3%                                  | IGP-M                         |
| Pilar-Ipojuca            | 200              | nov-2031                  | 15,0                                  | 6,3%                                   | IGP-M                         |
| Urucu-Coari-<br>Manaus   | 800              | nov-2030                  | 6,7                                   | 29,6%                                  | 50% IGP-M;<br>50% IPCA        |
| Conexão GNL -<br>Sergipe | 25               | out-2054                  | 14,0                                  | 0,5%                                   | 20% IGP-M;<br>80% IPCA        |
| Lagoa Parda-<br>Vitória² | 100              | dez-2025                  | 0,3                                   | 0,2%                                   | 55% IGP-M;<br>45% IPCA        |
| Total                    | ~4.600           |                           | 87,9                                  | 100,0%                                 |                               |

Notas:

¹ 1/3 IGP-M; 1/3 IPA-DI; 1/3 IGP-DI.

² Capacidade do trecho contratada no regime de entradas e saídas por meio do Portal de Oferta de Capacidade (POC) para o período de janeiro a dezembro de 2025.

³ As receitas dos contratos firmes são abatidas dos contratos legados.

— Protagonismo na abertura do mercado de gás: acesso de importantes *players* à rede de transporte



27 clientes (incluindo Petrobras) de 24 grupos econômicos distintos.



717 contratos firmes assinados em 2025 (106 ativos em 31/12/2025).

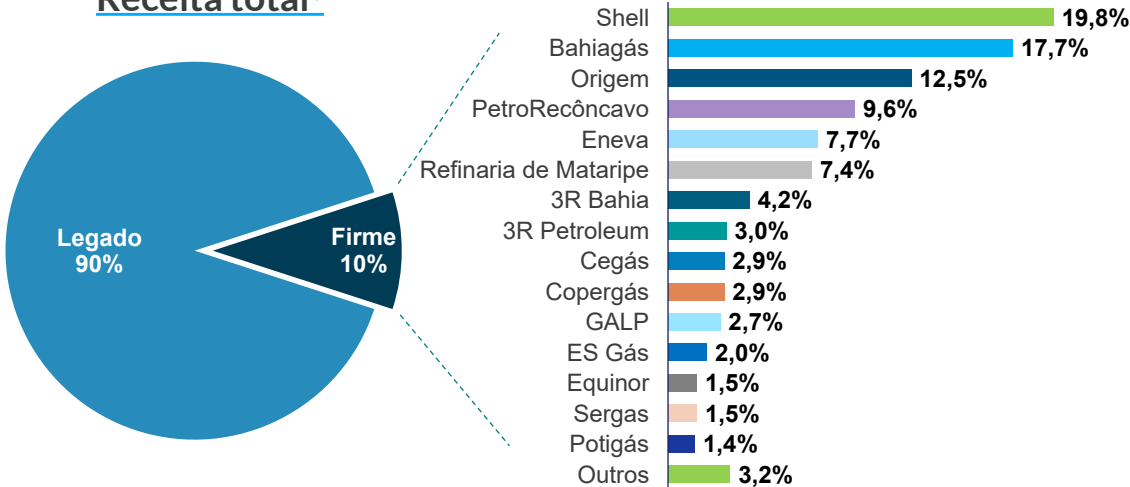


Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados. Inclusive, com produtos diários para atendimento termelétrico emergencial.



11 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada).

