

ENGIE Brasil Energia S.A.

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 2T25

7 de agosto de **2025**

The ENGIE logo is located in the bottom right corner of the image. It features a stylized white arc above the word "ENGIE" in a bold, white, sans-serif font. The background of the entire slide is a photograph of a renewable energy site with solar panels in the foreground and a wind turbine in the background under a blue sky. White wavy lines are overlaid on the image to represent wind. Two workers in safety gear are in the lower left, looking towards the energy infrastructure.

ENGIE

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



- **Conjunto Eólico Serra do Assuruá:** 100% do avanço físico, sendo **88% em operação comercial e 12% em testes**.
- **Conjunto Fotovoltaico Assu Sol:** 96% do avanço físico, estando **25% das usinas em operação comercial e 63% em testes**.



- Concluída em julho/25, a **15ª emissão de debêntures** no valor total de R\$ 2,2 bilhões, classificada como **Debêntures Verdes**.



- **Reestruturação da Diretoria Executiva** com o objetivo de fortalecer o foco estratégico **nas linhas de negócios** e alinhar a estrutura organizacional ao modelo do Grupo.



- **Distribuição de dividendos intercalares: R\$ 719,2 milhões (R\$ 0,8814/ação)**, equivalente a 55% do lucro líquido distribuível do 1º semestre de 2025.
- **Ex-dividendos a partir de 22/08/2025.**
- Data de pagamento: definida posteriormente.

Nova composição da Diretoria Executiva

A partir de 1 de julho de 2025



Eduardo Sattamini
Diretor Presidente



Guilherme Ferrari
Energias Renováveis e
Armazenamento



Gustavo Labanca
Transmissão de
Energia



Marcos Keller
Gestão e Comercialização
de Energia

AGE convocada
para criação de 9ª
posição de
diretor(a) no
Estatuto Social



Pierre Leblanc
Financeiro e Relações
com Investidores



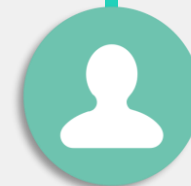
Gabriel Mann
Regulação, Estratégia
e Comunicação



**Sophie Quarré de
Verneuil**
Recursos Humanos



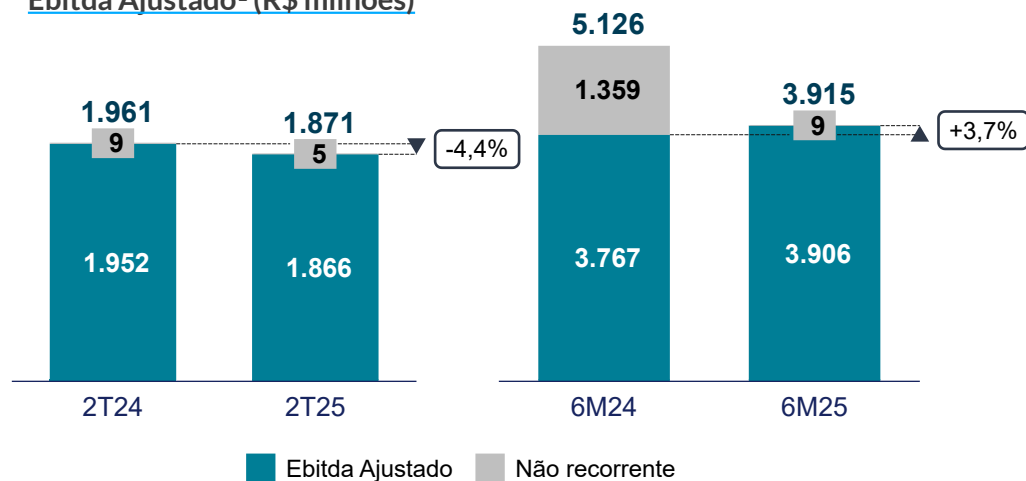
Felipe Batista
Jurídico e Ética



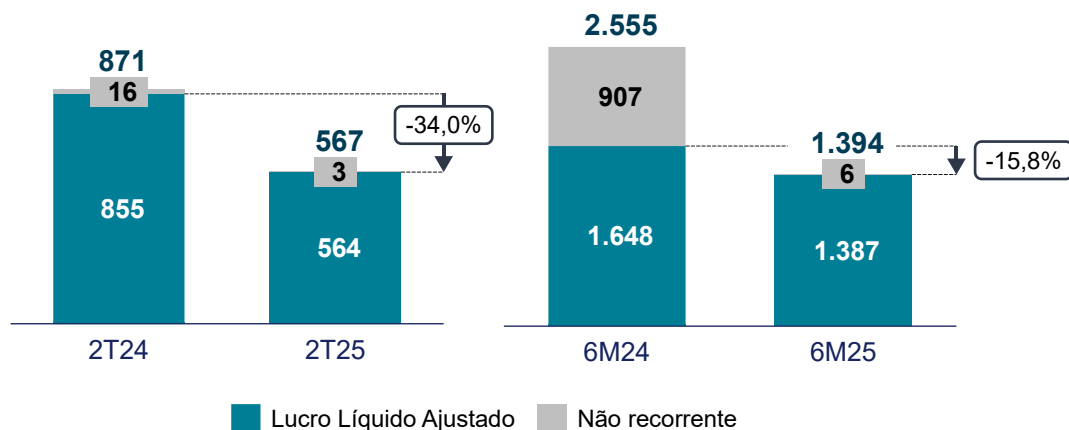
A ser definido
Sustentabilidade

Destaques

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)



Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



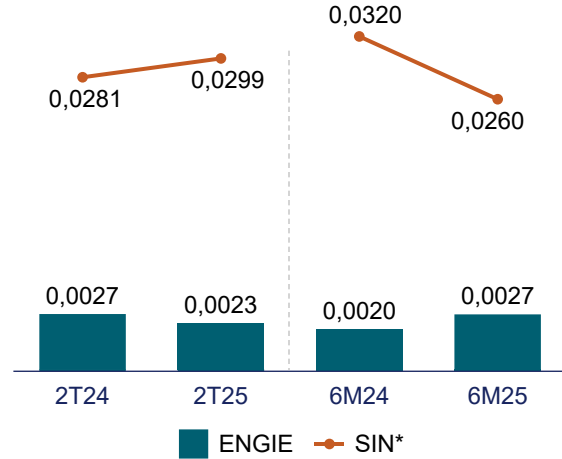
Principais drivers do resultado vs. 2T24:

- ⬇ R\$ 202 milhões Segmento Geração (Indenização Sto Agostinho 2T24)
- ⬆ R\$ 69 milhões Segmento Transmissão
- ⬆ R\$ 47 milhões Resultado Equivalência Patrimonial (TAG)
- ⬇ R\$ 289 milhões Resultado financeiro
- ⬇ R\$ 64 milhões Depreciação e amortização
- ⬆ R\$ 148 milhões IR e CSLL

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

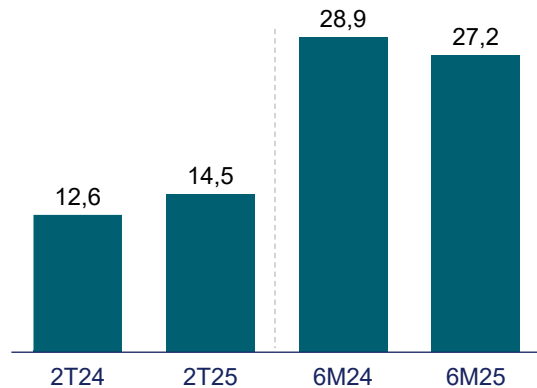
Indicadores ESG

INTENSIDADE DE EMISSÕES¹ (tCO₂e/MWh)



*Fonte: Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovação

INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO (R\$ milhões)

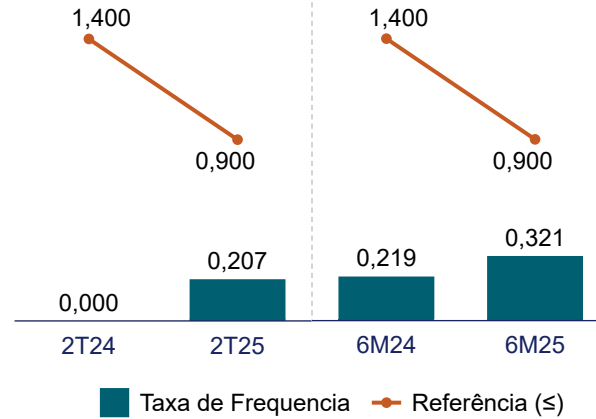


Nota:

¹Dados de emissões sujeitos a revisão após a consolidação anual no inventário de emissões.



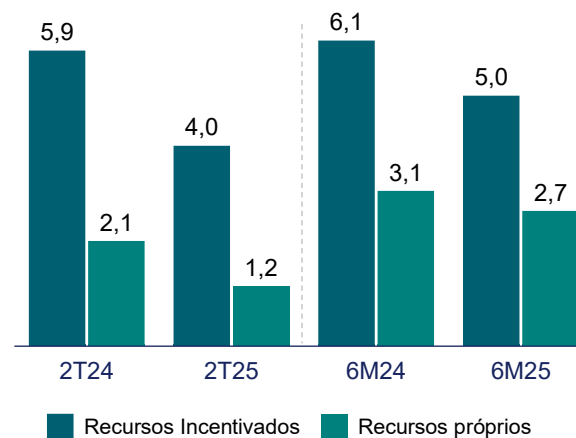
SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*



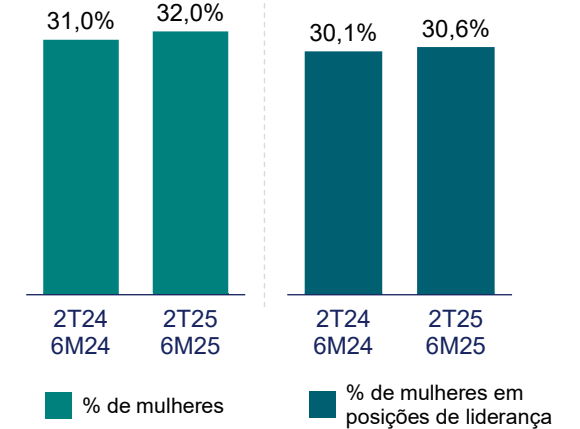
* N° de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos



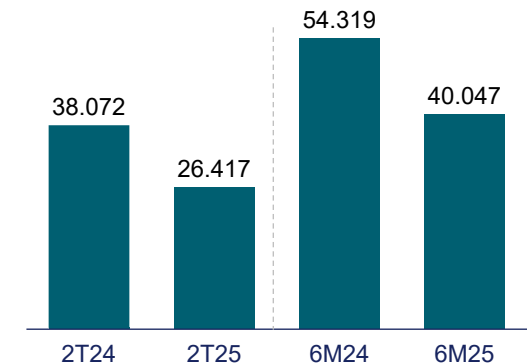
INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



