

ENGIE Brasil Energia S.A.

APRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL 4T25 e 2025

Março de **2026**

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 image 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 sky, suggesting wind or energy flow. Two workers in safety gear are in the lower left, looking towards the equipment.

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

2 CONTROLE ACIONÁRIO
E ÁREAS DE ATUAÇÃO

3 DESTAQUES
OPERACIONAIS

4 VENDAS E ESTRATÉGIA
DE COMERCIALIZAÇÃO
DE ENERGIA

5 EXPANSÃO

6 DESEMPENHO
FINANCEIRO

7 MATERIAL DE APOIO

Destaques e Indicadores ESG
Outros anexos



1

DESTAQUES

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.

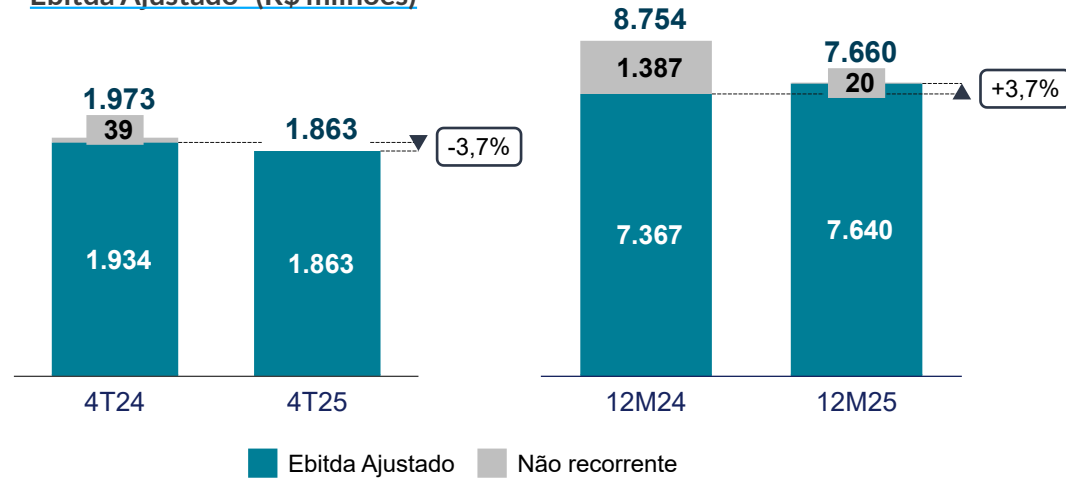


- Companhia segue integrando o **Sustainability Yearbook da S&P** figurando entre os **5% melhores do setor de *electric utilities* mundial**.
- Inclusão no **A-list do CDP (*Carbon Disclosure Project*)**, com **notas máximas em Clima e Água**, reflexo das estratégias em sustentabilidade ambiental.
- 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%.

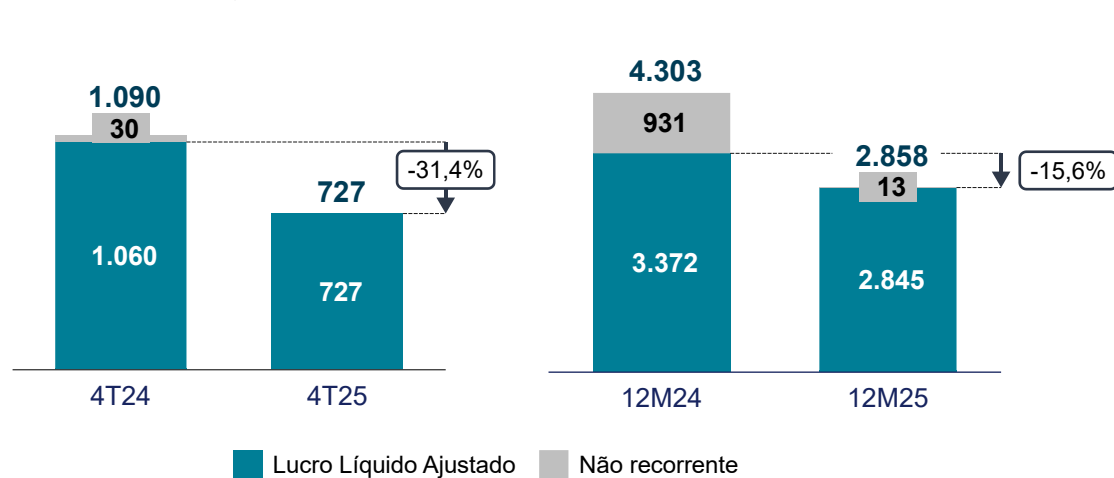


Destaques

Ebitda Ajustado¹ (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: ¹Ebitda Ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrentes.

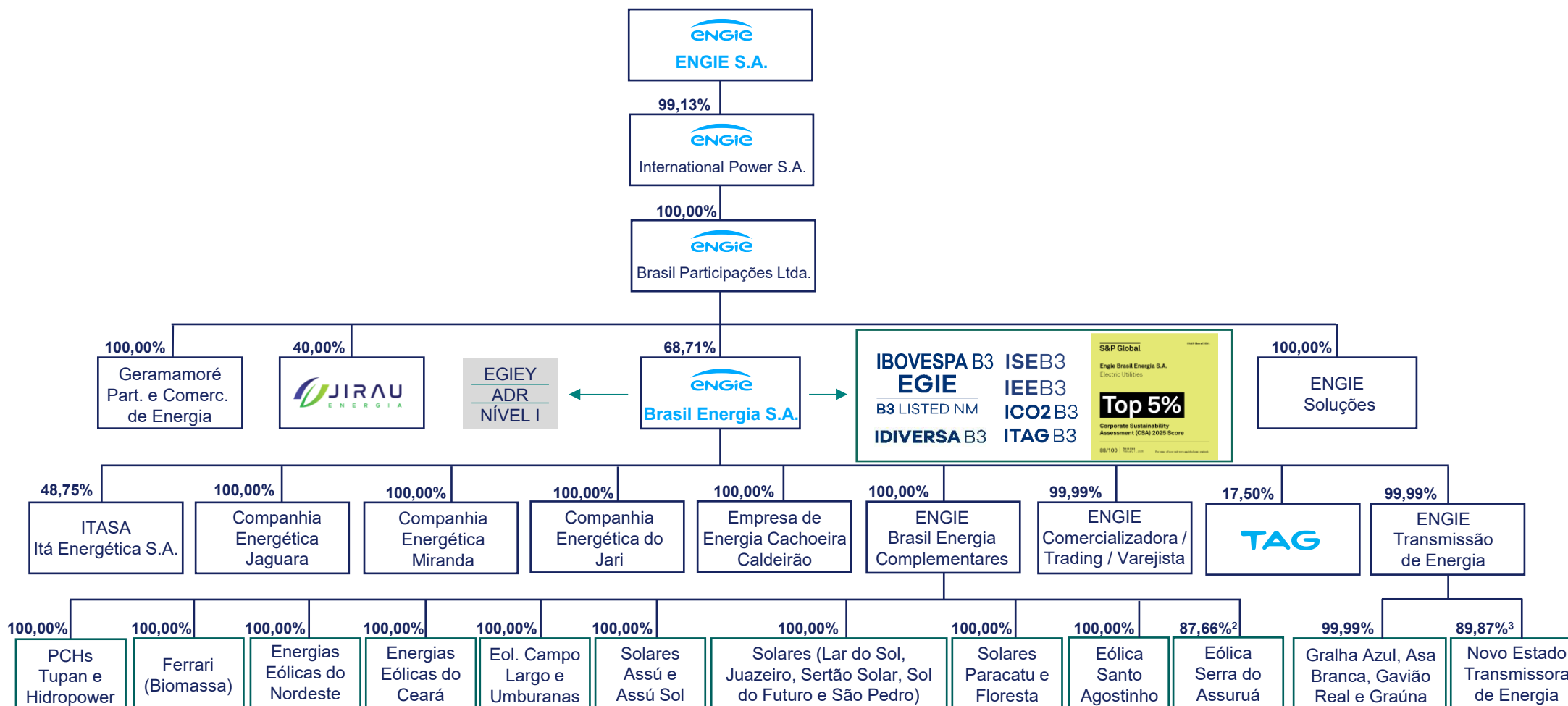


2

CONTROLE ACIONÁRIO E ÁREAS DE ATUAÇÃO

Sede Administrativa – Florianópolis / SC

Controle Acionário¹



Notas:

¹ Organograma simplificado, meramente ilustrativo.

² Considerando a participação indireta da ENGIE Brasil Energia, através da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A.

³ Considerando a participação indireta da ENGIE Brasil Energia, através da Novo Estado Participações S.A., para fins contábeis as ações preferenciais resgatáveis são classificadas como passivos financeiros. Mais detalhes vide NE 14 - Instrumentos de Dívida da demonstração financeira.

Portfólio Equilibrado de Negócios em Infraestrutura em Energia



Geração

133 usinas operadas com capacidade instalada própria de **10.685 MW** (em 31/12/2025)



Trading

1.927 GWh em 2025, **4,6%** do total do segmento de geração



Transmissão

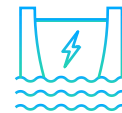
3.205 Km de linhas de transmissão em operação e **6 subestações** próprias + **~1.398 km** em fase de implantação



Gás natural (TAG)

~4.600 Km de gasodutos em operação nas regiões sudeste, nordeste e norte. Participação de 17,5%

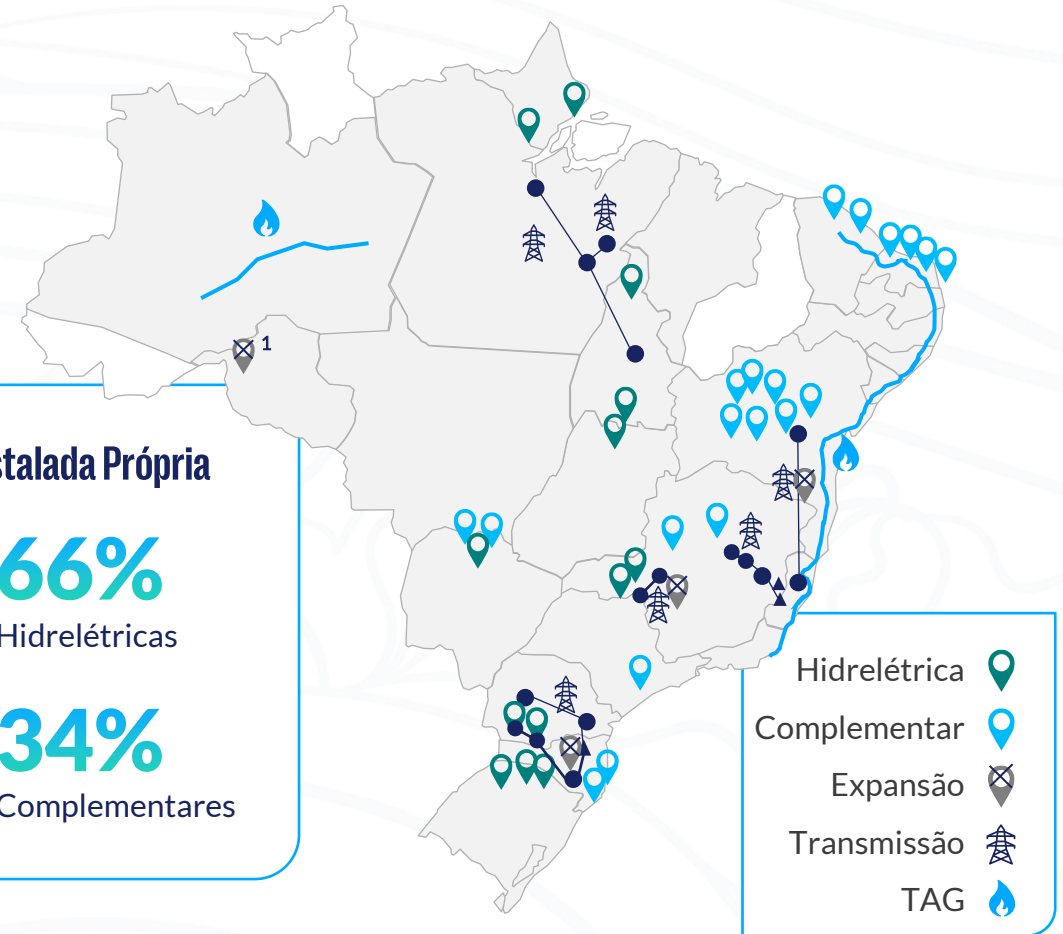
Capacidade Instalada Própria



66%
Hidrelétricas



34%
Complementares



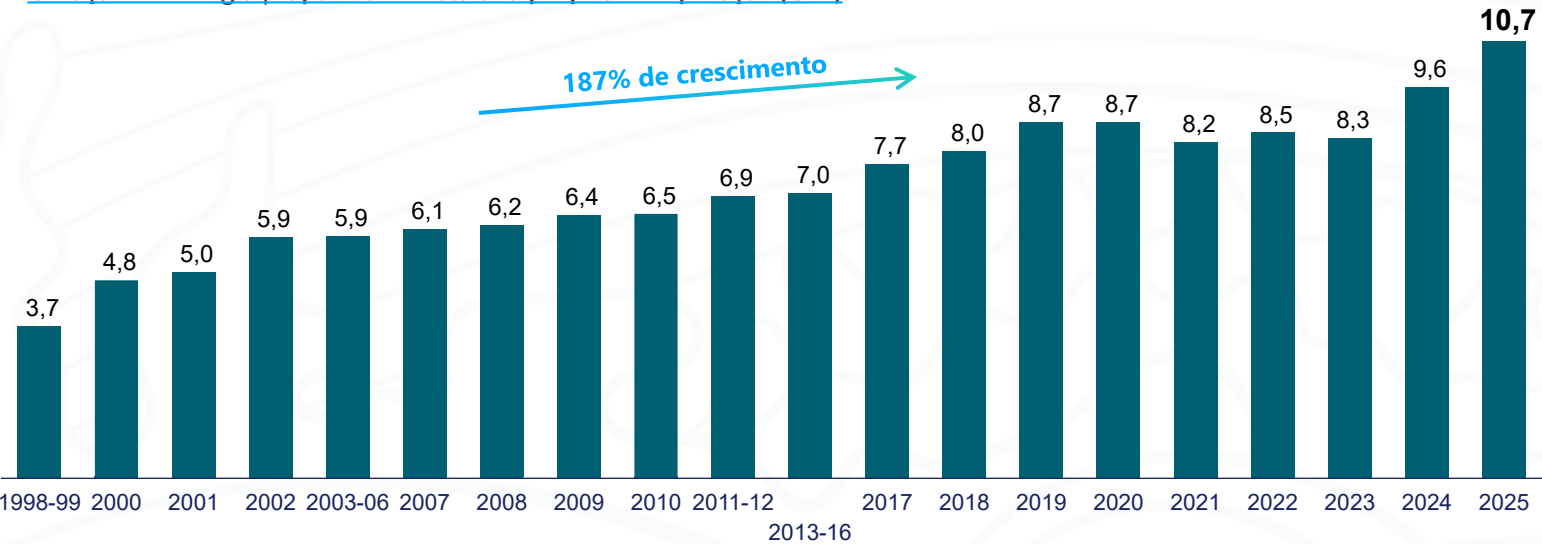
Nota: ¹ A transferência para a Companhia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau será avaliada oportunamente.