### Receita total³

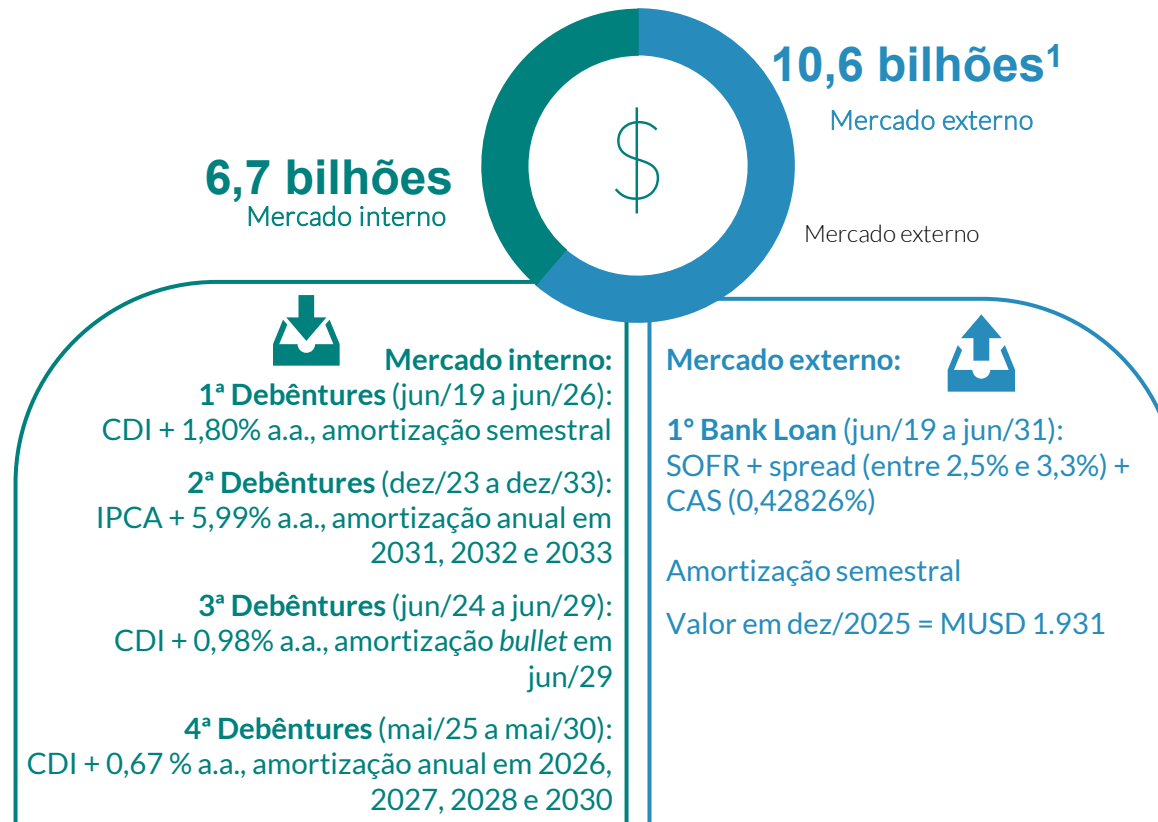




# Transportadora Associada de Gás – TAG

Estrutura de financiamento com custo competitivo e protegido da variação cambial.  
 Rating Local AAA e Internacional BB+ pela Fitch Ratings.

Composição da dívida (R\$) – TAG em 31/12/2025



Notas:

<sup>1</sup> Montante considerando a conversão em 31/12/2025.

<sup>2</sup> Não auditado.



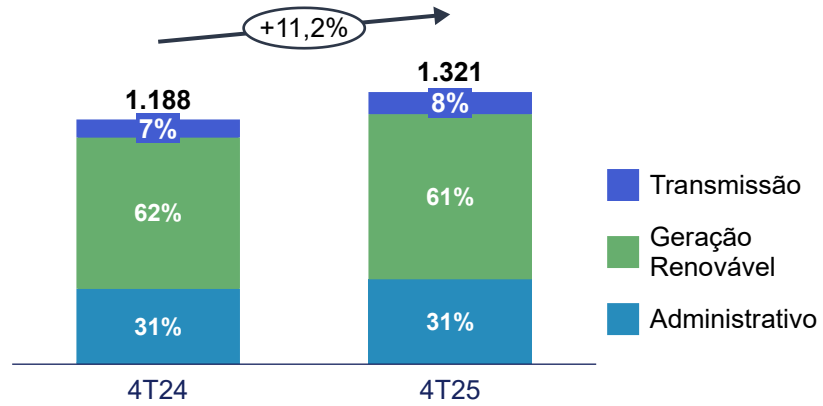
## Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2024<sup>2</sup> **2,10x** 2025<sup>2</sup> **1,94x**