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





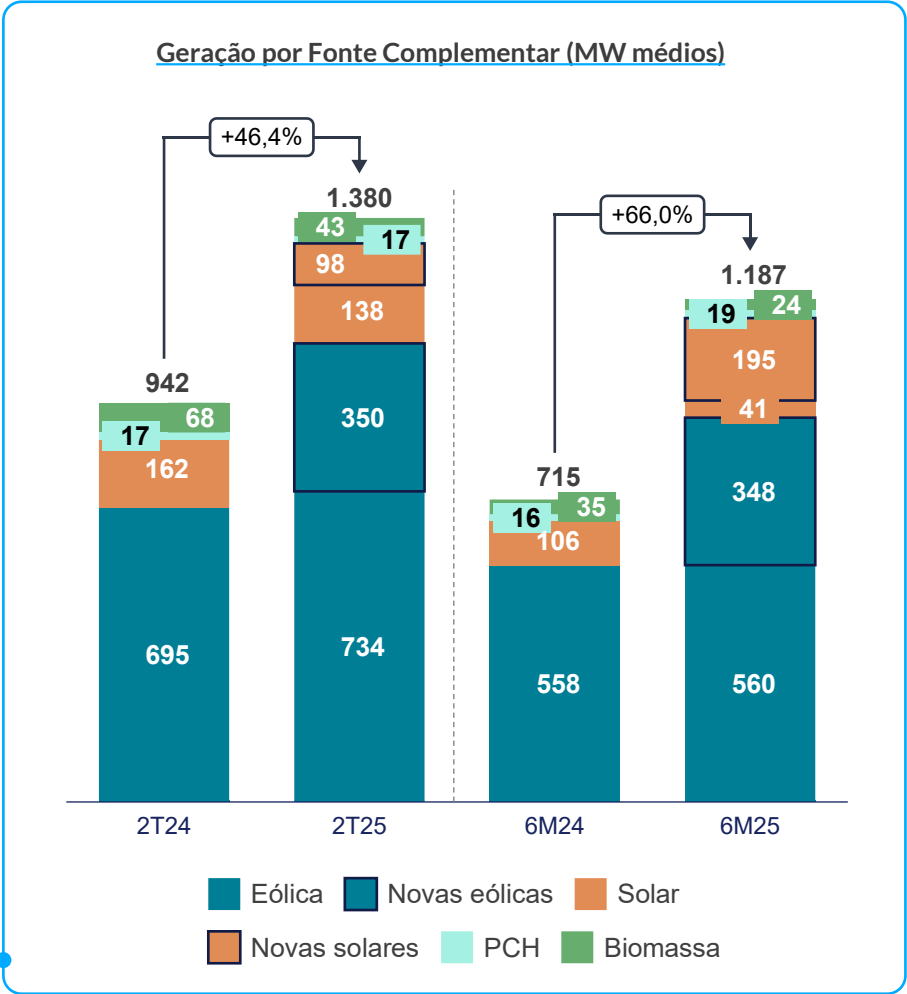
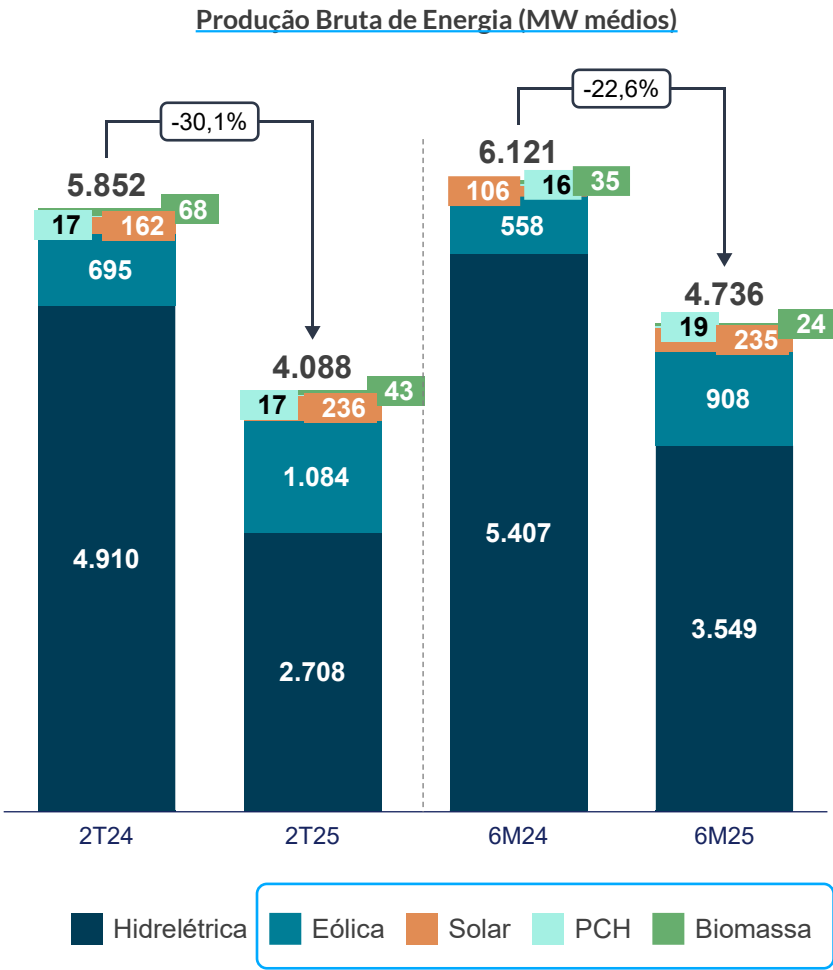
2

DESTAQUES OPERACIONAIS

Conjunto Eólico Umburanas / BA

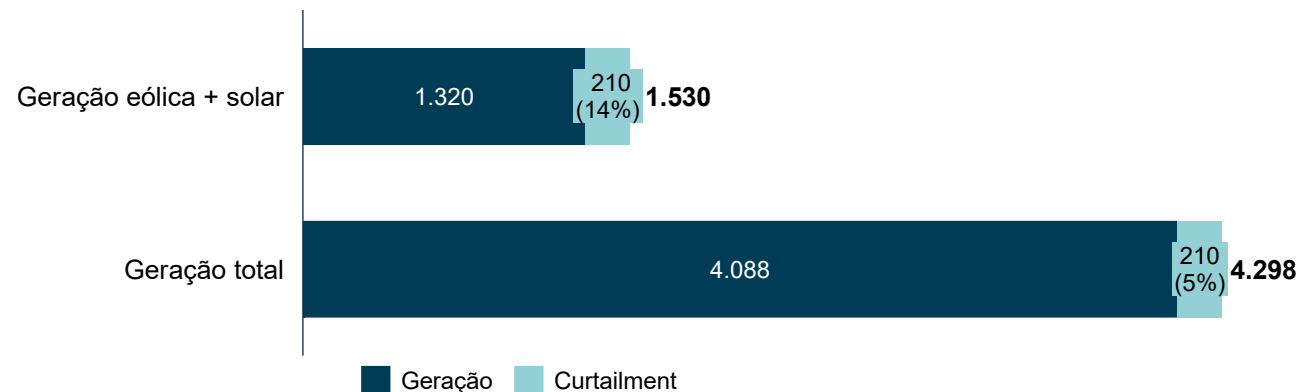
Geração de Energia

Geração hidrelétrica no 2T24 acima da média na região Sul



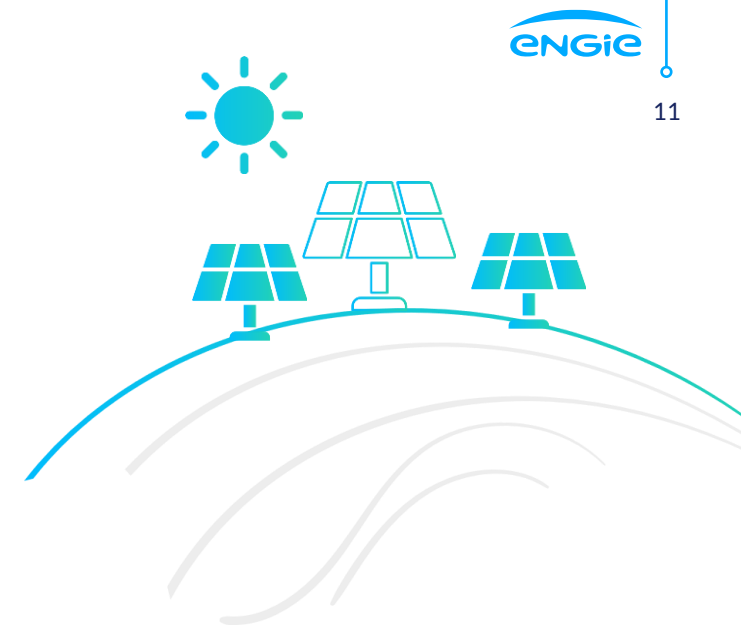
Curtailment

% de Curtailment sobre Geração – 2T25 (MWm)



- Curtailment no 2T25 **em linha com o observado no SIN**.
- **Crescimento orgânico** em geração eólica e solar com a entrada em operação comercial do Conjuntos Eólico Serra do Assuruá e Fotovoltaico Assú Sol.
 - Adicionamos **933 MW (10,3%)** de capacidade instalada própria entre 2T24 e 2T25.

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



% de Curtailment por fonte - ENGIE

2T25	Eólico	Solar	Total
Curtailment - ENGIE	12%	23%	14%
Curtailment - SIN	11%	28%	15%



3

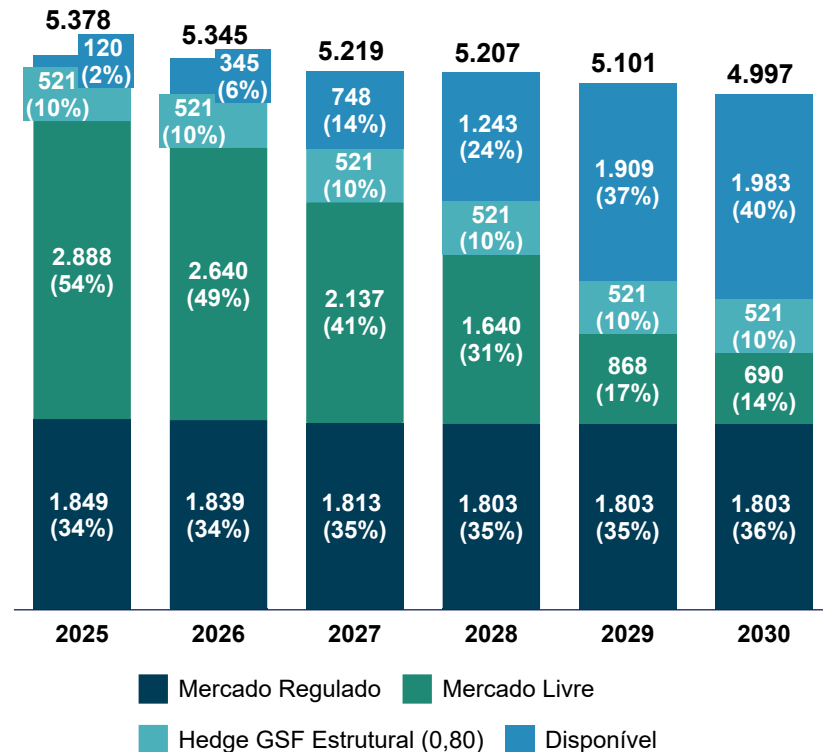
COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

Estratégia de Comercialização de Energia

Venda gradativa de disponibilidade futura de energia, com preservação de reserva para proteção contra risco hidrológico