Geração de Energia

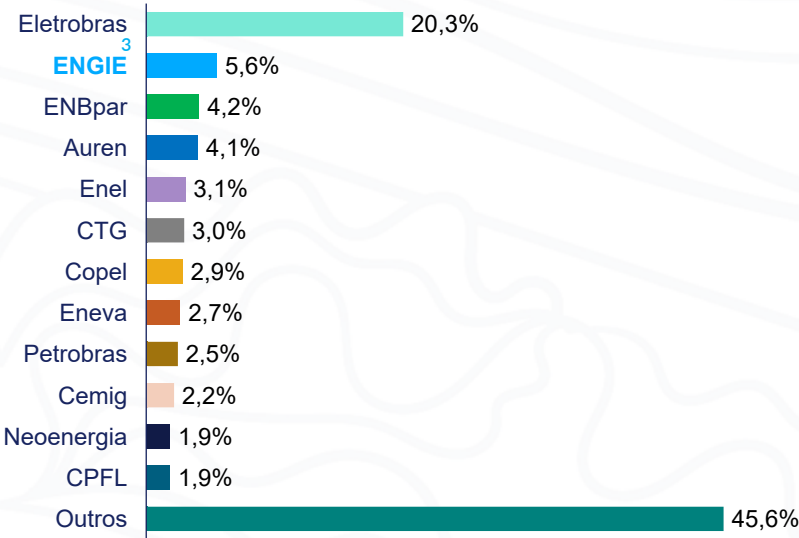
Relevância entre os produtores de energia

A Companhia integra um dos maiores grupos privados do país no segmento e está posicionada para capturar oportunidades de negócios.

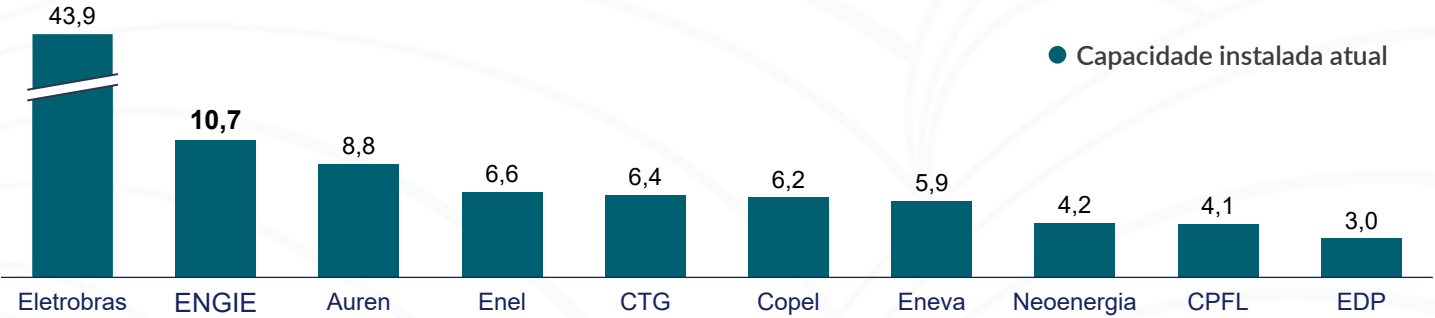
Geração de energia | capacidade instalada própria em operação (GW)



Brasil – capacidade instalada existente^{1,2}



Setor privado – capacidade instalada própria (GW)



● Capacidade instalada atual

Fonte: Aneel, websites das empresas e estudos internos.

Notas:

¹ Valor correspondente ao Sistema Interligado Nacional (SIN), considerando o Programa Mensal de Operação (PMO) de janeiro de 2026.

² Inclui somente a parcela nacional de Itaipu.

³ Considerando a capacidade instalada consolidada do grupo no Brasil, incluindo UHE Jirau.

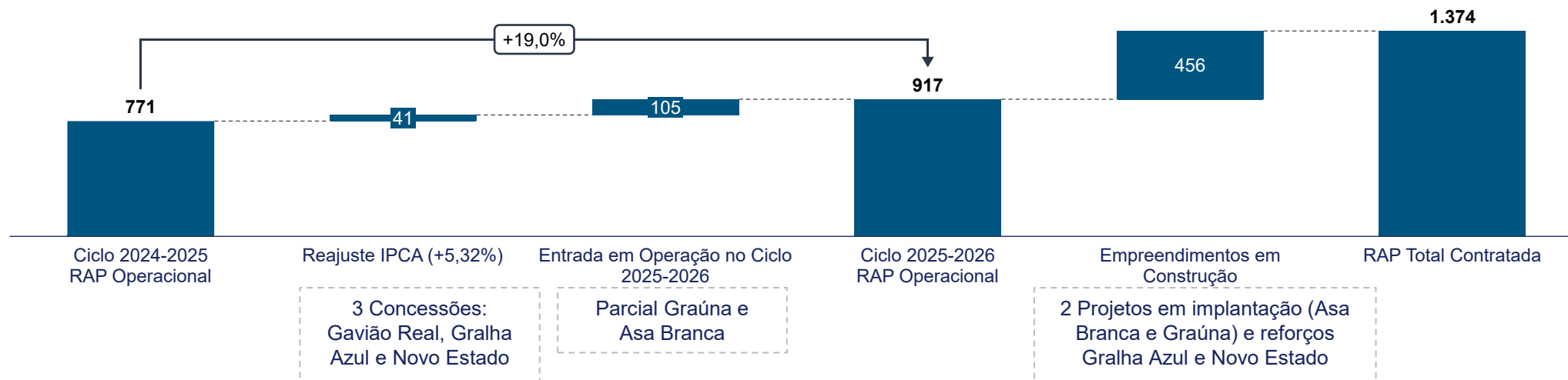
Transmissão de Energia

Ampliação da presença no segmento

	Sistema de Transmissão	Comprimento de Linha (Km)	Subestações	RAP total ¹ (R\$ milhões)	% RAP em operação
1	Gralha Azul	909	5 próprias e ampliação de 5 existentes	341,1	100%
2	Novo Estado	1.800	1 própria e ampliação de 3 existentes	463,0	100%
3	Gavião Real	-	Novo pátio em 1 existente	7,8	100%
4	Asa Branca	334 em operação 666 em construção	2 existentes	282,7	33%
5	Graúna	162 em operação 732 em construção	2 subestações existentes 2 subestações próprias	268,3	5%



Evolução da Receita Anual Permitida (RAP) – em R\$ milhões



Nota: ¹ Valores na data-base de junho de 2025 (ciclo 2025-2026).

Gás Natural

Transportadora Associada de Gás (TAG)

Participação na TAG fortalece posição como *player* relevante da infraestrutura em energia brasileira

Características



~4.600 km de gasodutos de alta pressão:
3.800 km na costa
800 km na Amazônia



Presença em 10 estados brasileiros e cerca de 200 municípios



Capacidade firme contratada de movimentação de 88 milhões m³/dia, sem risco de construção e volume (contratos *ship or pay*)



11 estações de compressão

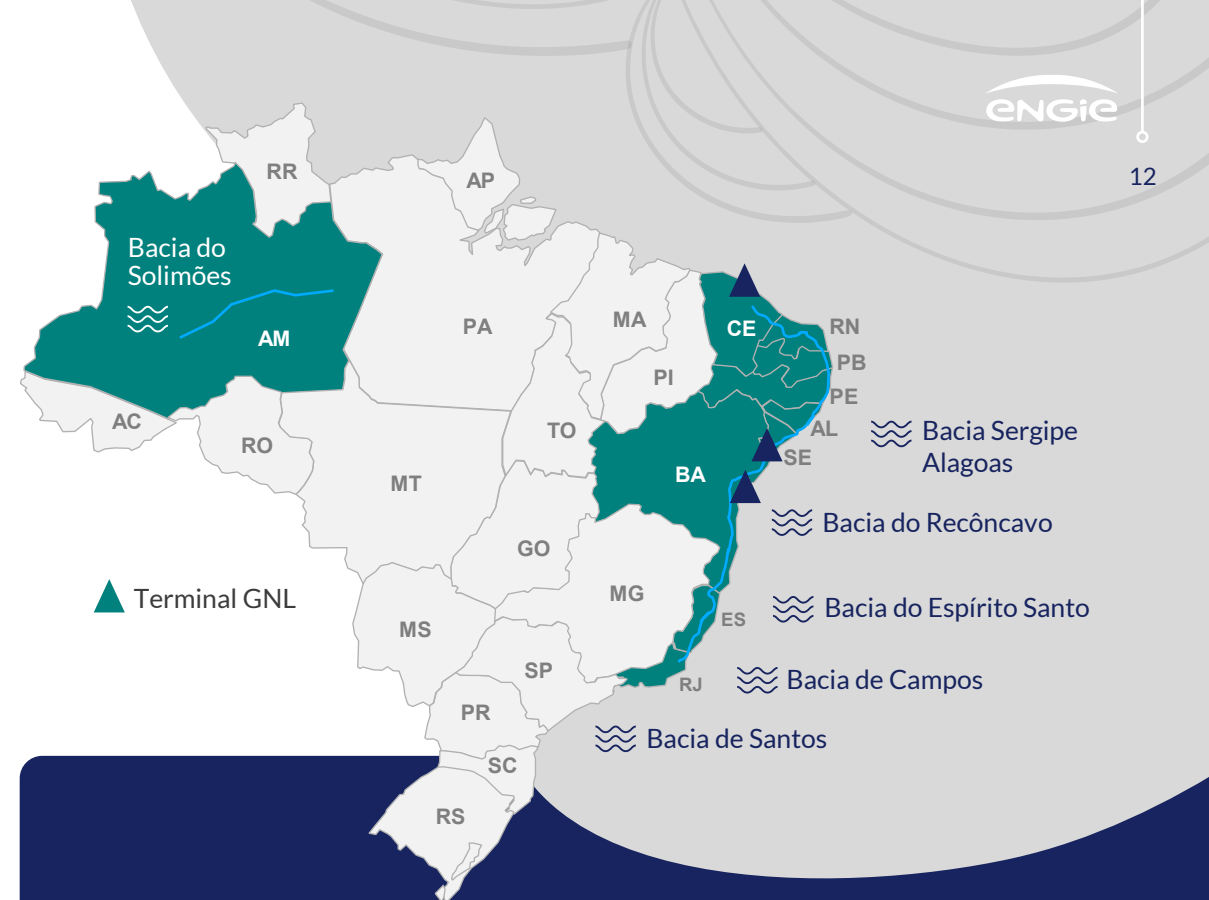


Contratos de transporte com 27 carregadores



Rede com vários pontos de interconexão:

- 14 pontos de recebimento de gás, incluindo 3 terminais de GNL
- 90 pontos de saída de gás e dois pontos de entrada e saída (+1 em construção)
- 10 distribuidoras de gás, atendendo 2 refinarias, 2 plantas de fertilizantes e 10 termelétricas (capacidade total de 4GW).



Estrutura societária





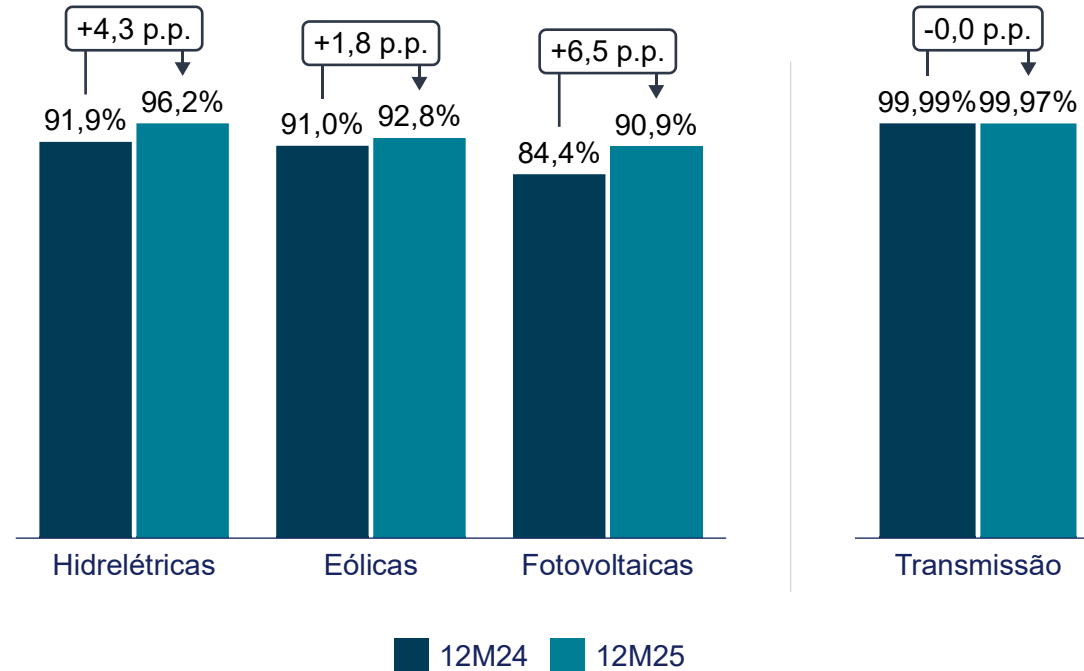
3

DESTAQUES OPERACIONAIS

Conjunto Eólico Umburanas / BA

Índice de Disponibilidade dos Ativos

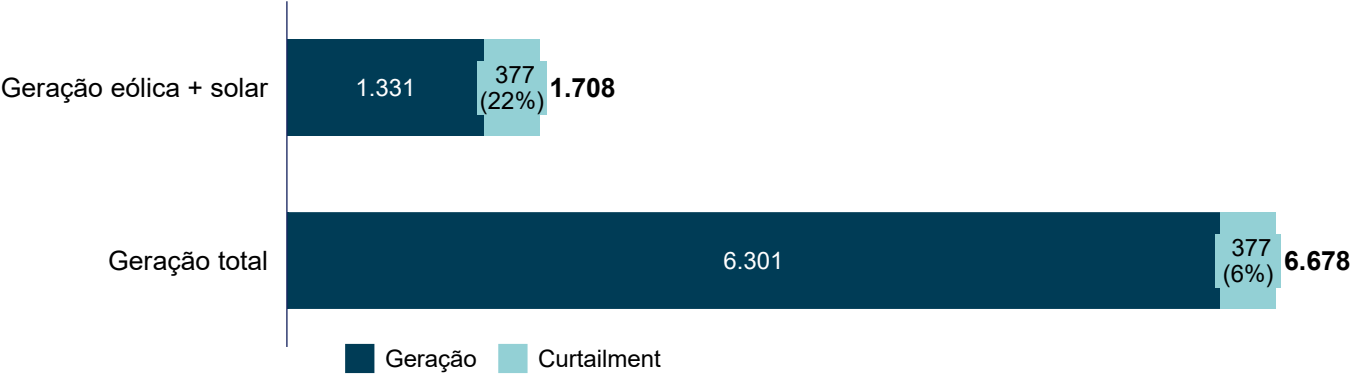
Excelência operacional nos ativos de geração e transmissão



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.