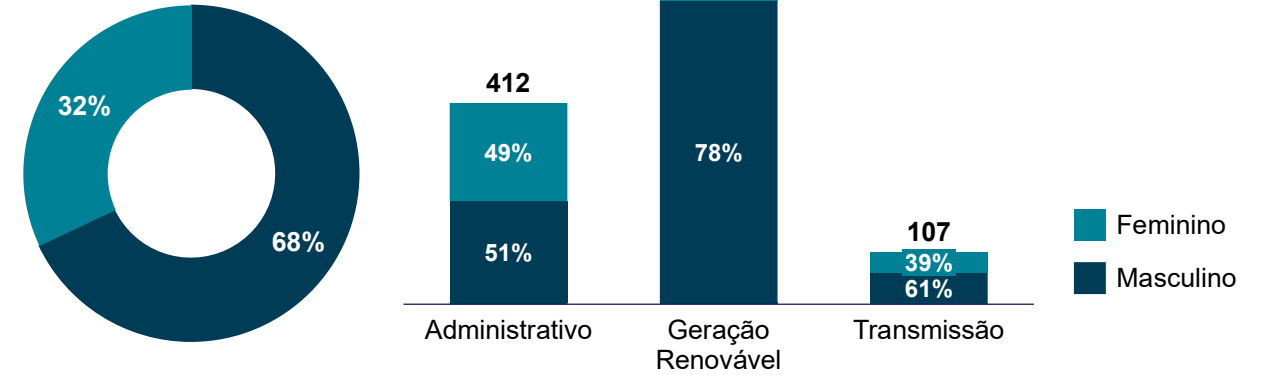


# Força de Trabalho<sup>1</sup>

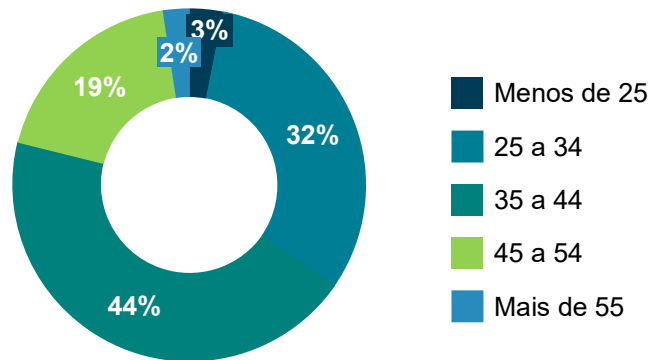
## Número de Empregados



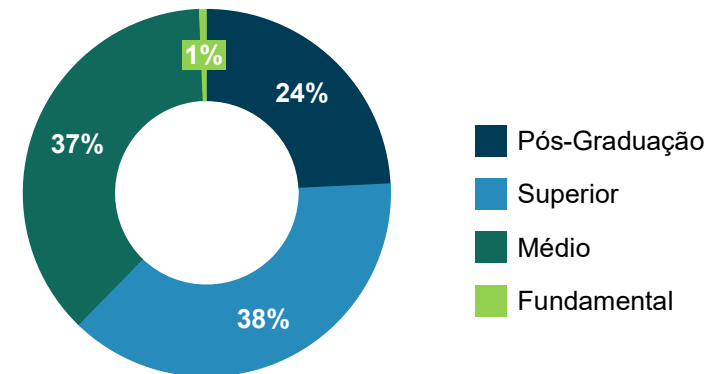
## Por gênero



## Por faixa etária



## Por formação



Nota: <sup>1</sup>Não considera os empregados lotados em projetos em construção.