Balanco de Energia¹ (% do total; em MWm) | em 30/06/2025

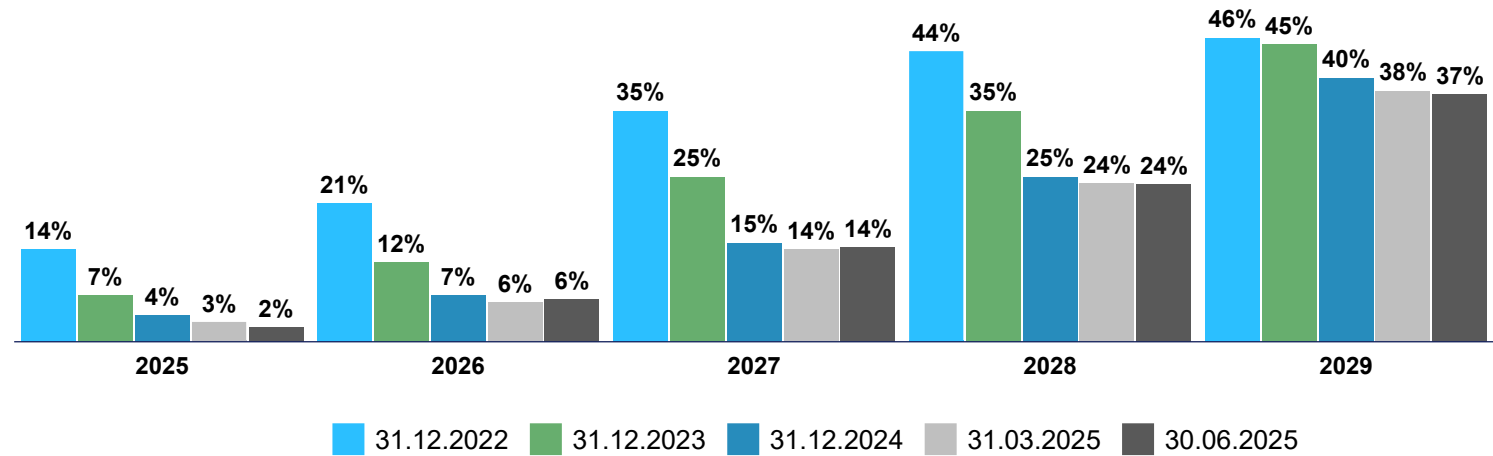


Notas:

¹ Não contempla os ativos hidrelétricos (UHE Santo Antônio do Jari e Cachoeira Caldeirão) que estão em processo de aquisição.

² Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.

Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



Evolução número de clientes livres e unidades consumidoras



1.960

(+21,7% em rel. 2T24)

Número de consumidores livres no 2T25²



4.093

(+15,0% em rel. 2T24)

Unidades Consumidoras atendidas no 2T25²



4

EXPANSÃO

Conjunto Eólico Serra do Assuruá / BA

Assinatura de Contrato para Aquisição de UHEs



Adição de 612 MW de capacidade instalada totalmente contratada



Valor total da aquisição: **R\$ 2,9 bilhões**, sendo:

- Equity value: R\$ 2,3 bilhões
- Dívida líquida: R\$ 671,5 milhões



Ativos **operacionais, com contribuições imediatas** ao resultado da Companhia, após o fechamento da operação.



UHE Santo Antônio do Jari

UHE Santo Antônio do Jari

Laranjal do Jari (AP) e Almeirim (PA)
Rio: Jari
Capacidade instalada: 393 MW
Capacidade comercial: 211 MWm
Início da operação COD: 2014
Vencimento da concessão: Out/45



UHE Cachoeira Caldeirão

UHE Cachoeira Caldeirão

Ferreira Gomes (AP)
Rio: Araguari
Capacidade instalada: 219 MW
Capacidade comercial: 123 MWm
Início da operação COD: 2016
Vencimento da concessão: Ago/48

Leilões ACR



UHE Santo Antônio do Jari

PPAs ACR: 190,0 MWm¹ – R\$ 230,42³
20,9 MWm² – R\$ 161,43³



UHE Cachoeira Caldeirão

PPA ACR: 130 MWm² – R\$ 187,63³

Seguro GSF



UHE Santo Antônio do Jari

- 190,0 MWm – 92% (SP92)
- 20,9 MWm – 89% (SP89)



UHE Cachoeira Caldeirão

- 125 MWm – 89% (SP89)

Notas:

¹ Contratado no 11º Leilão de Energia Nova em 2010.

² Contratado no 15º Leilão de Energia Nova em 2012.

³ Data base: outubro/24

Projeto Eólico em Implantação



Conjunto Eólico Serra do Assuruá

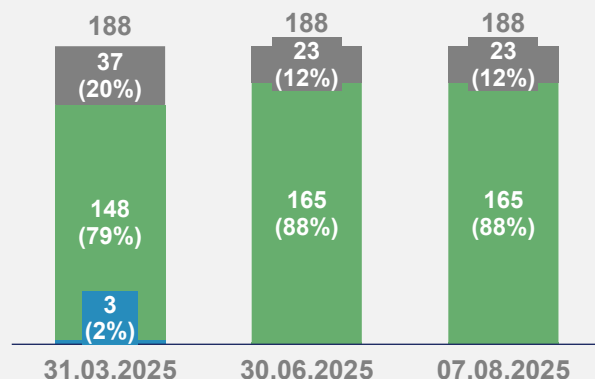


Avanço físico global: **100%**



Concluída a montagem e comissionamento de todos os aerogeradores.

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



em teste operação comercial em construção



Capacidade Instalada:
~846 MW



Início da construção:
2023



Capacidade Comercial:
410,2 MWm



Operação:
Gradual
3T24-3T25



Investimento (R\$ mm)¹:
~R\$ 6.000



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



24 parques
em fase única.

Nota:
¹ Valor base maio de 2022.

Projeto Fotovoltaico em Implantação



Conjunto Fotovoltaico Assú Sol

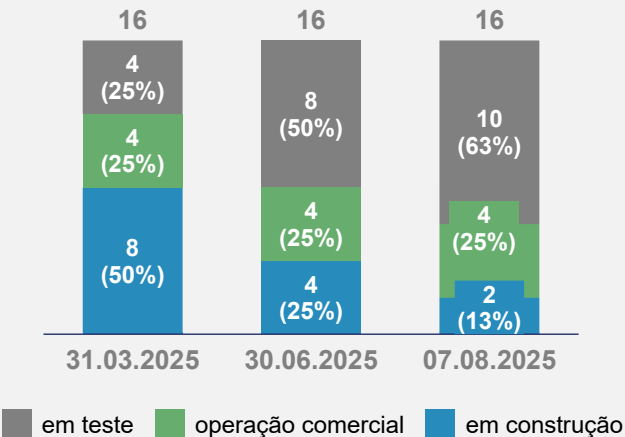


Avanço das atividades de implantação: **96%**



Fornecimento de componentes concluído, em execução estão a **instalação dos painéis** e **comissionamento**.

Evolução do comissionamento das usinas



Capacidade Instalada: ~752 MWac (~895 MWp)



Início da construção: 3T23



Capacidade Comercial: ~229,6 MWm



Operação: Gradual 4T24-4T25



Investimento (R\$ mm)¹: ~R\$ 3.300



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

Nota:
¹ Valor base janeiro de 2023.

Projeto de Transmissão em Implantação



Asa Branca Transmissora de Energia



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



Localização do projeto Asa Branca



Obras do **trecho Morro do Chapéu II – Poções III (BA)**, **seguem em andamento** com obras civis nas subestações e lançamento de cabos na linha de transmissão (33% da RAP total).



Em junho/25, foi **emitida** a **Licença Prévia** para os trechos LT 500kV Poções III - Medeiros Neto II - João Neiva 2 - Viana 2 e subestações associadas.



Asa Branca
(BA, MG, ES)



RAP contratada¹:
R\$ 282,7 milhões



Prazo de concessão:
30 anos



Capex Aneel²:
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:

¹ Valor base junho/25.

² Valor base dezembro/22.

Projeto de Transmissão em Implantação



Graúna Transmissora de Energia

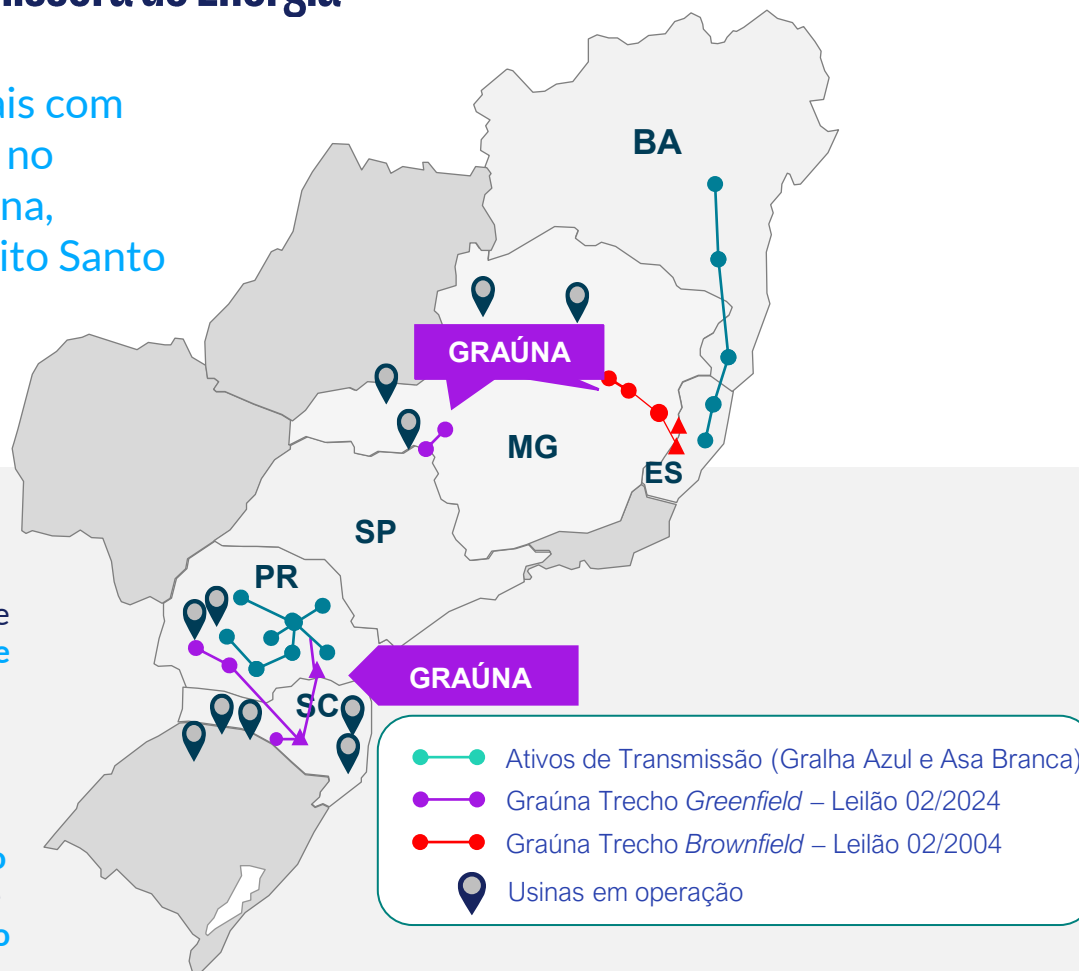
Sinergias operacionais com os ativos localizados no Paraná, Santa Catarina, Minas Gerais e Espírito Santo



Emissão do **Projeto Básico** e primeiros **requerimentos de licenças prévias**.