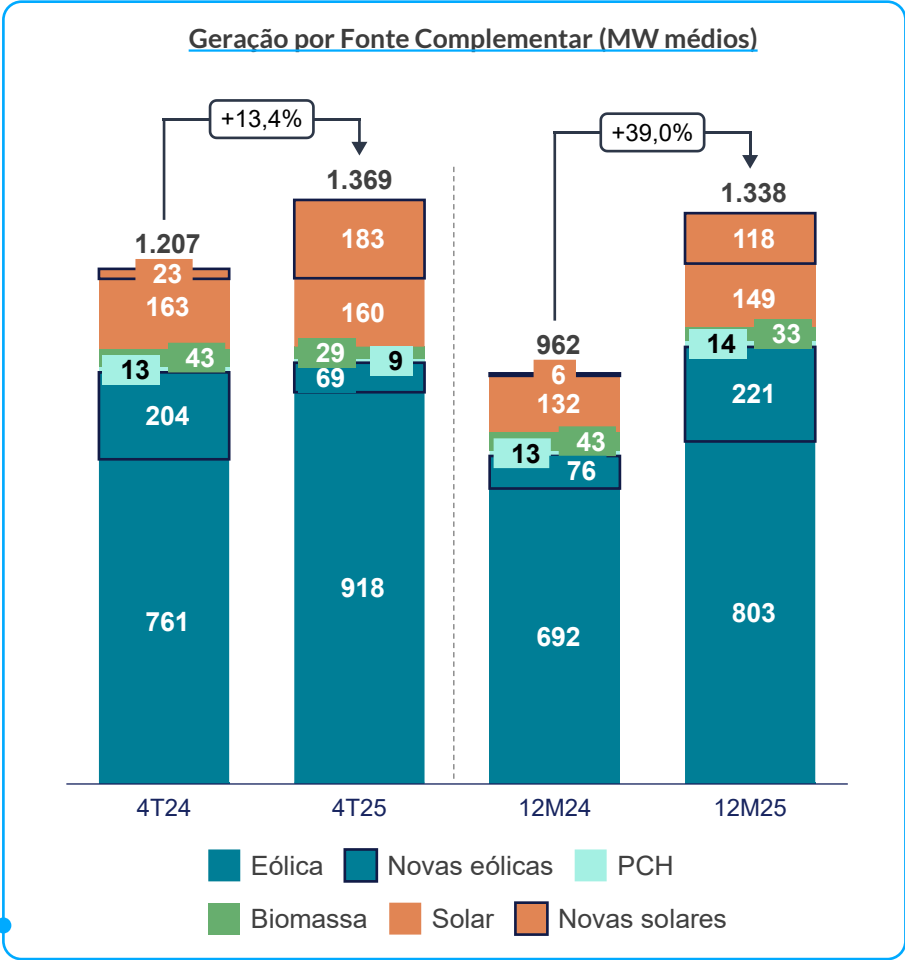
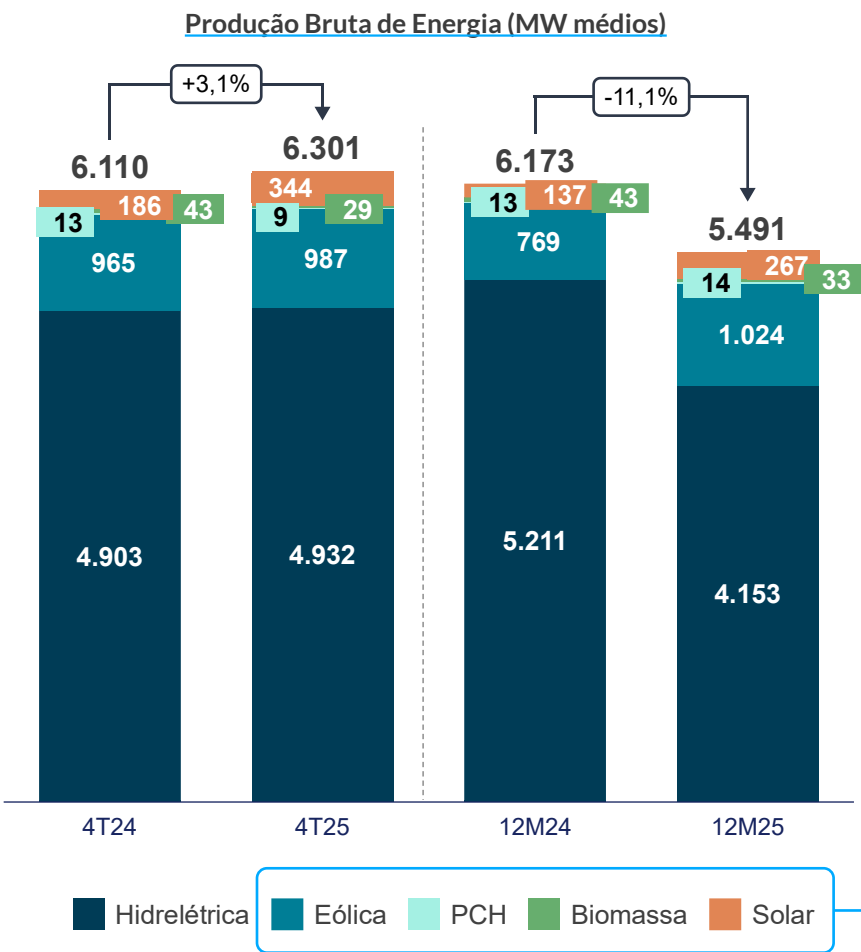
% de Curtailment por fonte

	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





4

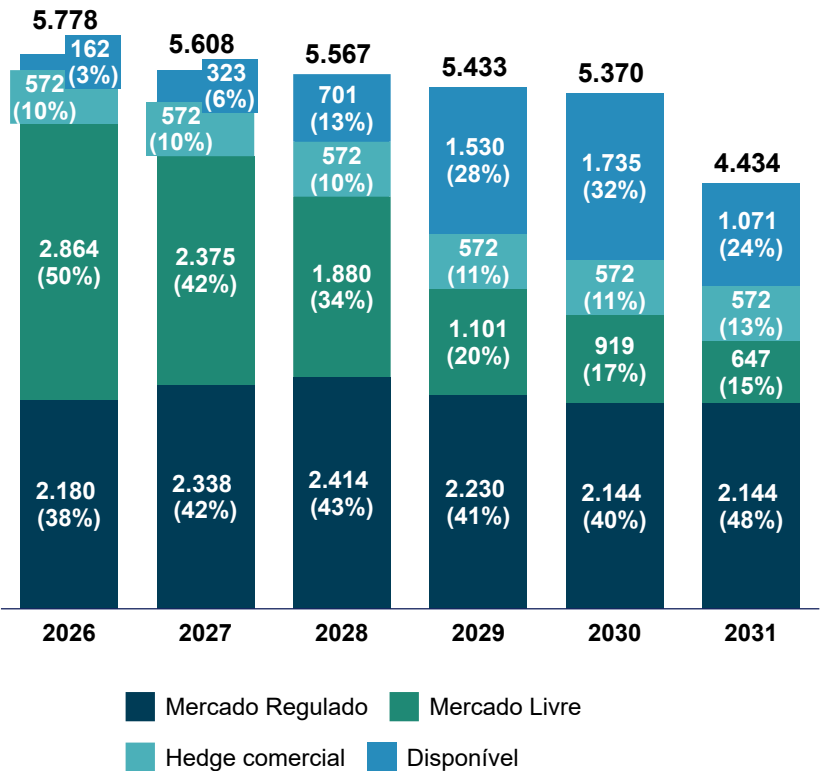
VENDAS E ESTRATÉGIA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

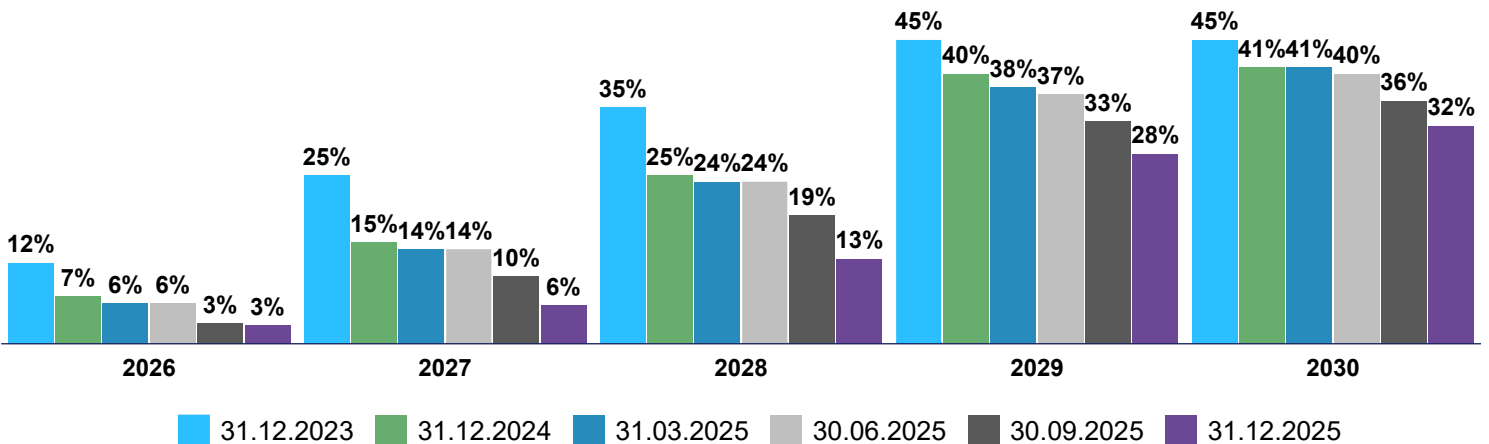
Estratégia de Comercialização de Energia

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 4T25¹



5.126

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

Unidades Consumidoras
atendidas no 4T25¹

Nota:

¹ Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.

Portfólio Equilibrado

Diversificação do portfólio entre distribuidoras, clientes livres e comercializadoras





5

EXPANSÃO

Conjunto Eólico Santo Agostinho / RN

Projeto Eólico em Implantação



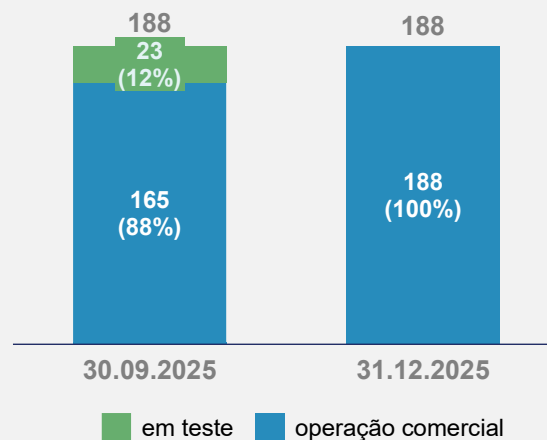
Conjunto Eólico Serra do Assuruá



Evolução do comissionamento dos aerogeradores



100% em operação comercial no 4T25.



Capacidade Instalada:
846 MW



Início da construção:
2023



Capacidade Comercial:
410,2 MWm



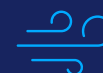
Operação:
Gradual
3T24-4T25



Investimento (R\$ mm)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



Assú Sol

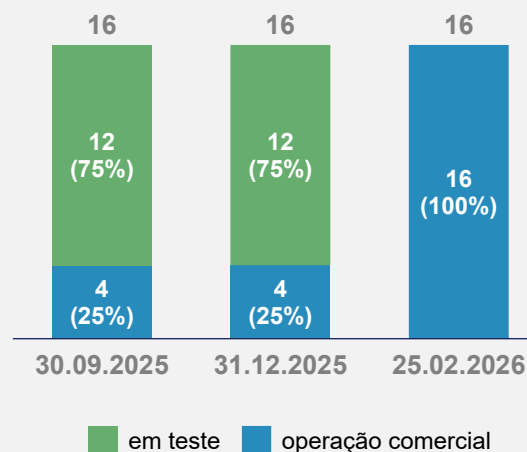


Avanço das atividades de implantação: 100%



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

Evolução do comissionamento das usinas



Assú (RN)



Capacidade Instalada:
753 MWac
(895 MWp)



Início da construção:
3T23



Capacidade Comercial:
229,6 MWm



Operação:
Gradual
4T24-1T26



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



Lançamento dos cabos

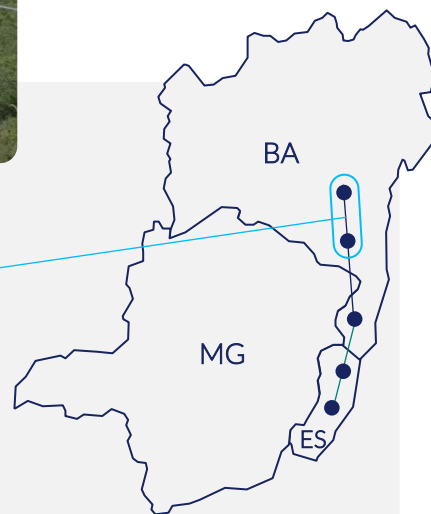
Localização estratégica para escoamento de energia renovável do Nordeste para Sudeste.