# Indicadores de Sustentabilidade

| Aspecto | Tema                                                                                                                                                                     | Unid. de medida                | Desempenho 4T25 | Desempenho 4T24 | Variação  | Desempenho 12M25 | Desempenho 12M24 | Variação  |
|---------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-----------------|-----------------|-----------|------------------|------------------|-----------|
| E       |  Intensidade de emissões por geração de energia                                         | tonCO <sub>2</sub> e/MWh       | 0,0126          | 0,0154          | -18,3%    | 0,0047           | 0,0054           | -12,2%    |
|         |  Intensidade de emissões por Receita Líquida                                            | tCO <sub>2</sub> e/milhões R\$ | 49,1            | 62,7            | -21,7%    | 18,5             | 24,9             | -25,7%    |
|         | Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)                                                                                                                                        | Toneladas                      | 167.952,0       | 205.111,6       | -18,1%    | 237.548,4        | 279.748,2        | -15,1%    |
|         |  Intensidade de consumo de água                                                         | m <sup>3</sup> /MWh            | 0,030           | 0,042           | -29,4%    | 0,033            | 0,031            | 6,4%      |
|         |  Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" <sup>1</sup> | Pessoas                        | 23.739          | 26.480          | -10,4%    | 94.005           | 122.251          | -23,1%    |
| S       |  Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços                     | nº acid/milhão horas           | 0,820           | 0,453           | 0,37 p.p. | 0,580            | 0,274            | 0,31 p.p. |
|         |  Taxa de Frequência - Empregados próprios                                               | nº acid/milhão horas           | 0,000           | 0,000           | 0,00 p.p. | 0,000            | 0,000            | 0,00 p.p. |
|         |  Taxa de Frequência - Prestadores de serviços                                           | nº acid/milhão horas           | 1,080           | 0,520           | 0,56 p.p. | 0,680            | 0,312            | 0,37 p.p. |
|         |  % de colaboradores treinados formalmente                                               | %                              | 2,6%            | 5,0%            | -2,4 p.p. | 99,0%            | 99,5%            | -0,5 p.p. |
|         |  Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)                                       | %                              | 2,2%            | 3,9%            | -1,7 p.p. | 6,4%             | 9,1%             | -2,7 p.p. |
|         |  Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)                                  | %                              | 1,3%            | 0,9%            | 0,4 p.p.  | 3,7%             | 2,6%             | 1,0 p.p.  |
|         |  Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados                       | R\$                            | 4.556.589       | 17.589.132      | -74,1%    | 13.478.229       | 39.352.330       | -65,7%    |
|         |  Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios                           | R\$                            | 1.305.468       | 1.303.648       | 0,1%      | 5.618.190        | 5.832.066        | -3,7%     |
| G       |  Investimento em Inovação                                                              | R\$                            | 23.429.359      | 17.889.596      | 31,0%     | 63.132.148       | 58.504.570       | 7,9%      |
|         |  Total de colaboradores                                                               | Colaboradores                  | 1.312           | 1.173           | 11,8%     | 1.312            | 1.173            | 11,8%     |
|         |  % de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)             | %                              | 81,0%           | 85,3%           | -4,3 p.p. | 81,0%            | 85,3%            | -4,3 p.p. |
|         |  % de mulheres na Companhia                                                           | %                              | 31,7%           | 32,1%           | -0,4 p.p. | 31,7%            | 32,1%            | -0,4 p.p. |
|         |  % de mulheres em posições de liderança                                               | %                              | 31,8%           | 31,4%           | 0,4 p.p.  | 31,8%            | 31,4%            | 0,4 p.p.  |
|         |  % colaboradores com deficiência                                                      | %                              | 4,8%            | 5,1%            | -0,3 p.p. | 4,8%             | 5,1%             | -0,3 p.p. |
|         |                                                                                                                                                                          |                                |                 |                 |           |                  |                  |           |

1 - O Programa Conexão engloba visita às operações da Companhia em todo o país, diálogos com a comunidade e educação ambiental.

# CONTATOS

## Eduardo SATTAMINI

Diretor Presidente

## Pierre LEBLANC

Diretor Financeiro e  
de Relações com Investidores

[www.engie.com.br/investidores](http://www.engie.com.br/investidores)

[ri.brenergia@engie.com](mailto:ri.brenergia@engie.com)

## Equipe de Relações com Investidores

### Leonardo Germano Depiné

Gerente de Relações com Investidores  
[leonardo.depine@engie.com](mailto:leonardo.depine@engie.com)

### Adriana Wagner

Analista de Relações com Investidores  
[adriana.wagner@engie.com](mailto:adriana.wagner@engie.com)

### Ivani Angeli

Analista de Relações com Investidores  
[ivani.angeli@engie.com](mailto:ivani.angeli@engie.com)

### Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade  
[caio.miralles@engie.com](mailto:caio.miralles@engie.com)

### Raquel Suzaki

Analista de Relações com Investidores  
[raquel.suzaki@engie.com](mailto:raquel.suzaki@engie.com)

### Vitor Montessanti

Analista de Relações com Investidores  
[vitor.montessanti@engie.com](mailto:vitor.montessanti@engie.com)



[www.engie.com.br](http://www.engie.com.br)