Início da operação do trecho brownfield – correspondente a **5% da RAP total do projeto** – em 18 de julho de 2025.



Graúna (SC, PR, SP, MG, ES)



RAP contratada¹:
R\$ 268,3 milhões



Prazo de concessão:
30 anos



Capex Aneel²:
R\$ 2.933,6 milhões



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



Características:

- implantação de ~780 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.

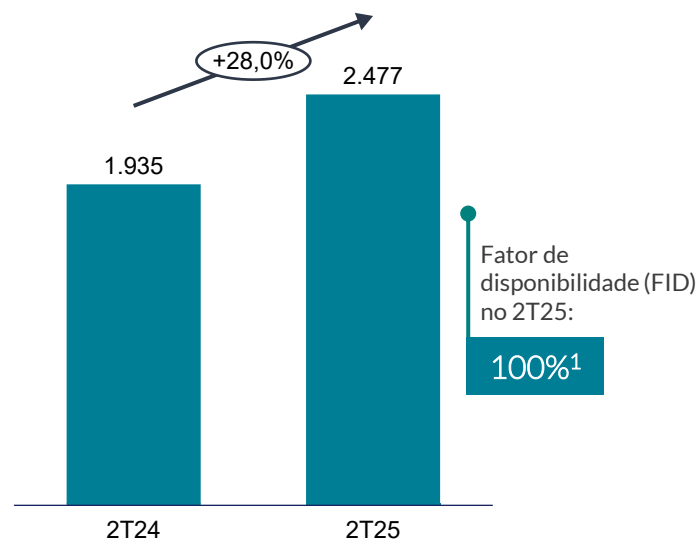
Nota:

¹ Valor base junho/25.

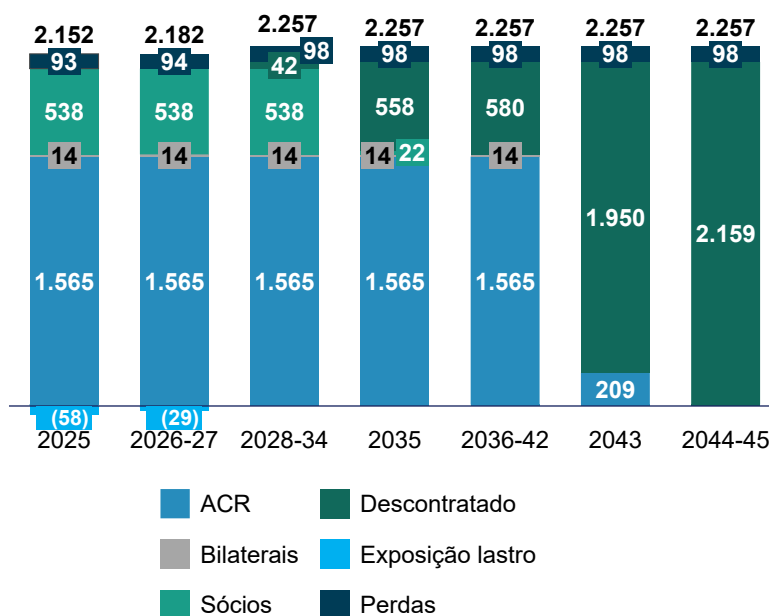
Expansão

UHE Jirau | atualização

Produção (MW médio)



Portfólio de Contratos (MW médios)



Notas:

¹ Sujeitos à contabilização final da CCEE.

² 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 Física²:
2.182 MWm 90m ampliada
2.257 MWm 90m constante



50 Unidades Geradoras



75 MW cada UG

Estrutura Acionária



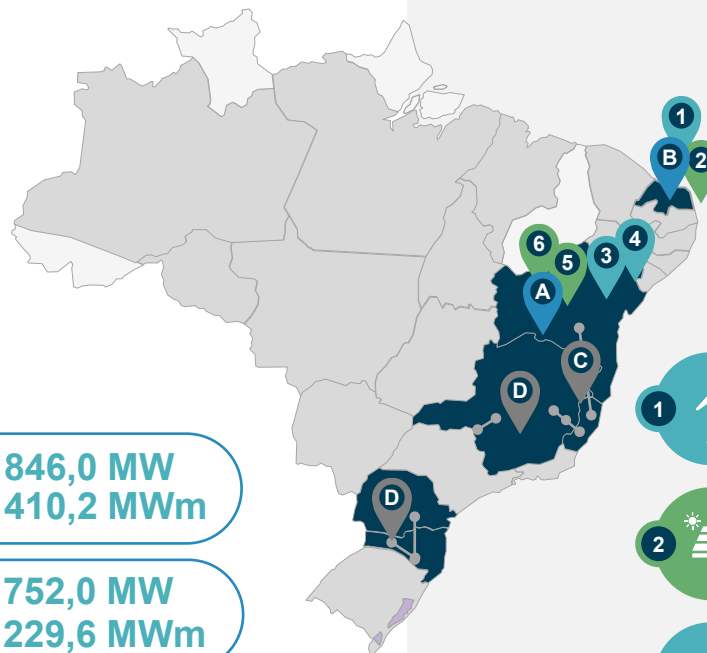
Projetos em construção

Geração

- A** **Conjunto Eólico Serra do Assuruá – BA**
Capacidade instalada: **846,0 MW**
Capacidade comercial: **410,2 MWm**
- B** **Conjunto Fotovoltaico Assú Sol – RN**
Capacidade instalada: **752,0 MW**
Capacidade comercial: **229,6 MWm**

Transmissão

- C** **Asa Branca Transmissora de Energia – BA/MG/ES**
Extensão: **~1.000 Km**
- D** **Graúna Transmissora de Energia – SC/PR/SP/MG/ES**
Extensão: **~780 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 Campo Largo – BA**
Capacidade instalada: **~308 MW**
 - 6** **Conjunto Fotovoltaico Alvorada - BA**
Capacidade instalada: **~100 MW**
- ~779 MW** + **~917 MW** = **~1.696 MW**



5

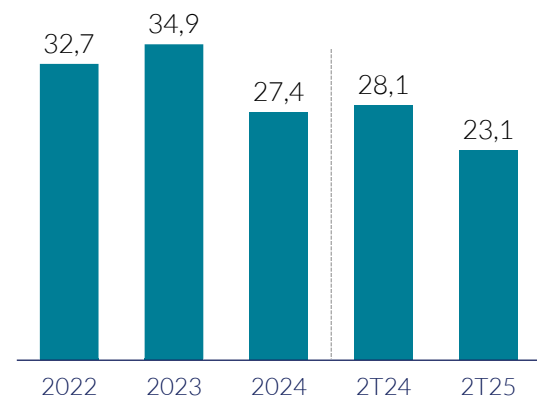
DESEMPENHO FINANCEIRO

Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

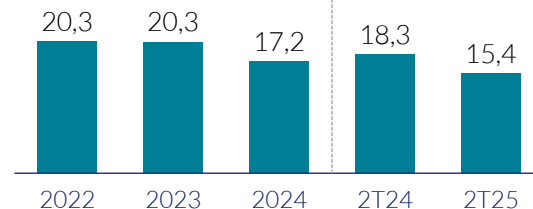
Sólida Performance Financeira

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.

ROE¹ - Retorno sobre o patrimônio líquido ajustado (%)



ROIC² - Retorno sobre o capital investido ajustado (%)



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

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

² 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.

³ Valores nominais.

De 2016 – 2024³



Investimentos:

somaram **R\$ 38,2 bilhões**, com alavancagem de **78%**



Entrada em transmissão:

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

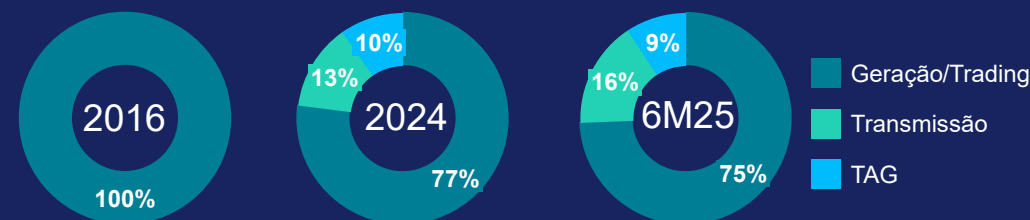


Capacidade instalada própria:

Total: **+36%** Renovável: **+60%**

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

Composição Ebitda ajustado:



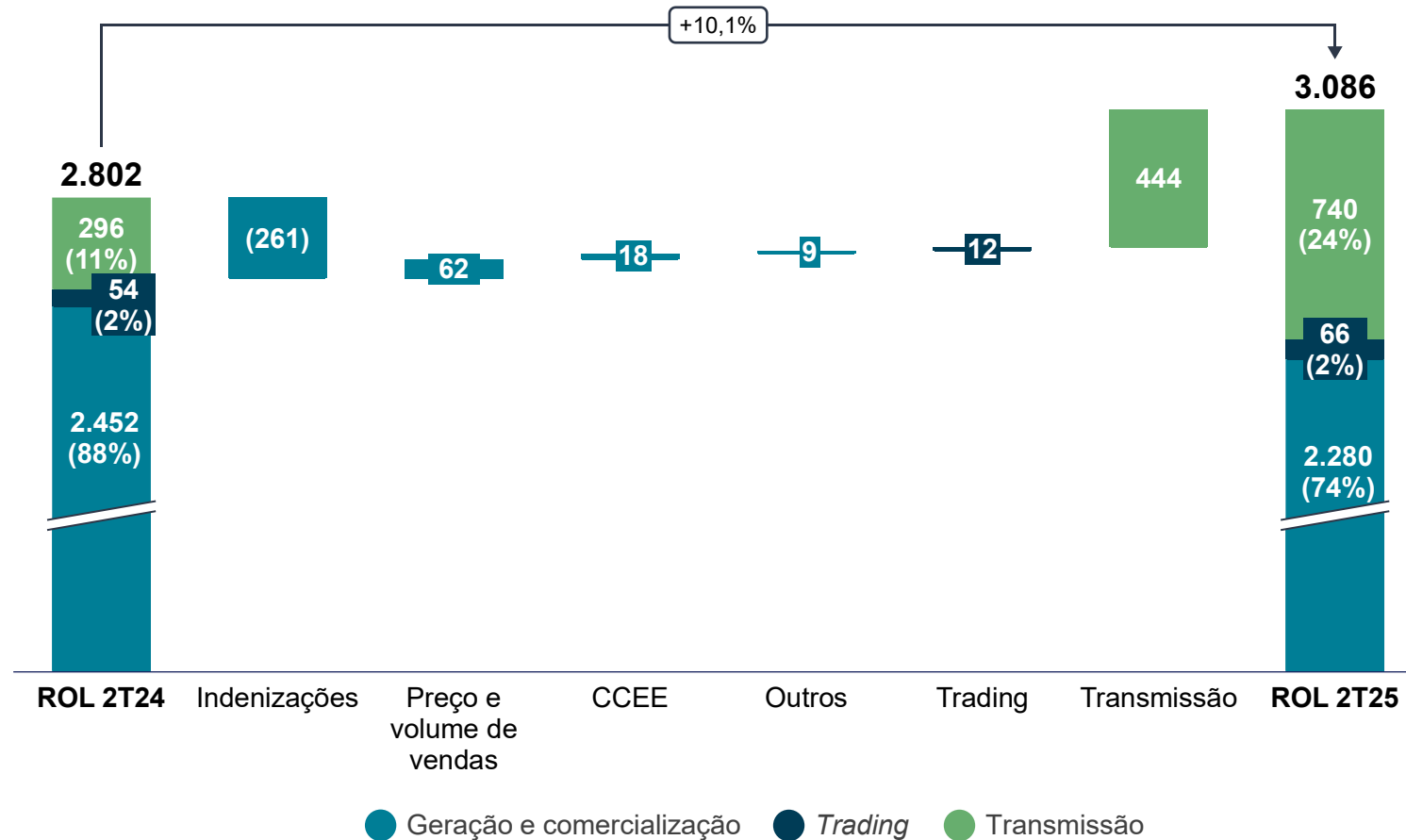
Ebitda ajustado: **+132%**

Dividendos e JCP: **R\$ 17,5 bilhões**

Lucro líquido ajustado: **+106%**

Evolução da Receita Operacional Líquida

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)