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 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

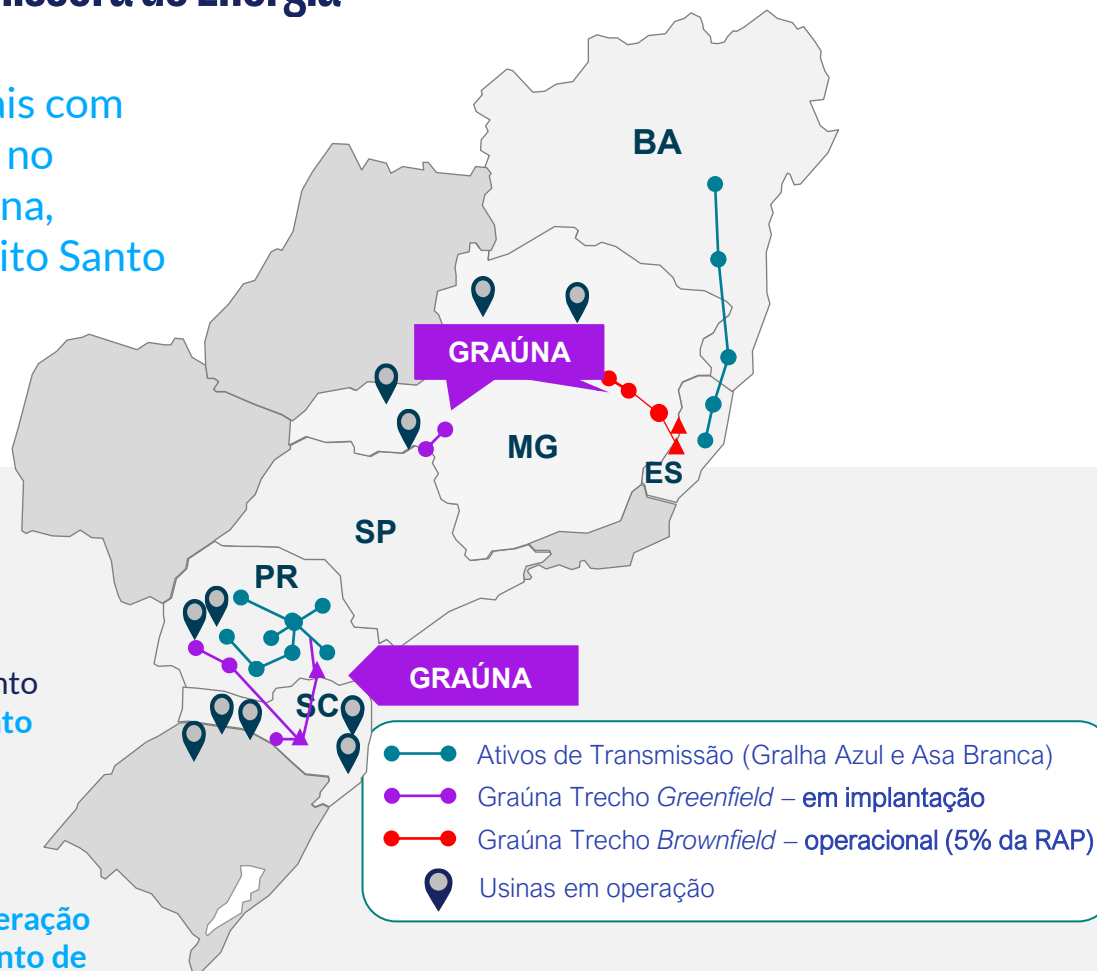
Sinergias operacionais com os ativos localizados no Paraná, Santa Catarina, Minas Gerais e Espírito Santo



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 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 ~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.

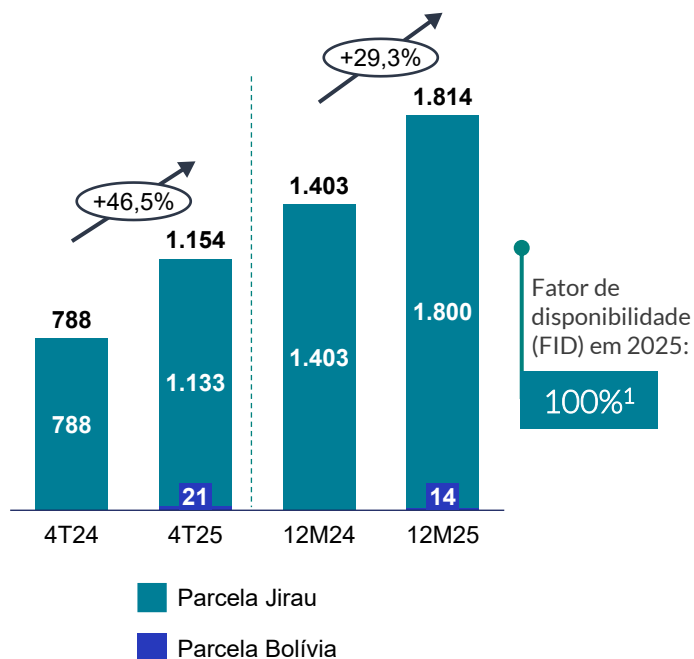
Nota:

¹ Valor base junho/25.

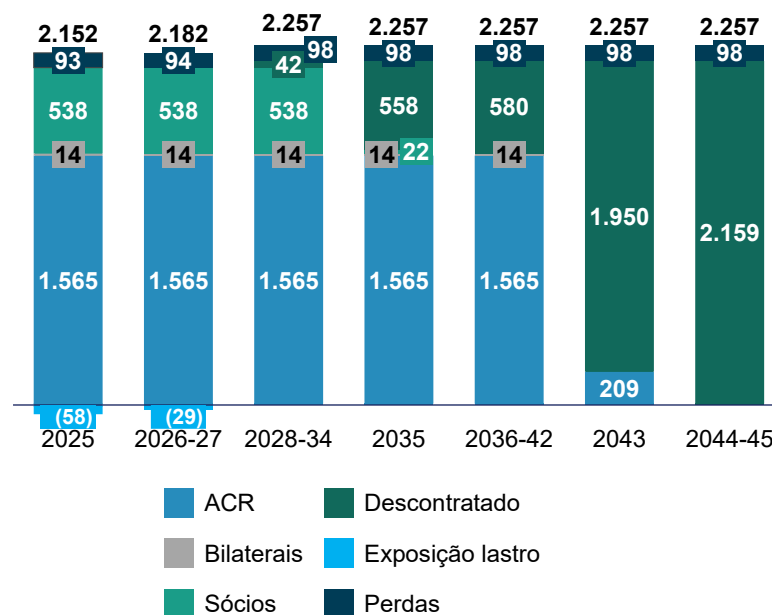
Expansão

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



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



50 Unidades Geradoras



75 MW cada UG

Estrutura Acionária

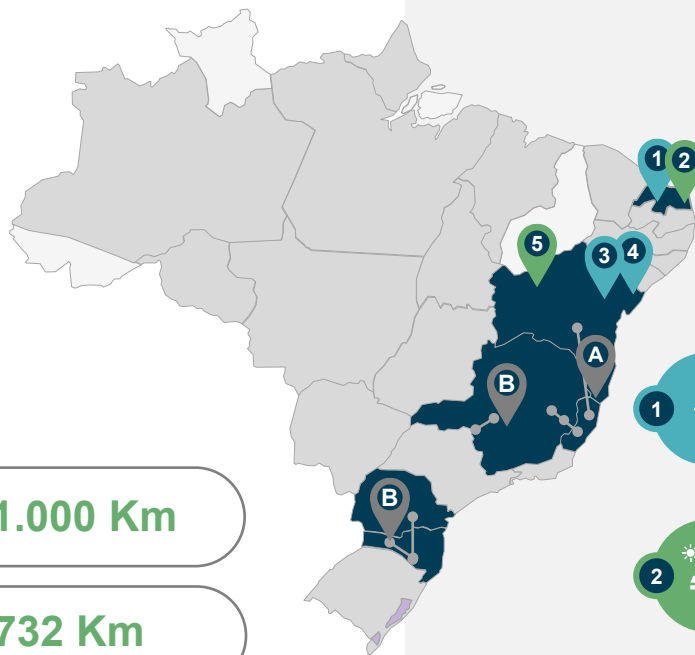


Expansão

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**



6

DESEMPENHO FINANCEIRO

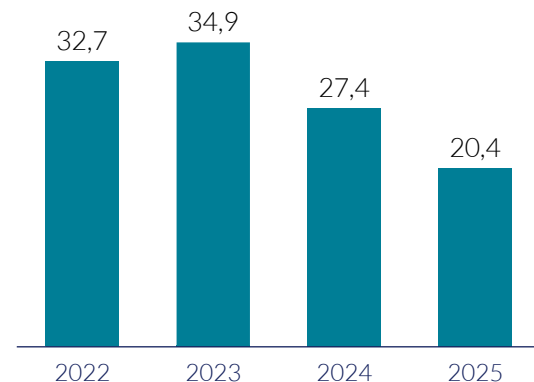
Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

Performance Financeira Resiliente

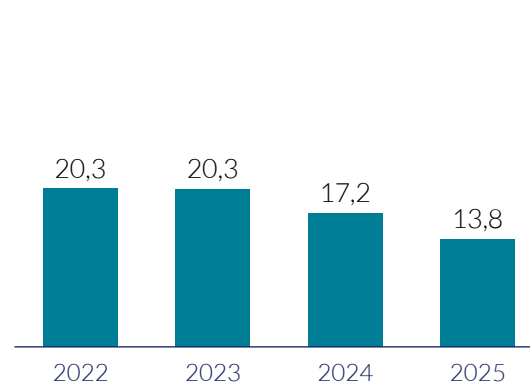
A boa gestão do portfólio e a diversificação em outros segmentos regulados, como transmissão, transporte de gás e contratos de energia no ACR, resultam em estabilidade e previsibilidade nos resultados. Essas áreas representam **cerca de 65%** do total do Ebitda da Companhia.

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

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 – 2025³



Investimentos:

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



Entrada em transmissão:

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

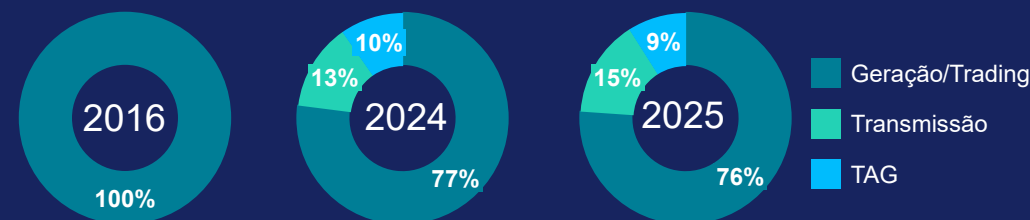


Capacidade instalada própria:

Total: **+52%** Renovável: **+79%**

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

Composição Ebitda ajustado:



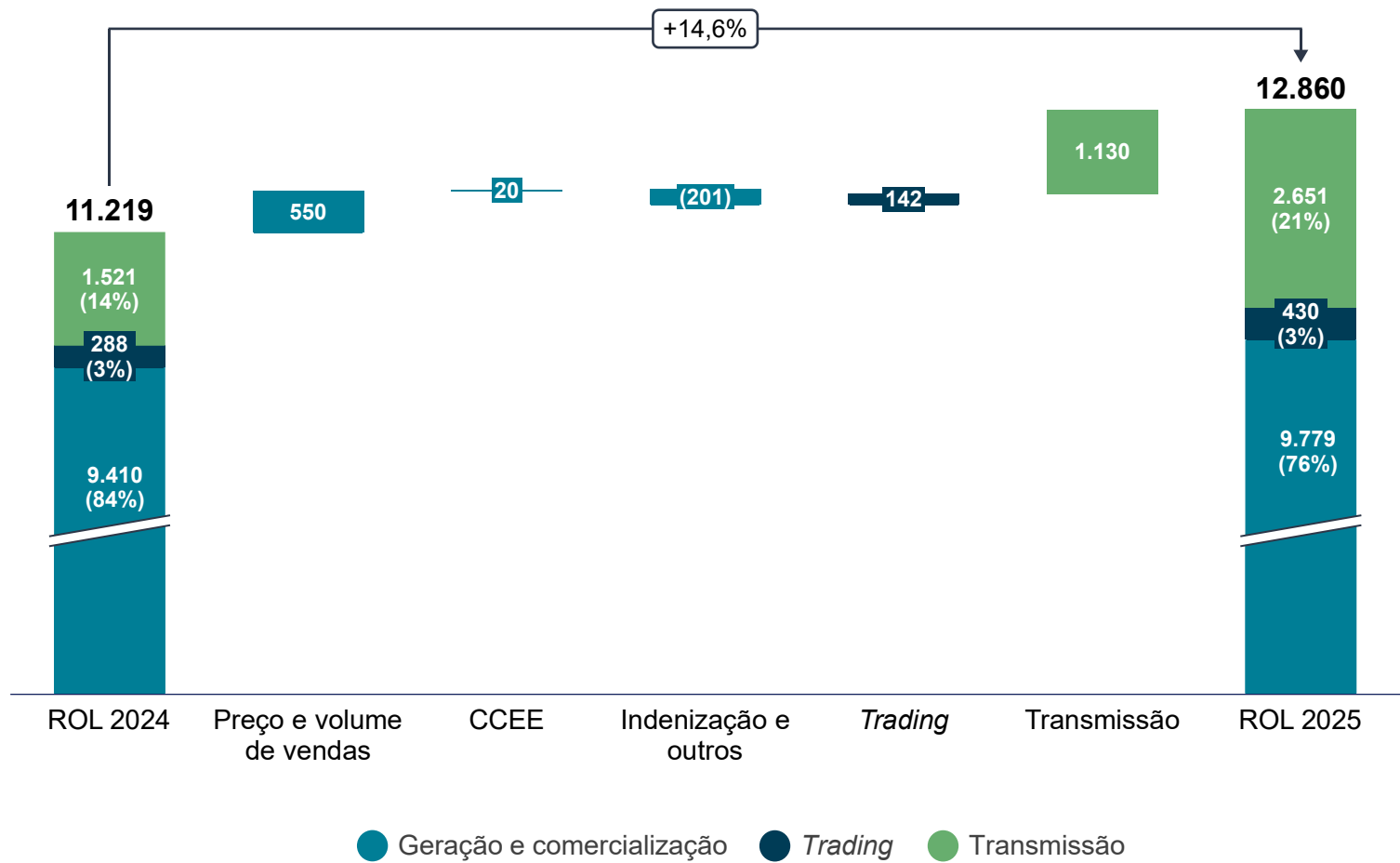
Ebitda ajustado: **+141%**

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

Lucro líquido ajustado: **+74%**

Evolução da Receita Operacional Líquida

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)