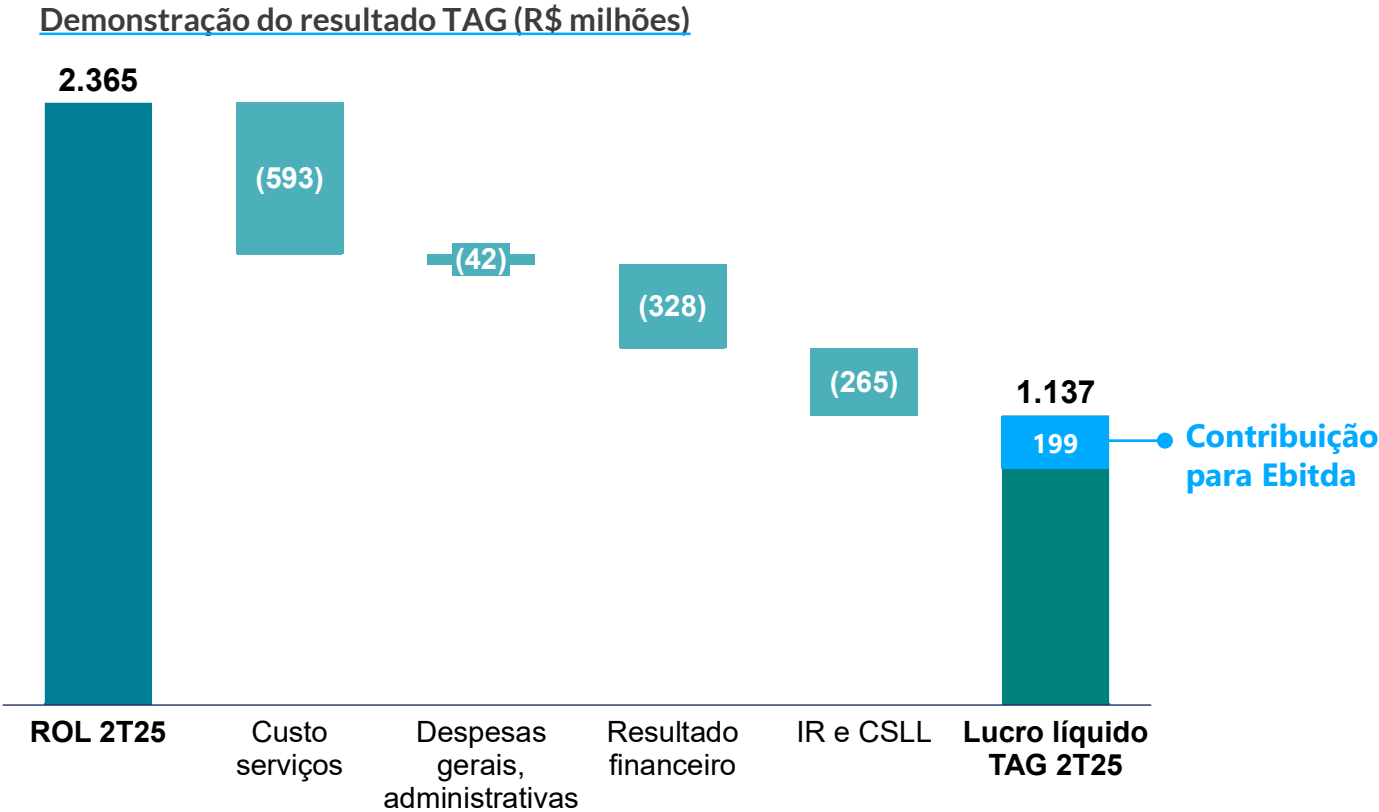


Resultado de Participações Societárias

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

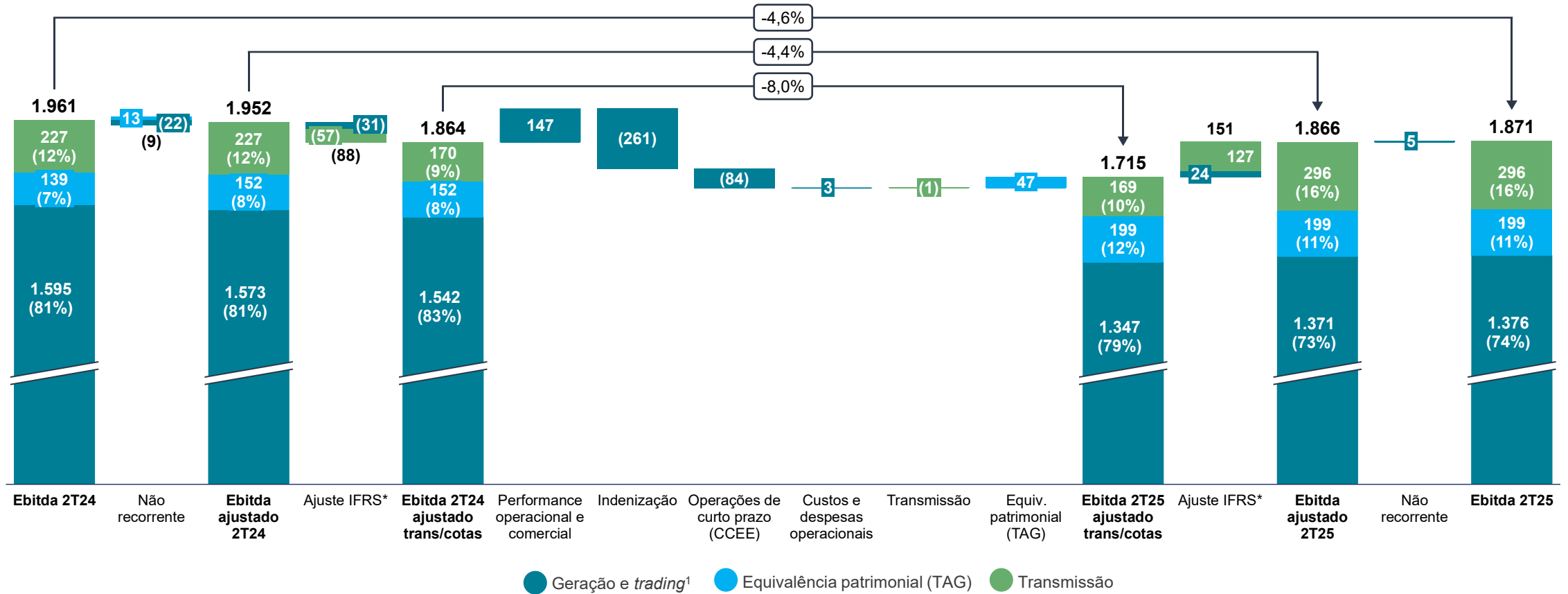


Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 199 milhões** no Ebitda da Companhia no **2T25**, via equivalência patrimonial.



Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ milhões)



Notas:

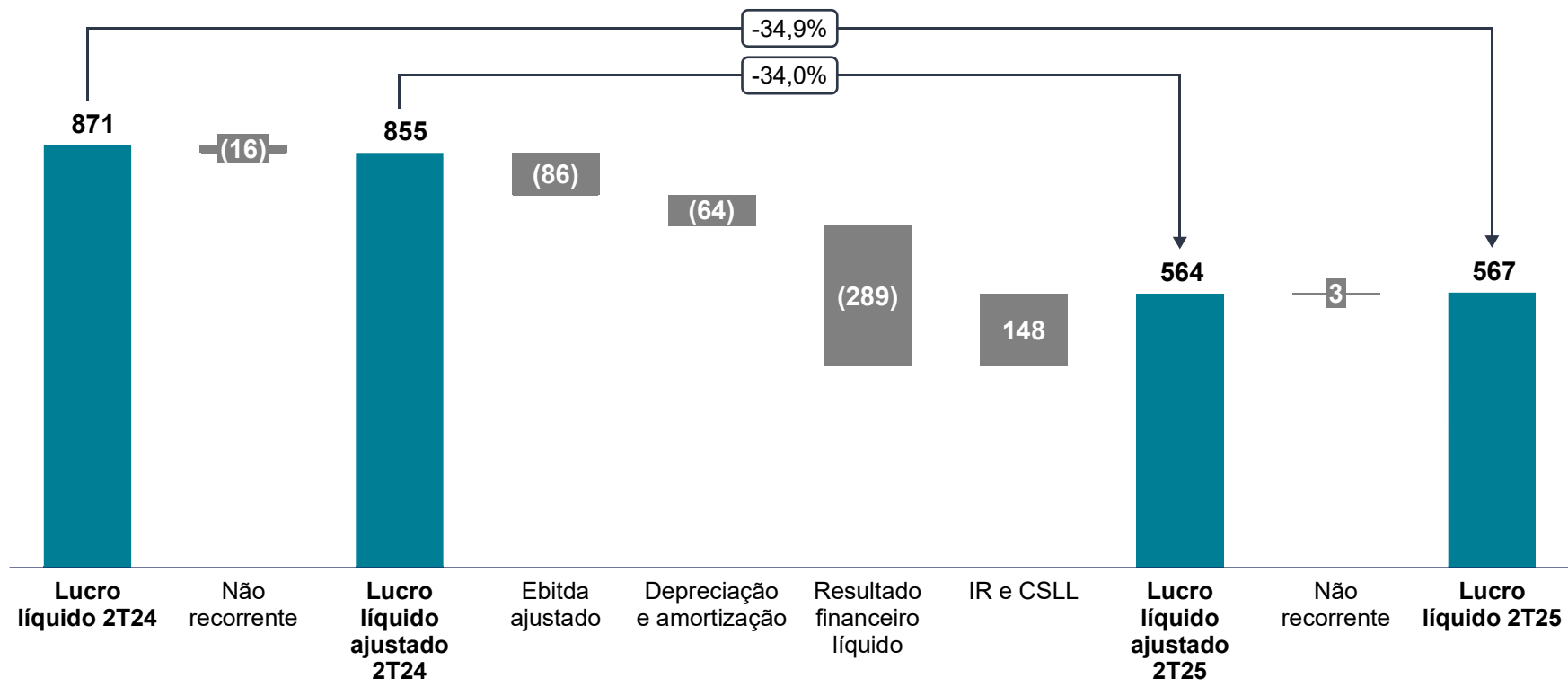
¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

*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)



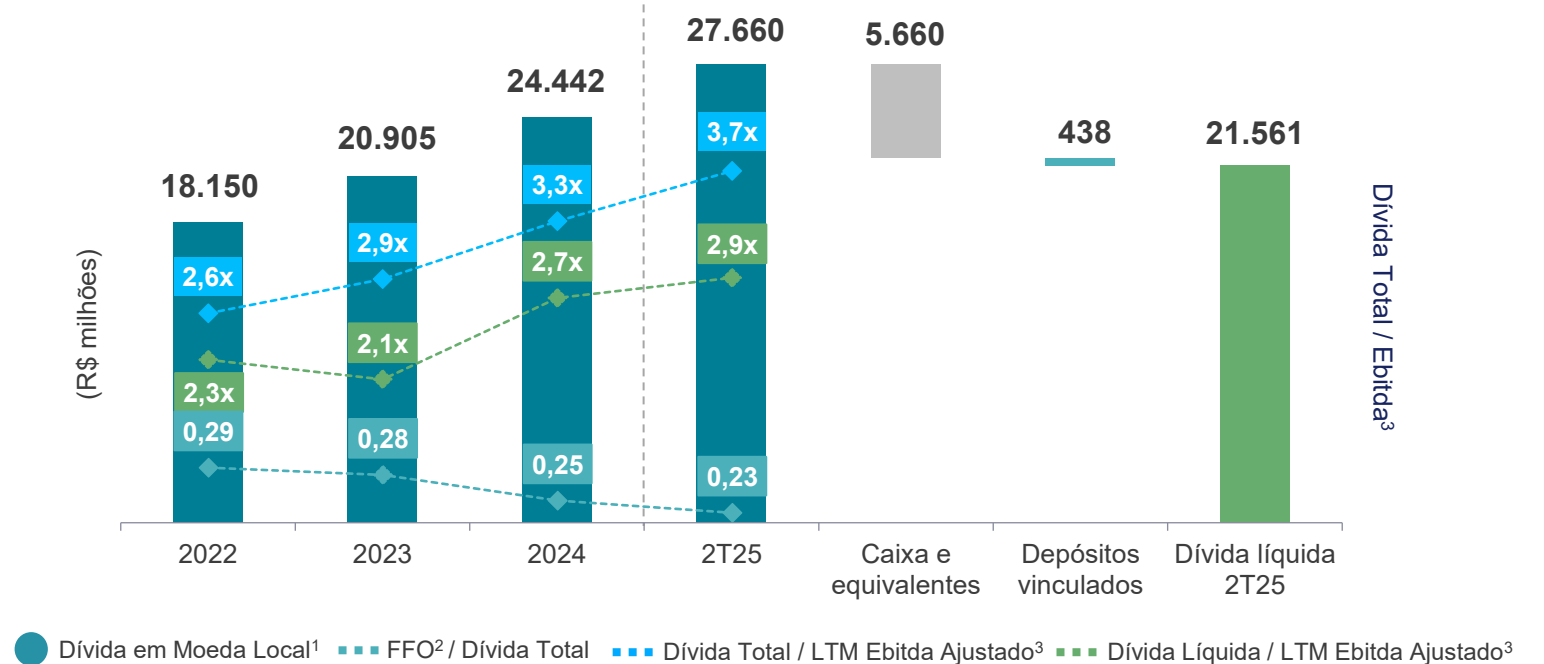
Endividamento Equilibrado

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:

¹ Dívida bruta, líquida de operações de hedge.

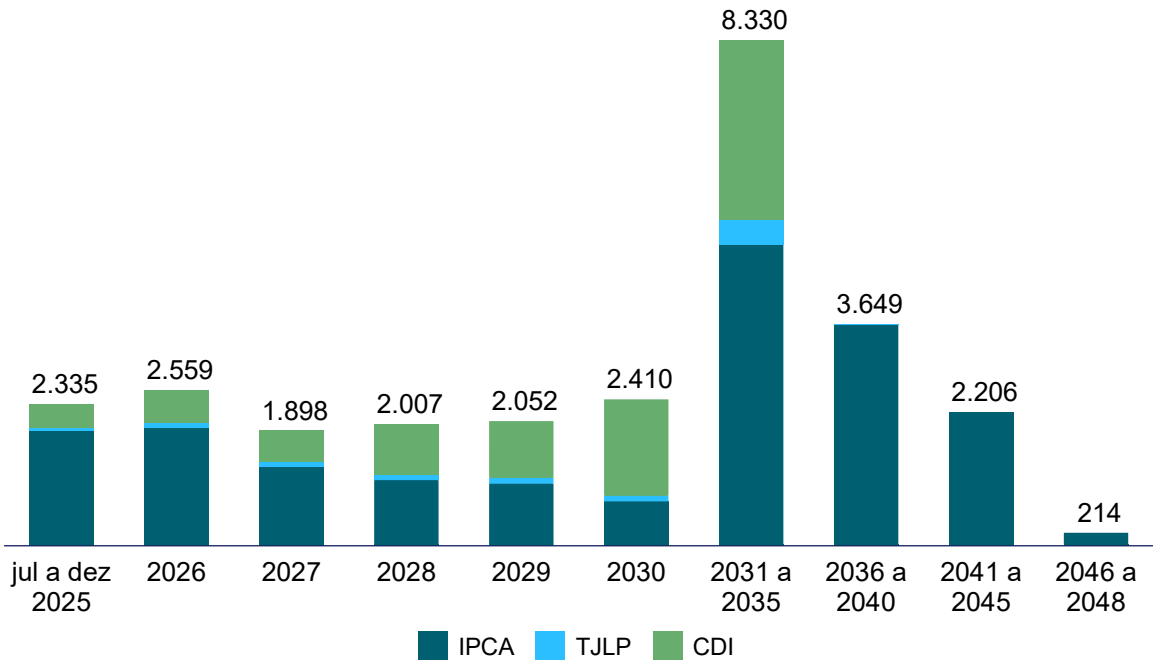
² Funds from Operations, desconsiderando o impacto das linhas de transmissão (Ativo de Contrato).

³ Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

Perfil e Composição da Dívida

Custo competitivo e indexadores defensivos

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

66%

IPCA

31%

CDI

3%

TJLP

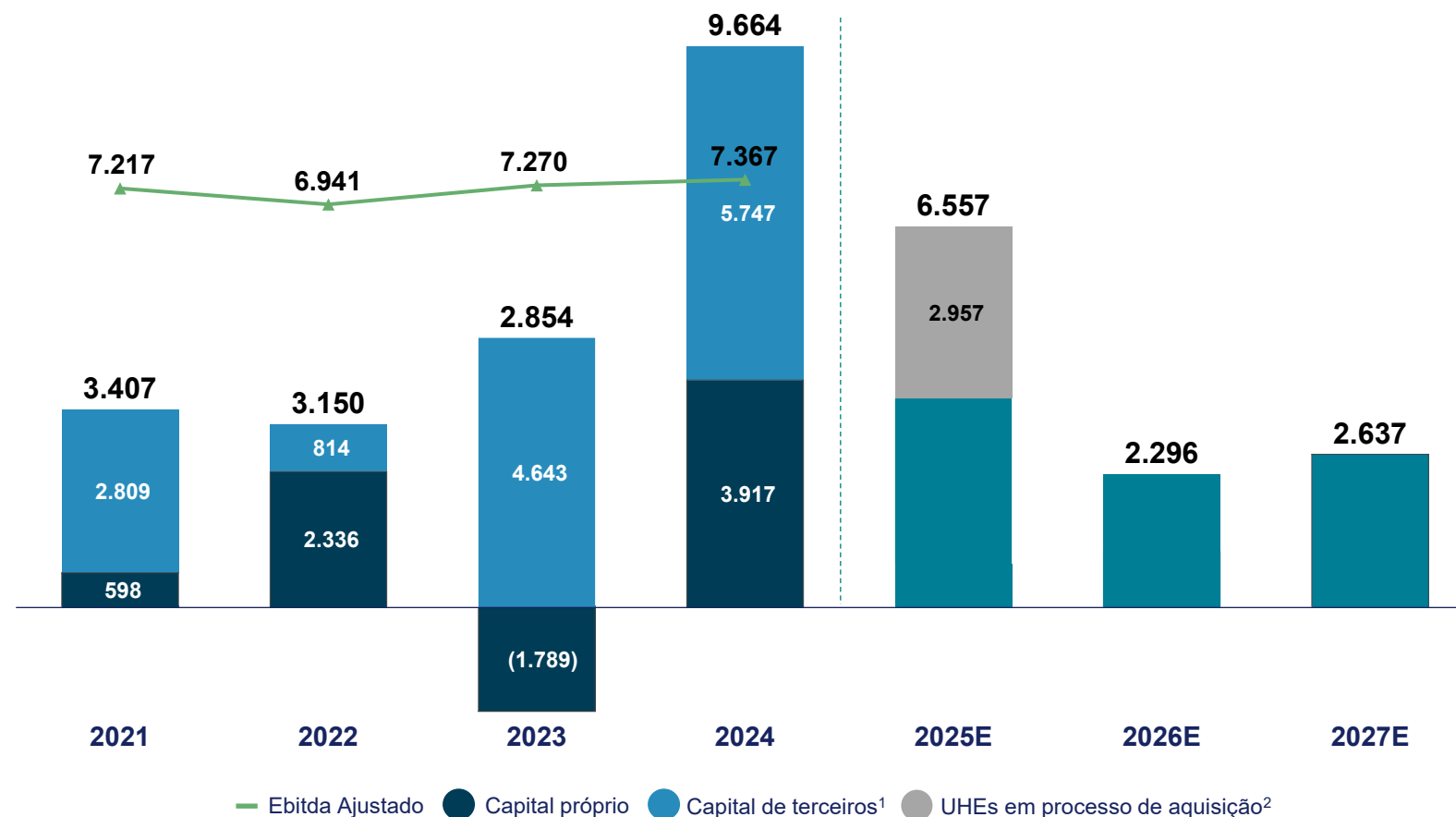
2T25: Custo nominal da dívida: 11,8% a.a.
(equivalente a IPCA + 6,1%)

2T24: 9,4% a.a - equiv. a IPCA + 5,0%

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***.



Notas:

¹ Não considera juros incorridos sobre a construção.