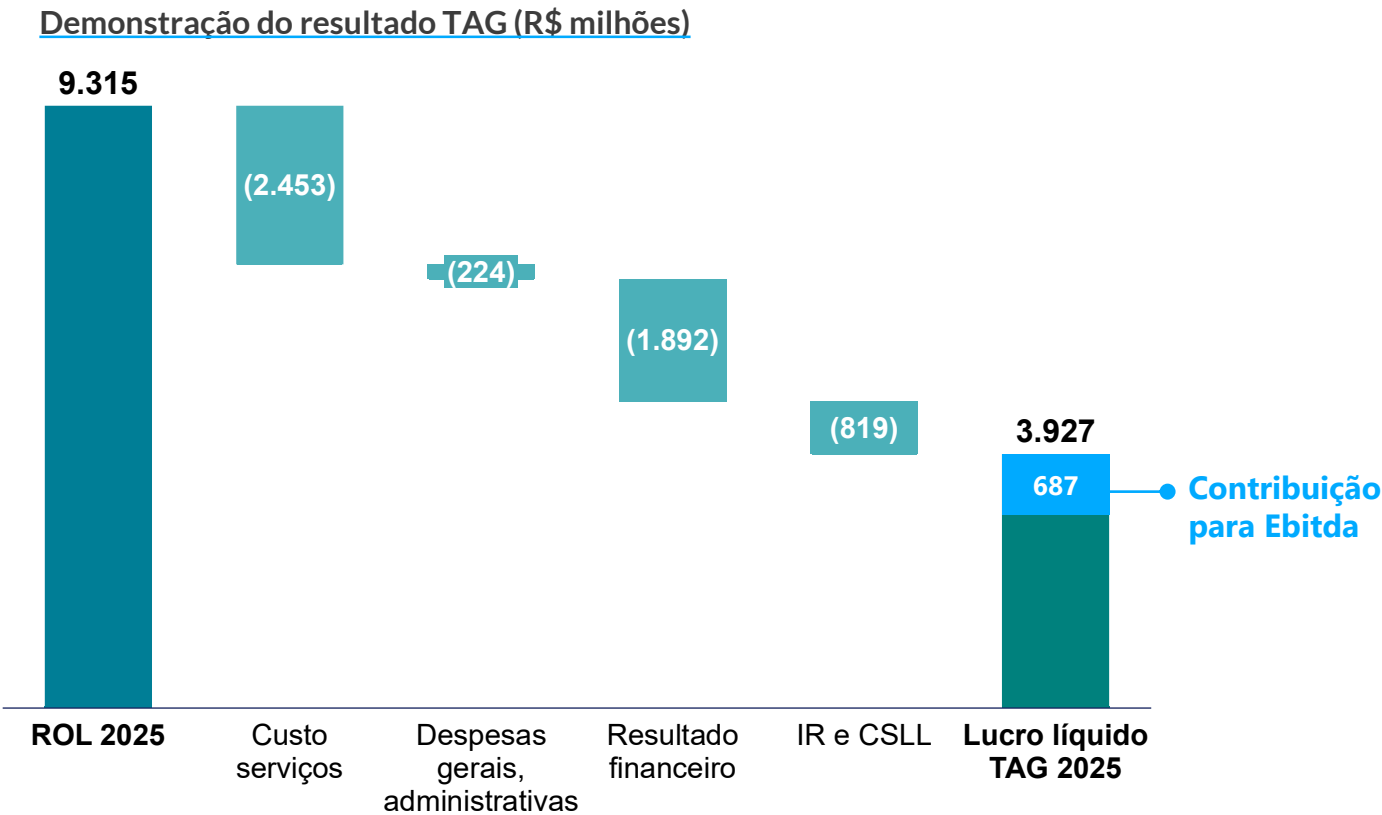


Resultado de Participações Societárias

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

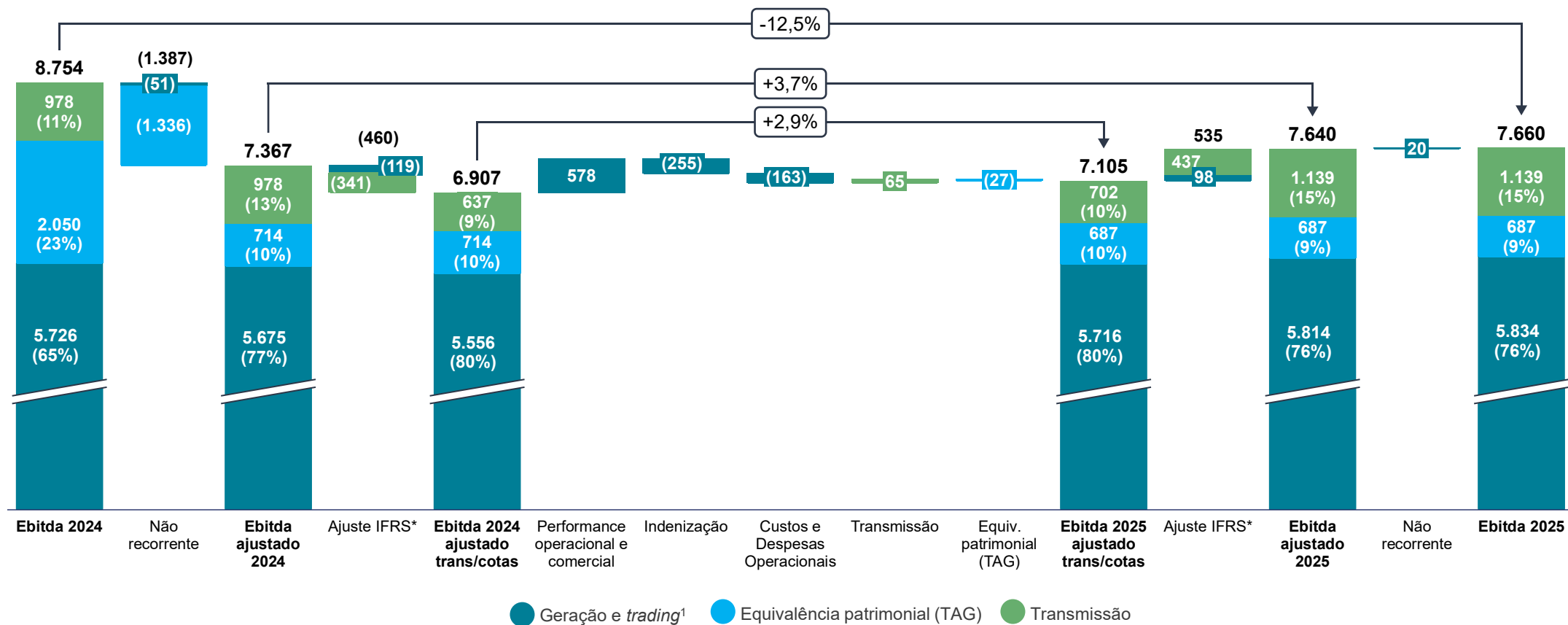


Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 687 milhões** no Ebitda da Companhia em **12M25**, via equivalência patrimonial.



Evolução do EBITDA

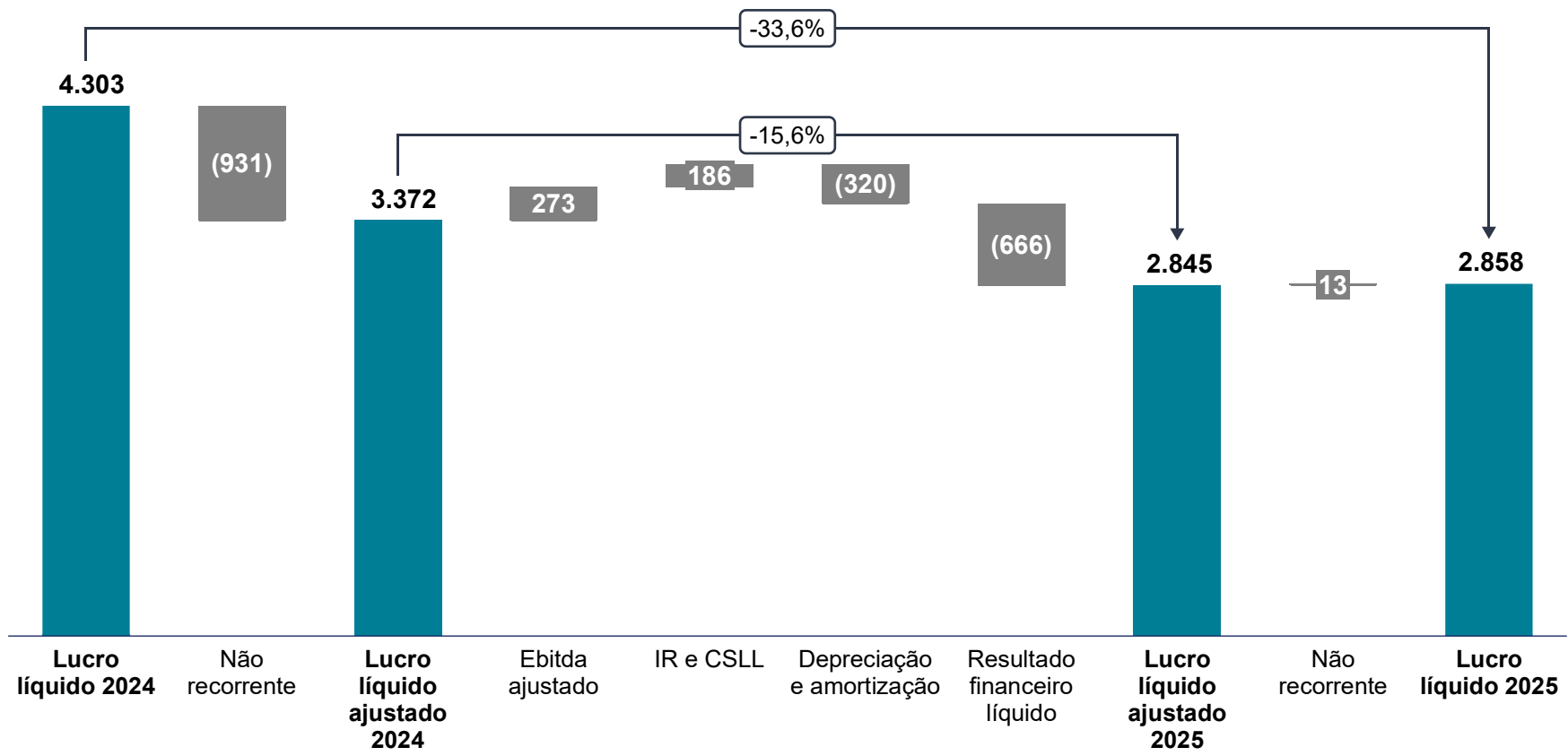
EBITDA (R\$ milhões)



Notas:
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)



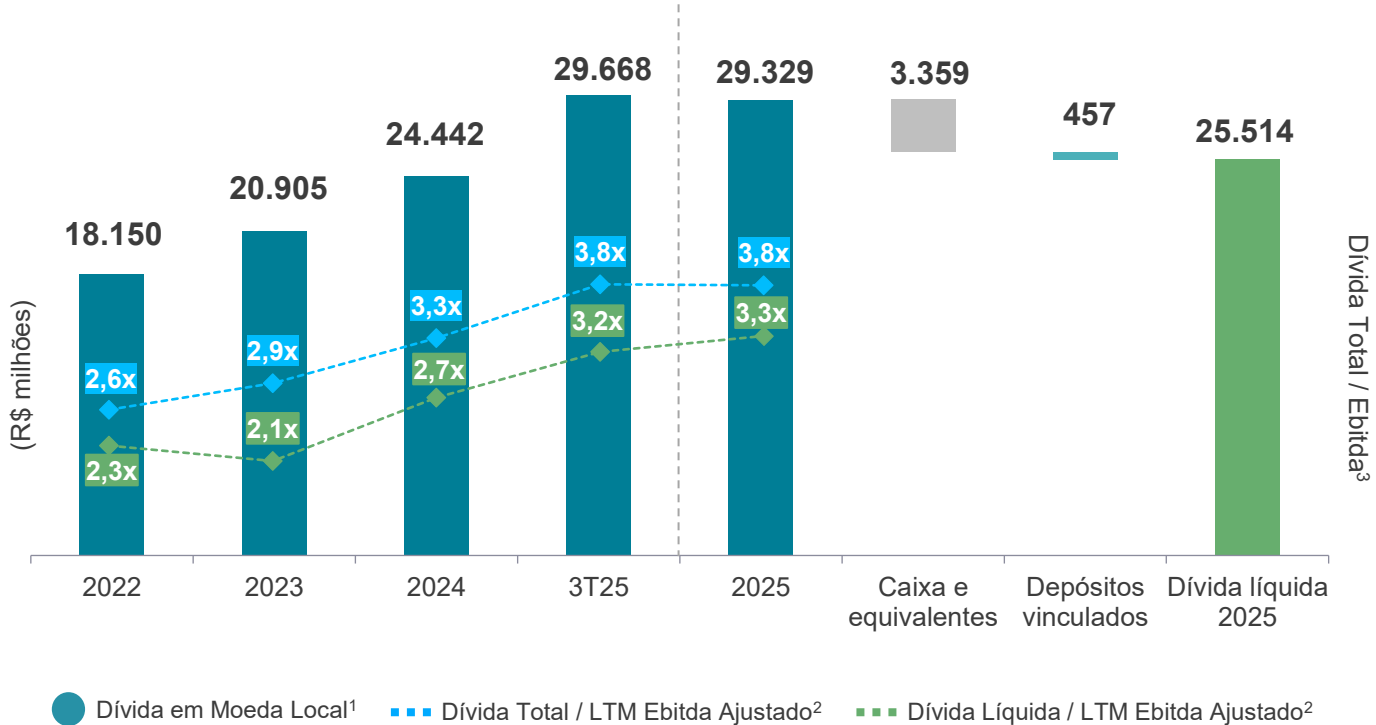
Endividamento Equilibrado

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)

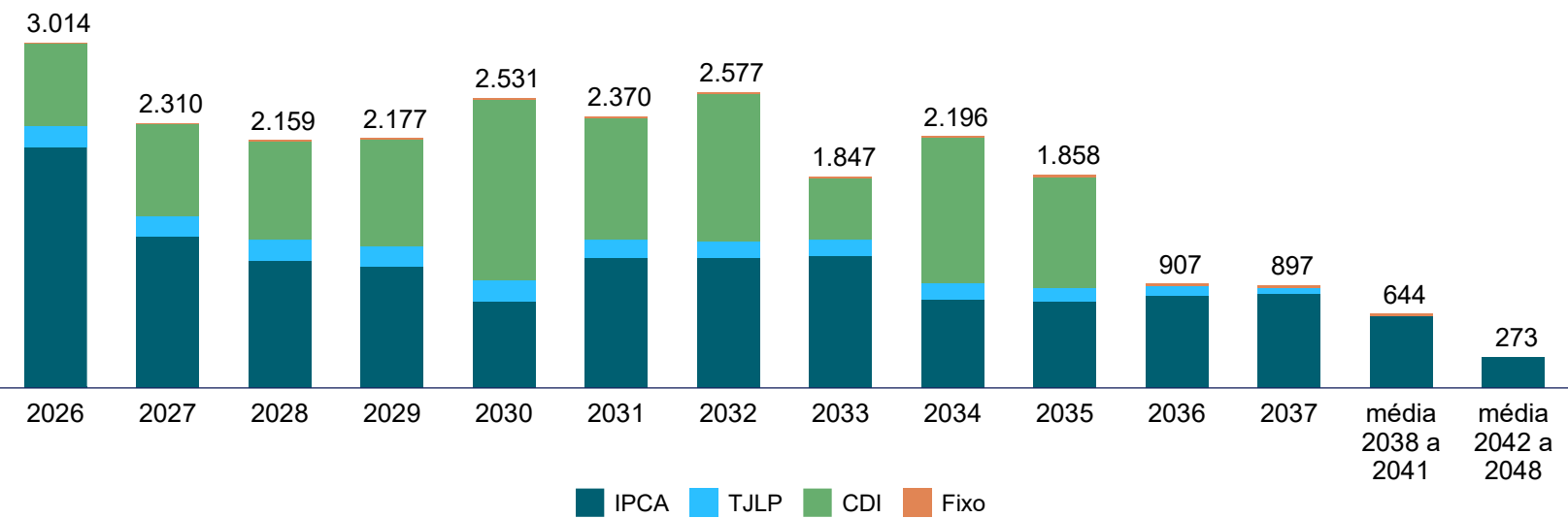


Notas:
 ¹ Dívida bruta, líquida de operações de hedge.
 ² Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

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%)

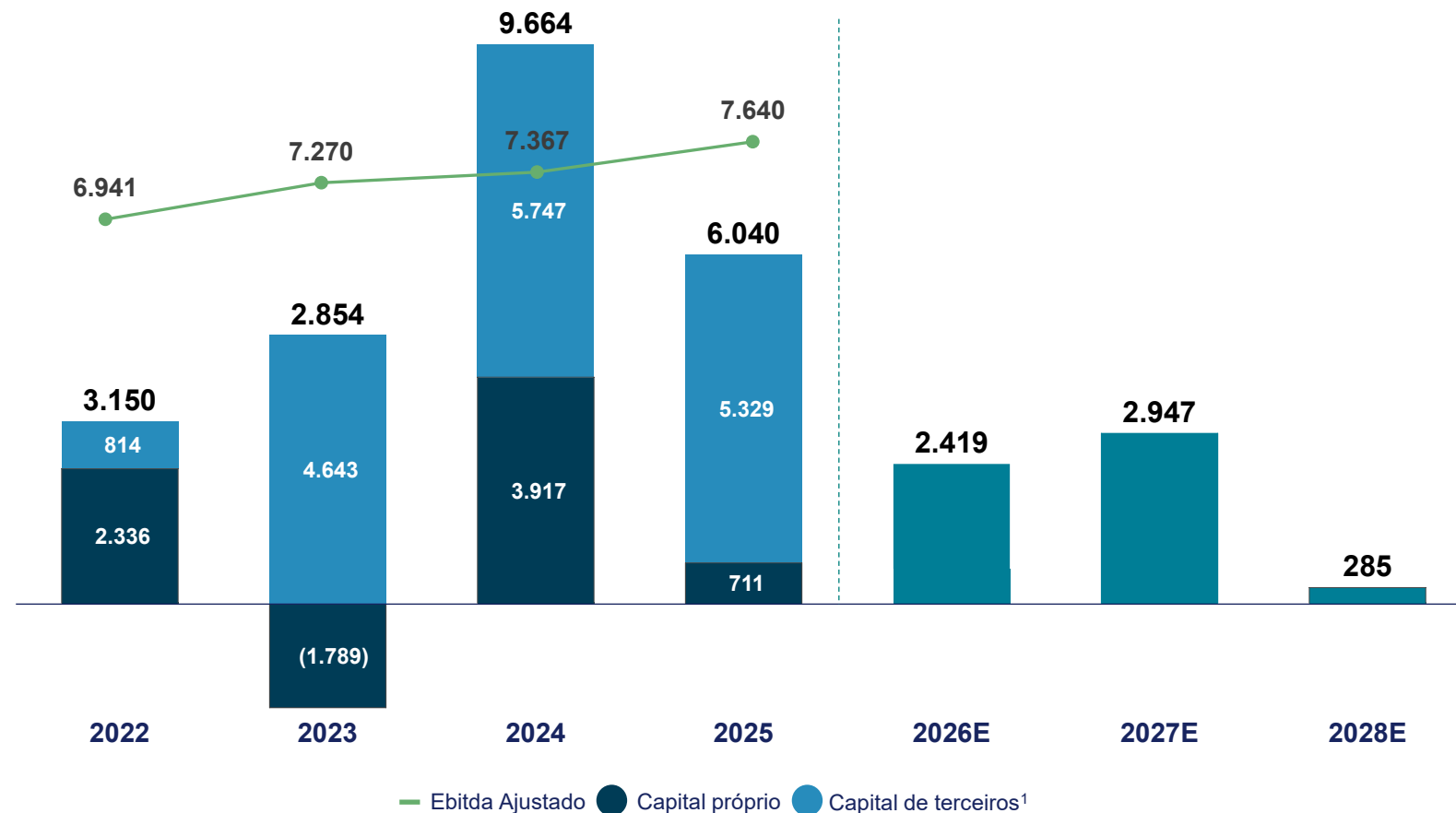
Prazo médio da dívida: 7,2 anos

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***.



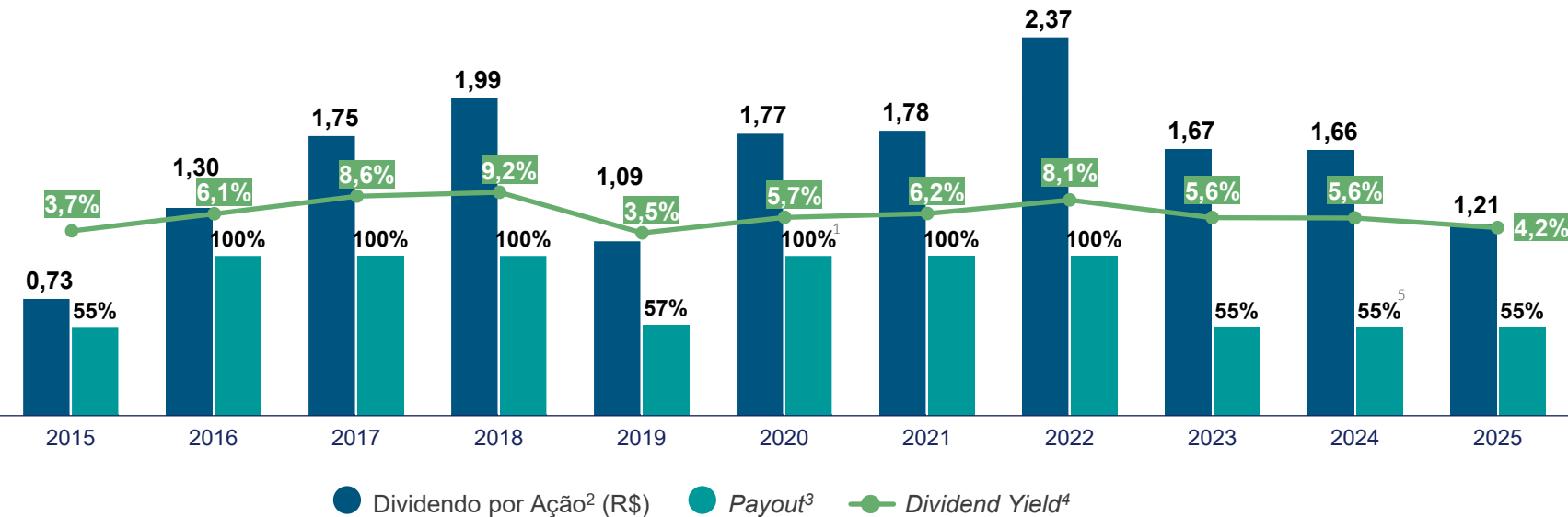
Nota:

¹ 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**

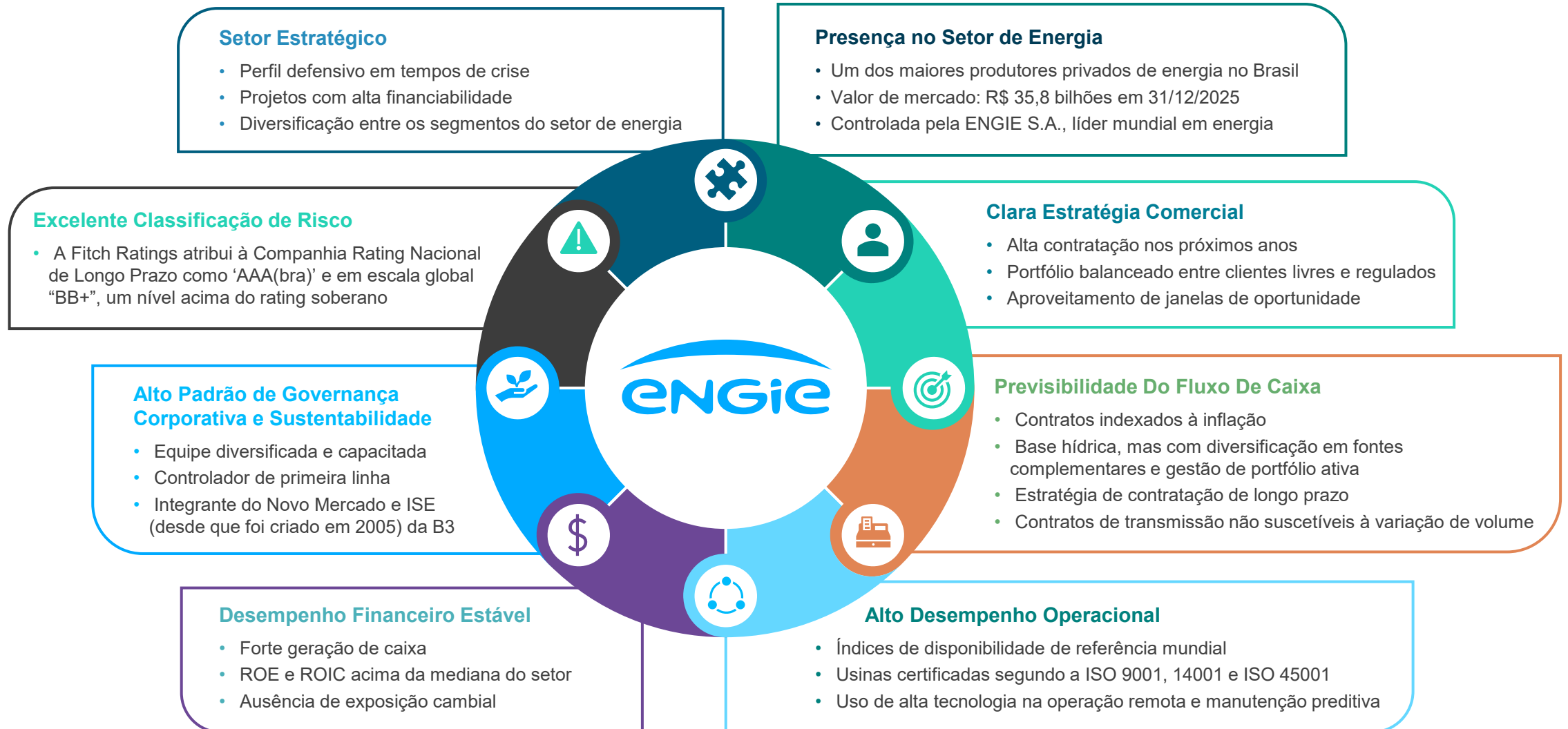
DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)



Notas:

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 das bonificações aprovadas em 07/12/2018 e em 05/11/2025.
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).