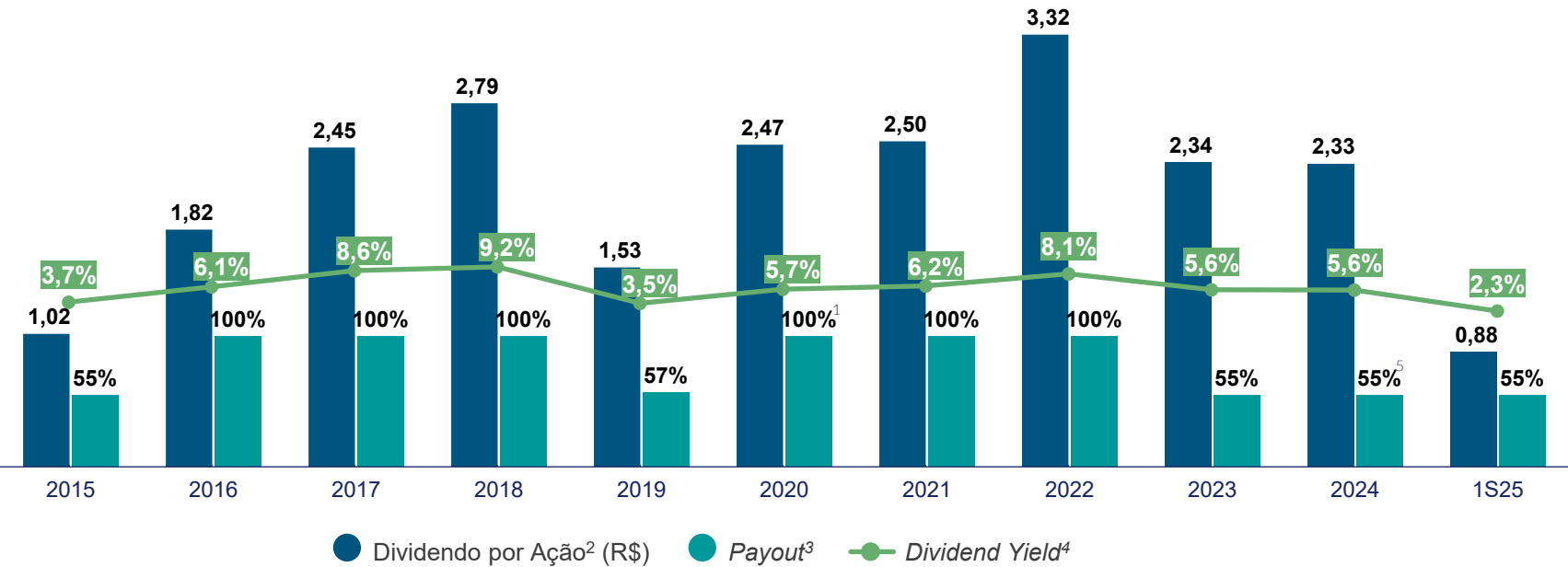
² Capex referente às Usinas Hidrelétricas Cachoeira Caldeirão e Santo Antônio do Jari que encontram-se em processo de aquisição.

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:

¹ Considerando payout equivalente a 100% do lucro líquido ajustado distribuível ex-repactuação do risco hidrológico.

² Para fins de comparabilidade entre os anos, houve ajuste do dividendo por ação decorrente da bonificação aprovada em 07/12/2018.

³ Considera o lucro líquido distribuível do exercício.

⁴ Baseado no preço de fechamento ponderado por volume das ações ON no período.

⁵ 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)	2T25	2T24	Var.	6M25	6M24	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	3.086	2.802	10,1%	6.100	5.412	12,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.541	1.695	-9,1%	3.262	4.615	-29,3%
Ebitda ¹	1.871	1.961	-4,6%	3.915	5.126	-23,6%
Ebitda ajustado ²	1.866	1.952	-4,4%	3.906	3.767	3,7%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	1.715	1.864	-8,0%	3.523	3.544	-0,6%
Ebitda / ROL - (%) ¹	60,6	70,0	-9,4 p.p.	64,2	94,7	-30,5 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	60,5	69,7	-9,2 p.p.	64,0	69,6	-5,6 p.p.
Lucro Líquido	567	871	-34,9%	1.394	2.555	-45,4%
Lucro Líquido ajustado	564	855	-34,0%	1.387	1.648	-15,8%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴	23,1	28,1	-5,0 p.p.	23,1	28,1	-5,0 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	15,4	18,3	-3,0 p.p.	15,4	18,3	-3,0 p.p.
Dívida Líquida ⁶	21.561	17.344	24,3%	21.561	17.344	24,3%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	4.088	5.852	-30,1%	4.736	6.121	-22,6%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.254	4.058	4,8%	4.346	3.960	9,7%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	217,01	220,57	-1,6%	215,50	224,27	-3,9%
Número de Empregados - Total	1.265	1.207	4,8%	1.265	1.207	4,8%
Empregados EBE	1.240	1.185	4,6%	1.240	1.185	4,6%
Empregados em Projetos em Construção	25	22	13,6%	25	22	13,6%

Notas:

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

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

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

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

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

⁶ Valor ajustado, líquido de ganhos de operações de *hedge*.

⁷ Produção total bruta das usinas operadas pela ENGIE Brasil Energia.

⁸ Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguará e Miranda).

⁹ Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

Portfólio Balanceado de Ativos em 30.06.2025

Usinas Hidrelétricas	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
1 Salto Santiago	1.420,0	702,2
2 Itá	1.126,9 ¹	528,7 ¹
3 Salto Osório	1.103,7	487,3
4 Cana Brava	450,0	247,8
5 Estreito	435,6 ¹	244,1 ¹
6 Jaguará	424,0	324,0
7 Miranda	408,0	188,3
8 Machadinho	414,8 ¹	143,7 ¹
9 São Salvador	243,2	140,8
10 Passo Fundo	226,0	107,5
11 Ponte de Pedra	176,1	127,6
Total	6.428,3	3.242,0

Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12 Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	742,5	366,4
13 Conjunto Assú Sol (Solar)	171,6	52,9
14 Conjunto Santo Agostinho I (Eólica)	434,0	224,2
15 Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
16 Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
17 Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
18 Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
19 Conjunto Lar do Sol (Solar)	198,0	53,0 ²
20 Paracatu (Solar)	132,0	34,0
21 Conjunto Juazeiro (Solar)	120,0	34,8
22 Conjunto Sertão Solar (Solar)	94,6	26,1
23 Floresta (Solar)	86,0	25,1
24 Conjunto Sol do Futuro (Solar)	81,0	16,2
25 Ferrari (Biomassa)	72,5	25,6
26 Conjunto São Pedro (Solar)	54,0	16,0
27 Assú V (Solar)	34,0	9,2
28 Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
29 José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
30 Ibitiúva (Biomassa)	22,9 ¹	11,6 ¹
31 Nova Aurora (Solar)	3,0	0,2
32 Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
Total	3.563,9	1.591,0

Transmissão	Tamanho	Subestações
33 Gralha Azul – em operação	909 km	5 novas e expansão de 5 existentes
34 Novo Estado – em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
35 Gavião Real – em operação	-	Novo pátio em 1 existente
Total	2.709 km	

Gasodutos	Tamanho	Estações de compressão
36 Transportadora Associada de Gás (TAG)	~4.600 Km	11



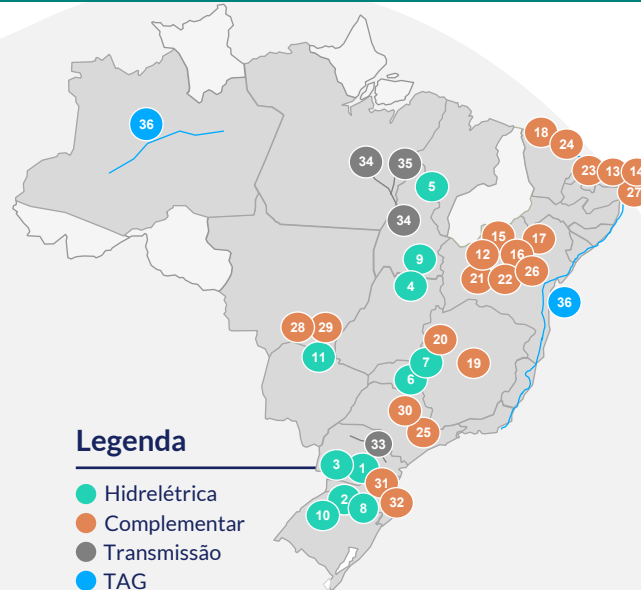
Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.992 MW (4.833 MWm)**



2.709 Km de linhas de transmissão em operação



Participação de **17,5% na TAG**



Notas:

¹ Parte da ENGIE Brasil Energia.

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

Balço de Energia em 30.06.2025

Contratao diversificada, com prazo mdio de cerca de 13 anos no ACR e de 3 anos no ACL¹

(em MW mdio)	2025	2026	2027	2028	2029	2030				
Recursos Prprios	4.708	4.880	4.880	4.880	4.880	4.798	Preço Bruto	Data de	Preço Bruto	Preço Lquido de
+ Compras para Revenda	670	465	339	327	221	199	no Leilão	Referncia	Corrigido	PIS/COFINS/P&D
= Recursos Totais (A)	5.378	5.345	5.219	5.207	5.101	4.997	(R\$/MWh)		(R\$/MWh)	(R\$/MWh)
Vendas Leilões do Governo ²	1.849	1.839	1.813	1.803	1.803	1.803				
2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	322,0	289,3
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	353,9	317,9
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	370,0	331,5
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	332,6	298,8
Proinfa	19	19	10	-	-	-	147,8	jun-04	472,4	454,8
1º Leilão de Reserva	2	-	-	-	-	-	158,1	ago-08	379,9	366,1
Mix de leilões (Energia Nova / Reserva)	8	-	-	-	-	-	-	-	369,5	356,0
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	471,4	427,8
7º Leilão de Reserva (São Pedro)	15	15	15	15	15	15	301,8	nov-15	489,8	444,5
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	17	-	-	-	-	162,6	-	162,6	147,6
Vendas Reguladas - Cotas										
2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30	227	227	227	227	227	227	-	jul-17	206,3	196,8
2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	132	132	132	132	132	132	-	jul-17	239,6	228,6
+ Vendas Bilaterais	2.888	2.640	2.137	1.640	868	690				
= Vendas Totais (B)	4.737	4.479	3.950	3.443	2.671	2.493				
- Hedge GSF Estrutural (0,80)	521	521	521	521	521	521				
Saldo (A - B - Hedge)	120	345	748	1.243	1.909	1.983				
Preço mdio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} :	223,0	222,5	228,2							
Preço mdio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	161,5	156,3	166,0							

² XXXX-YY-XXXX-YY, onde:
XXXX -> ano de realizao do leilão
YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova
XXXX -> ano de inio de fornecimento
YY -> durao do fornecimento (em anos)

¹ Prazo mdio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operaes de trading.
³ Preço de venda, incluindo operaes de trading, líquido de ICMS e impostos sobre a receita (PIS/Cofins, P&D), ou seja, no considerando a inflao futura.
⁴ Desconsidera vendas por regime de cotas (UHs Jaguar e Miranda).
⁵ Preço de aquisio líquido, considerando operaes de trading e os benefcios de crédito do PIS/Cofins, ou seja, no considerando a inflao futura.

Notas:

- O balço est referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).
- Os preços mdios so meramente estimativos, com base em revises do planejamento financeiro, no captando a variao das quantidades contratadas, que so atualizadas trimestralmente.
- No contempla os ativos hidrelétricos (UHs Santo Antônio do Jari e Cachoeira Caldeirão) que esto em processo de aquisio.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Contratos de Transporte

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



22 clientes (incluindo Petrobras) de 19 grupos econômicos distintos.



396 contratos firmes assinados em 2025 (49 ativos em 30/06/2025).

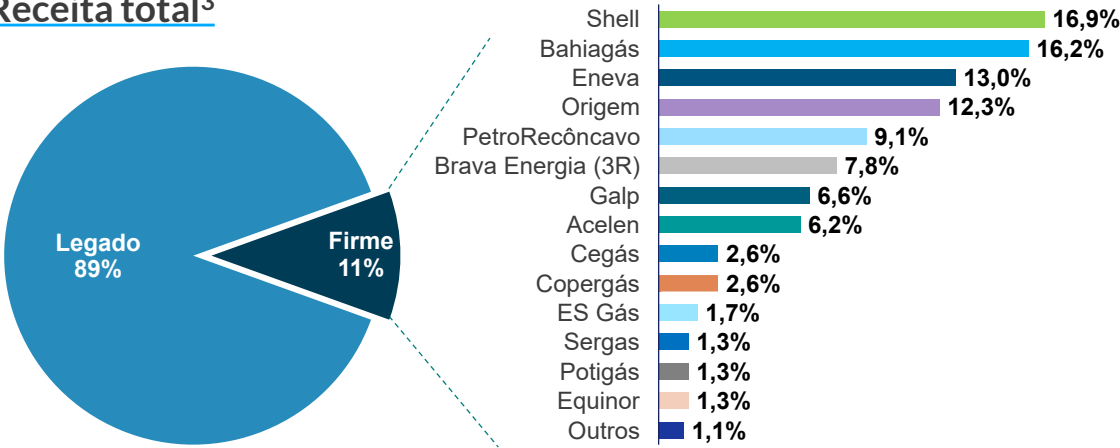


Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados. Inclusive, com produtos diários para atendimento termelétrico emergencial.