Vantagens Competitivas





7

MATERIAL DE APOIO

Destaques e Indicadores ESG — Outros anexos

— Central Fotovoltaica Assú V / RN

Destaques ESG

Propósito ENGIE

Agir para acelerar a transição rumo a uma **sociedade neutra em carbono**, por meio do **consumo reduzido** de energia e soluções **mais sustentáveis**.

E

Meio ambiente

S

Social

G

Governança

- 100% da capacidade renovável
 - Jornada pelo Clima
 - Jornada pela Natureza
 - Apoio à jornada de descarbonização dos nossos clientes
 - 54 Unidades de Conservação no entorno das operações
 - + 6,5 milhões de mudas plantadas/doadas
 - + 2.600 nascentes recuperadas
 - 3.000 km² sob gestão da Companhia (1.600 km² apenas em área de reservatório)
- Programas corporativos de diversidade, equidade e inclusão
 - 100% dos fornecedores cadastrados analisados por critérios socioambientais e éticos
 - 7 Centros de Cultura e Sustentabilidade (e outros 4 em construção/ adequação)
 - + R\$ 360 milhões investidos desde 2008
 - + 3,5 milhões de pessoas beneficiadas
 - Abrangência em +200 municípios
- Integrante do Novo Mercado
 - Governança pautada em gestão integrada, gerenciamento de riscos, ética e integridade
 - Programa de Integridade e Comitê de Ética acompanhados pelo Conselho de Administração
 - 11 grupos de risco mapeados e mitigados, incluindo segurança de informação e risco climático
 - Conselho de Administração com 4 conselheiros independentes

Objetivos Não Financeiros

Grupo ENGIE



Aspecto	Resultado 2024	Objetivo 2030
 Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE)	48 MtCO ₂ e	Reduzir para patamar entre 36 e 26 MtCO ₂ e o total de emissões de gases de efeito provenientes da geração de energia elétrica do Grupo - em 2019, esse total foi de 80 MtCO ₂ e (meta alinhada à iniciativa Science Based Target – SBTi).
 Diversidade	32%	Ampliar para patamar entre 40% e 60% a participação de mulheres na Administração do Grupo – em 2019, elas ocupavam 24% das posições de liderança.
 Energias Renováveis	43%	Elevar para patamar entre 58% e 66% a participação de fontes renováveis no mix de capacidade de produção de energia mundialmente – ante os 28% registrados em 2019.
 Cadeia de Fornecedores	59% / 44%	Atingimento de 100%, até 2030, do índice de compras responsáveis (excluída a aquisição de energia); e atingimento de 100%, até 2030, dos top 250 fornecedores preferenciais certificados por compromissos Science Based Targets (SBTi).
 Água	0,24 m³/MWh	Atingir o consumo de água em relação à energia produzida de 0,1 m³/MWh.

Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR

Mudanças Climáticas

Há mais de um década atuando para acelerar a transição energética para um sistema de baixo carbono, em 2023 a ENGIE Brasil Energia consolidou sua **Jornada pelo Clima**, que tem como objetivos principais:



Principais direcionadores estratégicos Jornada pelo Clima

- Descarbonização do portfólio de ativos;
- Expansão em energias renováveis;
- Constante busca pela **redução da pegada de carbono**;
- Engajamento da **cadeia de valor** (Escopo 3 - clientes e fornecedores);
- Ações de **Conservação Ambiental e da Biodiversidade**;
- **Compensação** das emissões residuais.



Incorporar o **gerenciamento dos riscos e oportunidades climáticas** ao negócio;



Desenvolver **estratégias de descarbonização** alinhadas à meta **NetZero** do Grupo ENGIE.

Metas e compromissos

- Reduzir a **intensidade de emissões** de GEE (tCO₂e/MWh) em 30% até 2025 e 56% até 2030 (0,034tCO₂/MWh em 2021);
- Expandir a **geração de energia renovável** em 3,8 GW até 2030;
- Engajar 100% dos principais **fornecedores do Escopo 3** a definirem metas alinhadas à ciência até 2030;
- Elaborar **planos de adaptação climática** em 100% dos nossos ativos até 2030.

100%

de capacidade instalada própria é proveniente de fontes renováveis

Mudanças Climáticas

Desde 2012, a ENGIE Brasil Energia investe na **redução de suas emissão de gases de efeito estufa (GEE)** e adaptação de práticas e processos ao cenário de **transição energética**.

- Emissões de dióxido de carbono estão entre as maiores causadoras das **mudanças climáticas**.
- **Transição para a economia de baixo carbono** é considerado o principal desafio empresarial desta década.
- Alinhar negócios à trajetória de limitar o aquecimento global demanda visão objetiva sobre **riscos e oportunidades**.

*O Projeto de Créditos de Carbono do Conjunto Eólico Campo Largo (Fase II) contribui com a **redução anual de aproximadamente 790 mil toneladas de CO₂**.

2006

Registro do primeiro **Projeto Crédito de Carbono MDL/UNFCCC** (Projeto Lages)

2010

Primeiro **Inventário de Gases do Efeito Estufa**

2012

Primeiras **metas** de descarbonização do Grupo ENGIE

2014

Descomissionamento da Termelétrica Alegrete (RS)

2015

Estratégia global de saída do carvão

2016

Descomissionamento da Termelétrica Charqueadas (RS)
Estratégia 3D (Descarbonização, Digitalização e Descentralização)

2019

Venda da Termelétrica Willian Arjona (MS)
Aquisição da TAG
Aquisição da concessão da linha de transmissão Novo Estado

2020

EBE registra o **10º projeto* de créditos de carbono** no Mecanismo de Desenvolvimento Limpo (MDL)

2021

Mais de 1,2 GW de capacidade **instalada em eólica**
Venda da Termelétrica Jorge Lacerda (SC)

2022

Aceleração da **Jornada pelo Clima**
Primeiro **reporte direto ao CDP – Score B**

2023

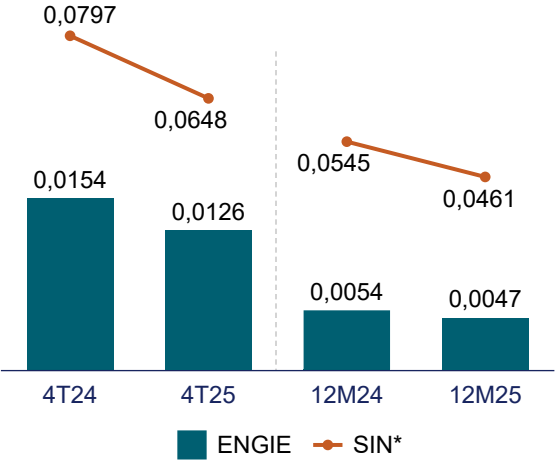
Venda da última usina termelétrica à carvão no Brasil: UTE Pampa Sul (RS)
100% renovável
CDP Climate Change 2023 - **Score “A-”**

**2024/
2025**

Aumento do foco no **engajamento de fornecedores** – Escopo 3
CDP Climate Change 2025 - **Score “A”**

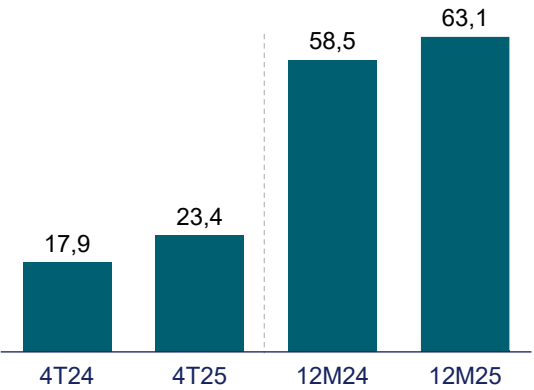
Indicadores ESG

INTENSIDADE DE EMISSÕES¹ (tCO₂e/MWh)



*Fonte: Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovação

INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO (R\$ milhões)

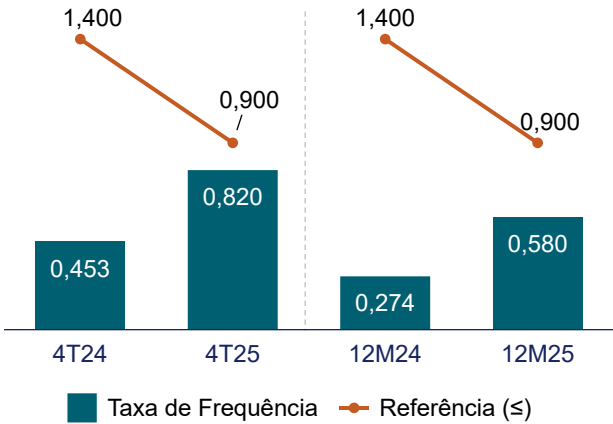


Nota:

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



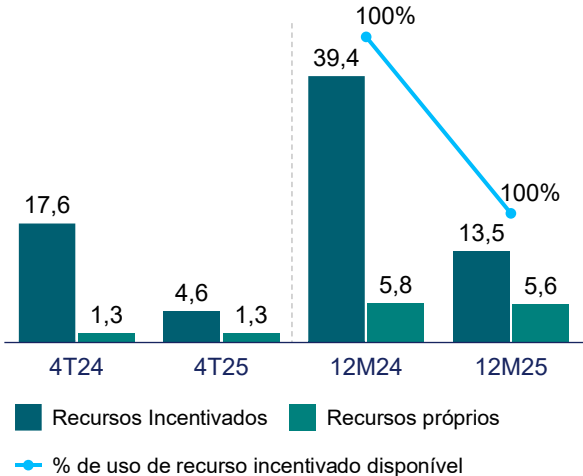
SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*



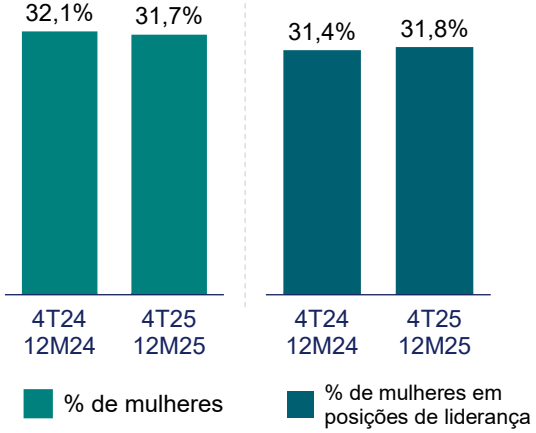
*Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos



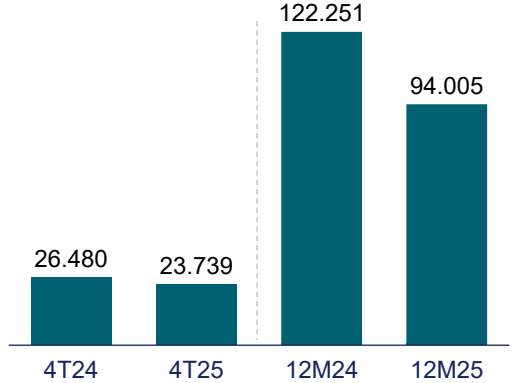
INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA

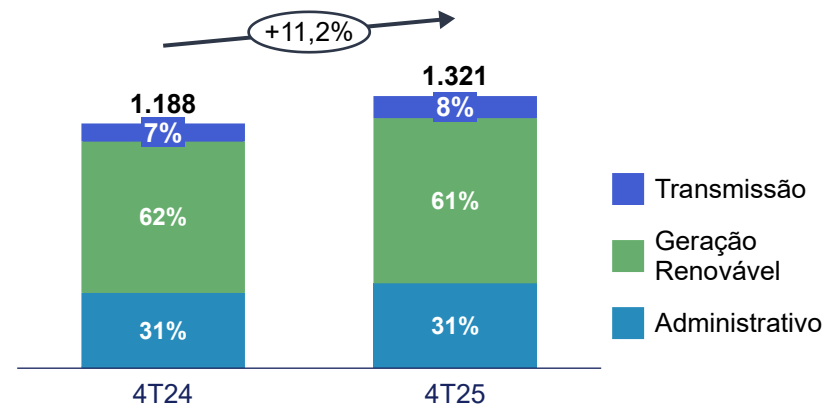


PESSOAS ENGAJADAS – PROGRAMA DE RELACIONAMENTO COM A COMUNIDADE “CONEXÃO”