9,7 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada).

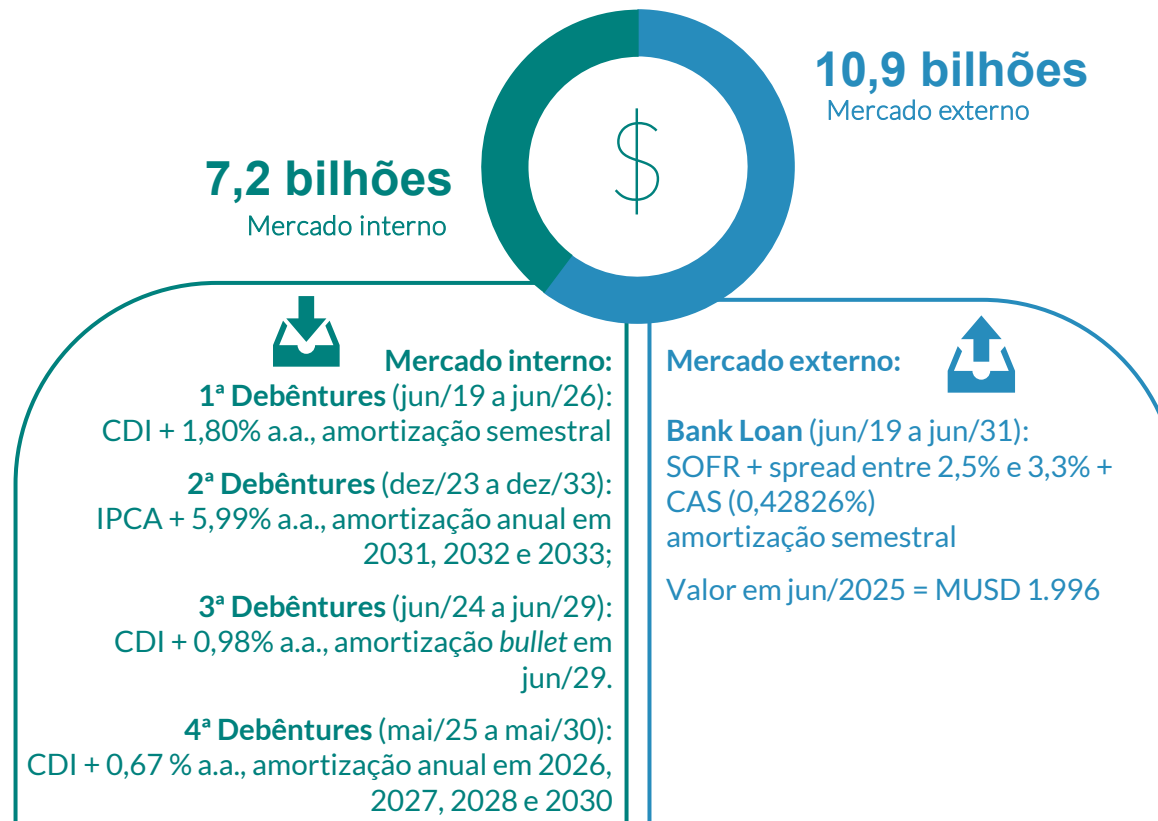
Receita total³



Transportadora Associada de Gás – TAG

Estrutura de financiamento com custo competitivo e protegido da variação cambial.
 Rating Local AAA e Internacional BB+ e Ba1 pela Fitch Ratings e Moody's, respectivamente.

Composição da dívida (R\$) – TAG em 30/06/2025



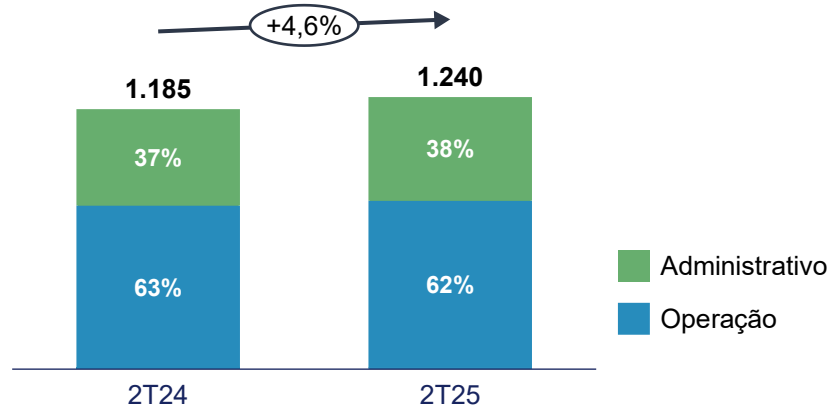
Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2024¹ **2,10x** 2T25¹ **2,16x**

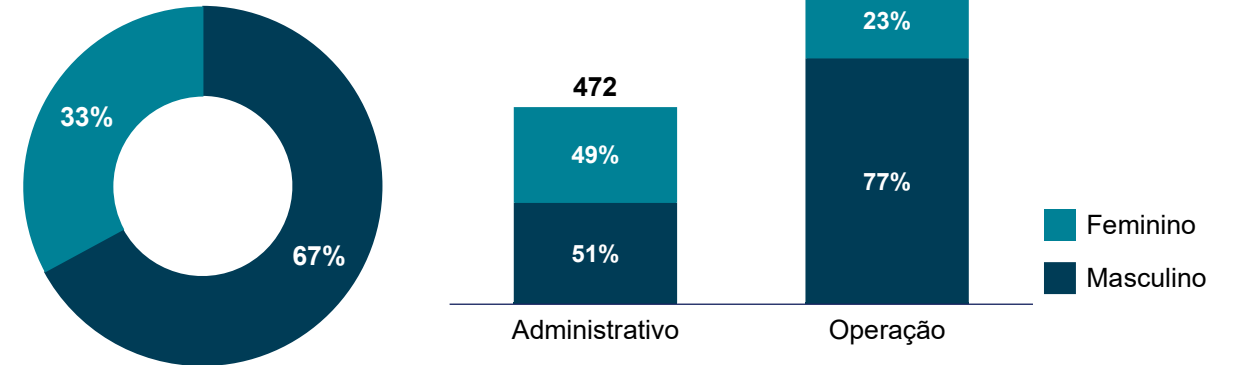
Nota:
¹ Não auditado.

Força de Trabalho¹

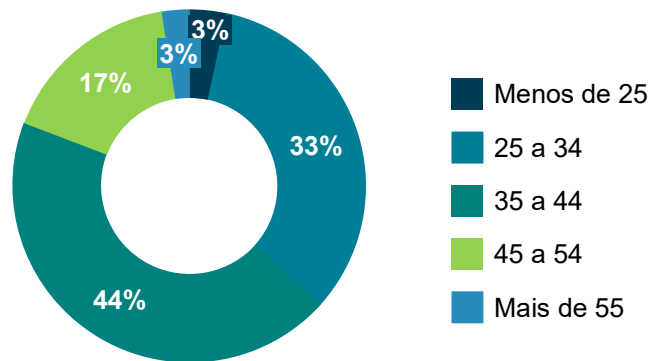
Número de Empregados



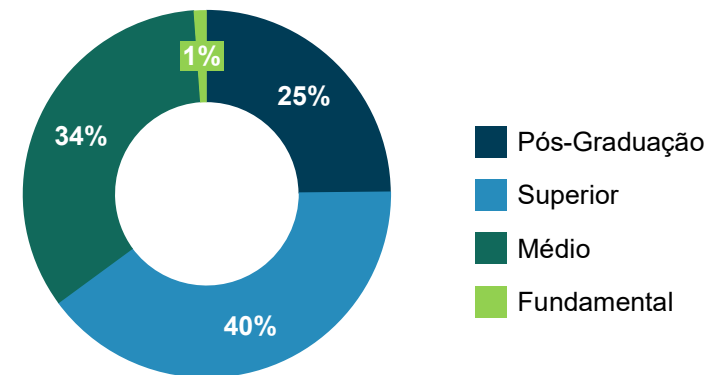
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



Nota: ¹Não considera os empregados lotados em projetos em construção.

Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 2T25	Desempenho 2T24	Variação	Desempenho 6M25	Desempenho 6M24	Variação
E	 Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO ₂ e/MWh	0,0023	0,0027	-16,8%	0,0027	0,0020	36,7%
	 Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO ₂ e/milhões R\$	6,5	12,1	-46,3%	9,0	9,6	-6,3%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)	Toneladas	19.953,8	34.018,1	-41,3%	54.765,4	51.958,9	5,4%
	 Intensidade de consumo de água	m ³ /MWh	0,037	0,040	-8,4%	0,018	0,019	-3,7%
	 Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	26.417	38.072	-30,6%	40.047	54.319	-26,3%
S	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,207	0,000	0,21 p.p.	0,321	0,219	0,10 p.p.
	 Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	0,000	0,000	0,00 p.p.	0,000	0,00	0,00 p.p.
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,235	0,000	0,24 p.p.	0,366	0,25	0,12 p.p.
	 % de colaboradores treinados formalmente	%	19,2%	21,7%	-2,5 p.p.	99,4%	69,7%	29,7 p.p.
	 Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	2,1%	1,7%	0,4 p.p.	3,2%	3,2%	0,0 p.p.
	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	1,3%	0,5%	0,8 p.p.	1,7%	1,3%	0,4 p.p.
	 Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	3.976.751	5.943.209	-33,1%	5.000.751	6.096.709	-18,0%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	1.183.310	2.059.352	-42,5%	2.687.139	3.133.759	-14,3%
G	 Investimento em Inovação	R\$	14.471.965	12.607.612	14,8%	27.204.107	28.860.743	-5,7%
	 Total de colaboradores	Colaboradores	1.215	1.160	4,7%	1.215	1.160	4,7%
	 % de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)	%	84,4%	86,5%	-2,0 p.p.	84,4%	86,5%	-2,0 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	32,0%	31,0%	1,0 p.p.	32,0%	31,0%	1,0 p.p.
	 % de mulheres em posições de liderança	%	30,6%	30,1%	0,6 p.p.	30,6%	30,1%	0,6 p.p.
	% colaboradores com deficiência	%	5,1%	5,3%	-0,2 p.p.	5,1%	5,3%	-0,2 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

ri.brenergia@engie.com

Equipe de Relações com Investidores

Leonardo Germano Depiné

Gerente de Relações com Investidores
leonardo.depine@engie.com

Adriana Wagner

Analista de Relações com Investidores
adriana.wagner@engie.com

Ivani Angeli

Analista de Relações com Investidores
ivani.angeli@engie.com

Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

Raquel Suzaki

Analista de Relações com Investidores
raquel.suzaki@engie.com

Vitor Montessanti

Analista de Relações com Investidores
vitor.montessanti@engie.com



www.engie.com.br