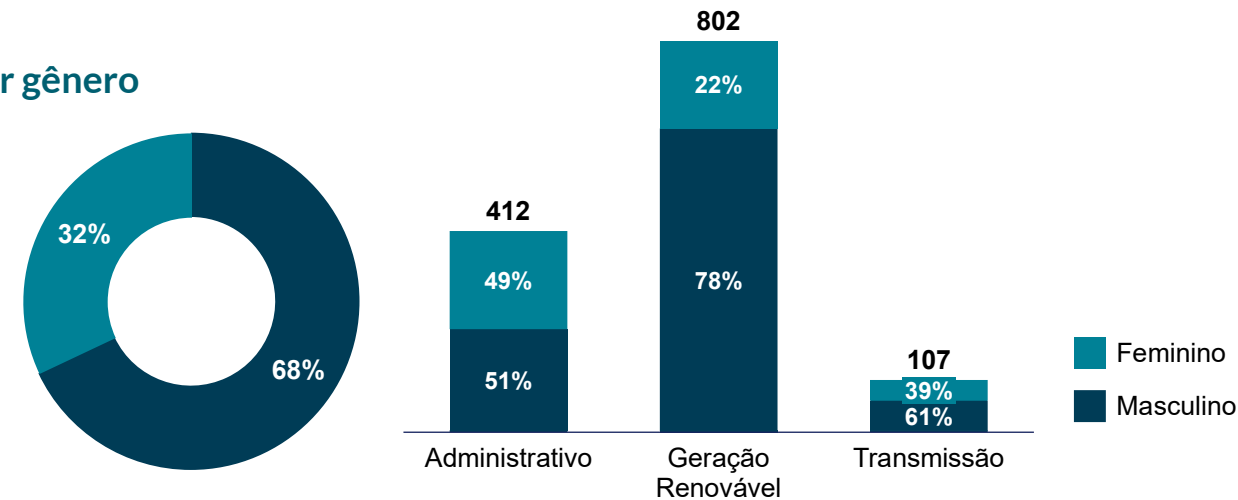


Força de Trabalho¹

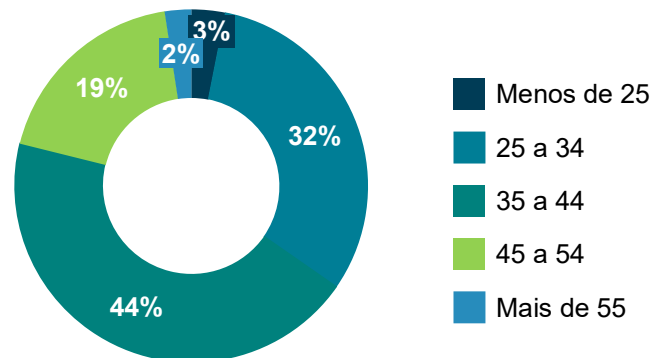
Número de Empregados



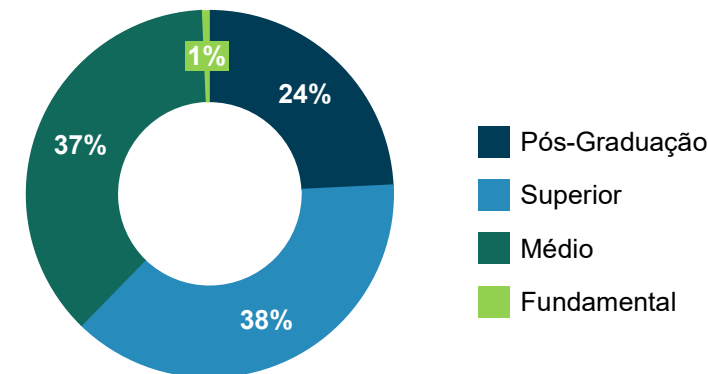
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



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

Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 4T25	Desempenho 4T24	Variação	Desempenho 12M25	Desempenho 12M24	Variação
E	 Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO ₂ e/MWh	0,0126	0,0154	-18,3%	0,0047	0,0054	-12,2%
	 Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO ₂ 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 ³ /MWh	0,030	0,042	-29,4%	0,033	0,031	6,4%
	 Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	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.

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 ¹	1.863	1.973	-5,6%	7.660	8.754	-12,5%
Ebitda ajustado ²	1.863	1.934	-3,7%	7.640	7.367	3,7%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	1.820	1.766	3,1%	7.105	6.907	2,9%
Ebitda / ROL - (%) ¹	54,5	60,3	-5,8 p.p.	59,6	78,0	-18,4 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	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 ⁴	20,4	27,4	-7,0 p.p.	20,4	27,4	-7,0 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	13,9	17,1	-3,3 p.p.	13,8	17,2	-3,4 p.p.
Dívida Líquida ⁶	25.514	20.126	26,8%	25.514	20.126	26,8%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	6.301	6.110	3,1%	5.491	6.173	-11,0%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.867	4.332	12,3%	4.559	4.106	11,0%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	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:

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 31.12.2025

	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	Jaguara	424,0	324,0
7	Miranda	408,0	188,3
8	Santo Antonio do Jari	393,0	211,3
9	Machadinho	414,8 ¹	143,7 ¹
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
	Total	7.040,2	3.576,6

	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 ²
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
	Total	3.644,6	1.623,2

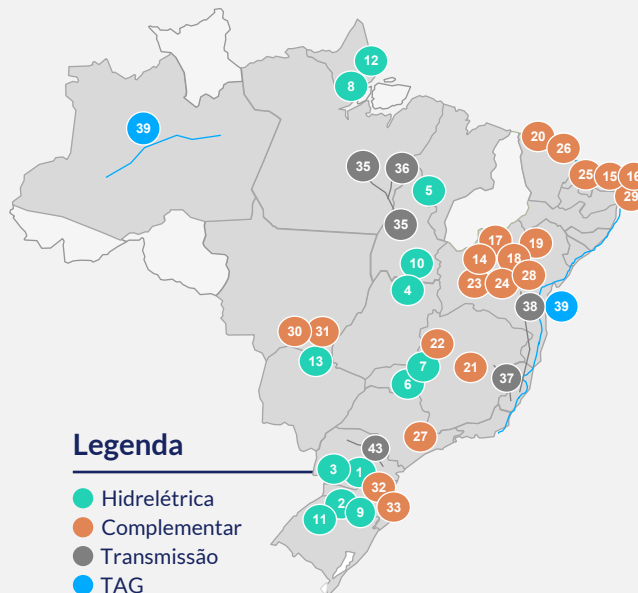
	Transmissão	Tamanho	Subestações
34	Gralha Azul – em operação	909 km	5 novas e expansão de 5 existentes
35	Novo Estado – em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
36	Gavião Real – em operação	-	Novo pátio em 1 existente
37	Graúna – trecho <i>brownfield</i>	162 km	2 existentes
38	Asa Branca – trecho Morro do Chapéu II – Poções III	334 km	Ampliação de 2 associadas
	Total	3.205 km	

	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:

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.

Balanco de Energia em 31.12.2025

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 14 anos no ACR e de 4 anos no ACL¹

(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 ²	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) ^{3,4} :	222,4	225,2	231,6							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	180,1	169,0	163,0							

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

¹ Prazo médio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operações de trading.
³ 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.
⁴ Desconsidera vendas por regime de cotas (UHES Jaguará e Miranda).
⁵ 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.

Mercado de Energia no Brasil

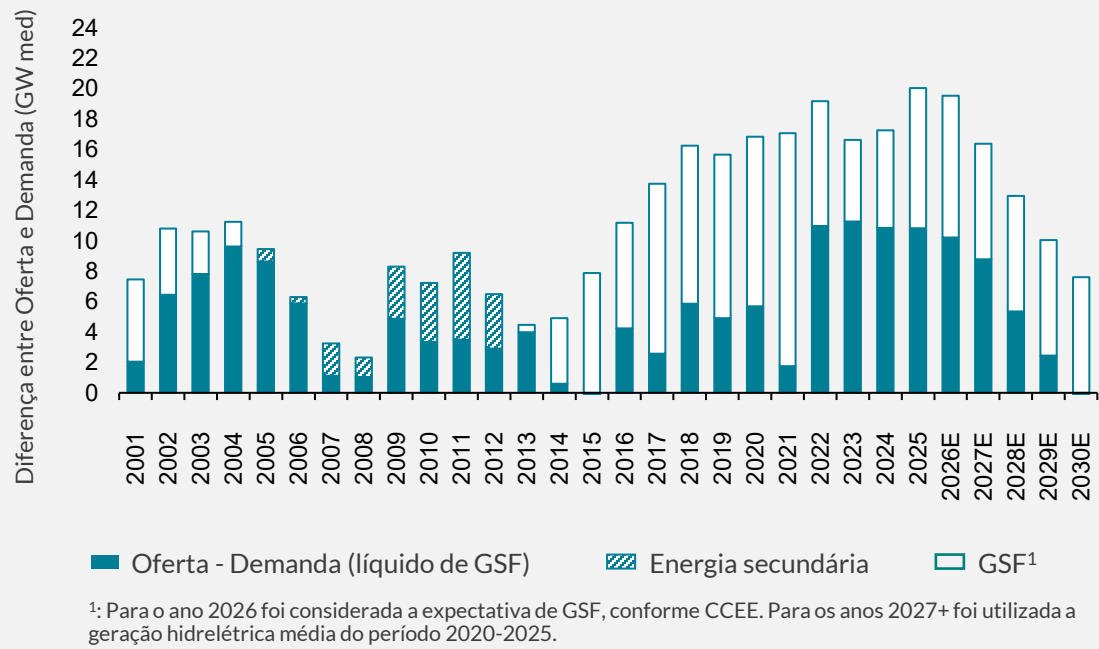
Oferta: no passado, suprida por hidrelétricas com reservatórios. Atualmente, maior presença de termelétricas e hidrelétricas a fio d'água. Expansão predominantemente da oferta em fontes intermitentes, reduzindo a participação das demais fontes na matriz.

Demanda: a carga no 4T25 foi -0,3% inferior ao mesmo período de 2024, muito por conta das temperaturas abaixo da média histórica. O consumo acumulado nos últimos 12 meses apresentou variação de +1,5% no setor residencial, -1,7% no setor comercial e +0,5% no setor industrial, na comparação com igual período anterior.



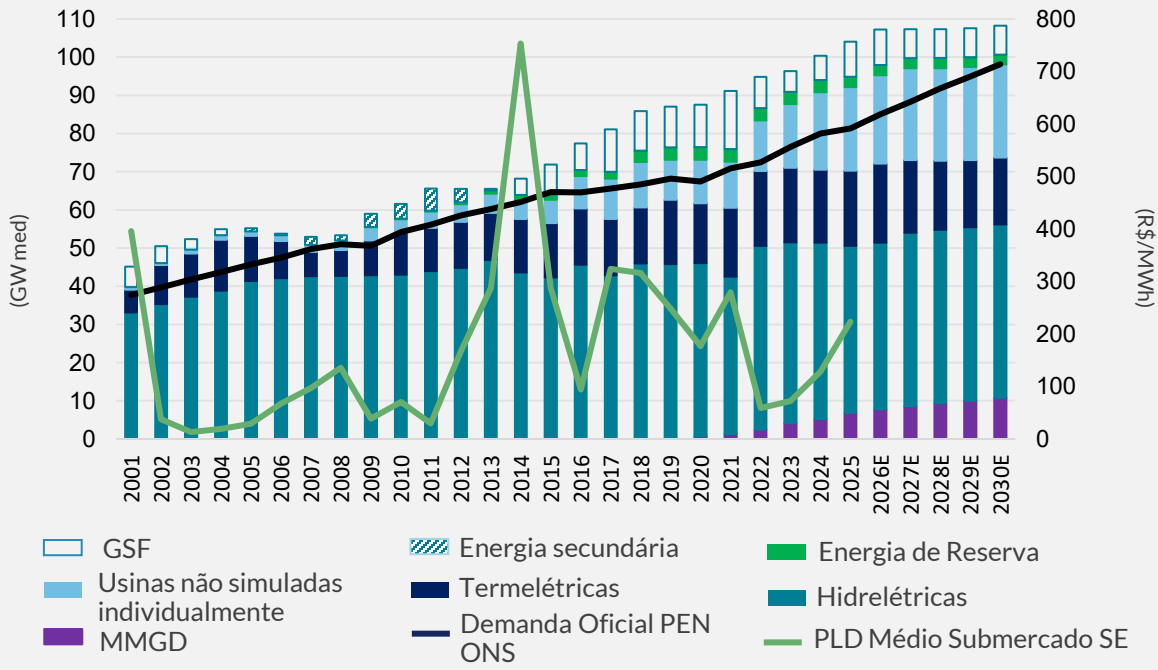
O 4T25 foi caracterizado pelo atraso no início do período úmido. A precipitação permaneceu abaixo da climatologia, contribuindo para uma ENA equivalente a 68% da MLT no SIN, 22 p.p. abaixo do 4T24. Esse resultado representa a 3ª pior marca do histórico, atrás apenas de 2020 e 2019. No acumulado de 2025, a ENA anual do SIN atingiu 78,6% da MLT, configurando o 6º ano abaixo de 80% da MLT na última década. O PLD médio da região Sudeste foi de R\$ 264,75/MWh no 4T25 (22% superior ao 4T24).

Oferta x Demanda Teórica



Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em dados oficiais divulgados pelos órgãos setoriais competentes.

Distribuição da oferta por fonte



Fonte: Estudo interno com base em informações da Aneel e ONS.

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	23,3%	IGP-M
Pilar-Ipojuca	200	nov-2031	15,0	6,3%	IGP-M
Urucu-Coari- Manaus	800	nov-2030	6,7	29,6%	50% IGP-M; 50% IPCA
Conexão GNL - 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



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



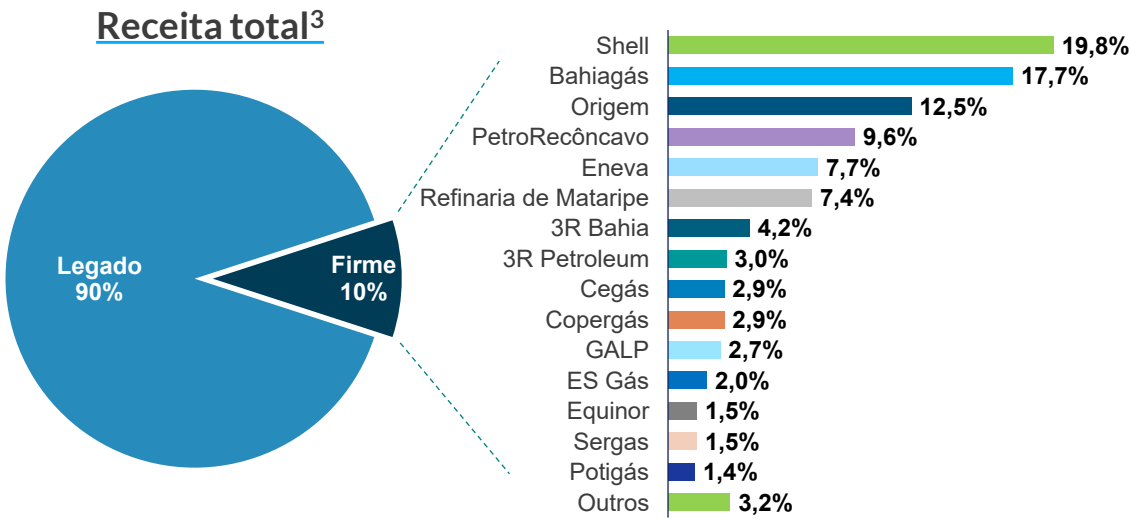
717 contratos firmes assinados em 2025 (106 ativos em 31/12/2025).



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



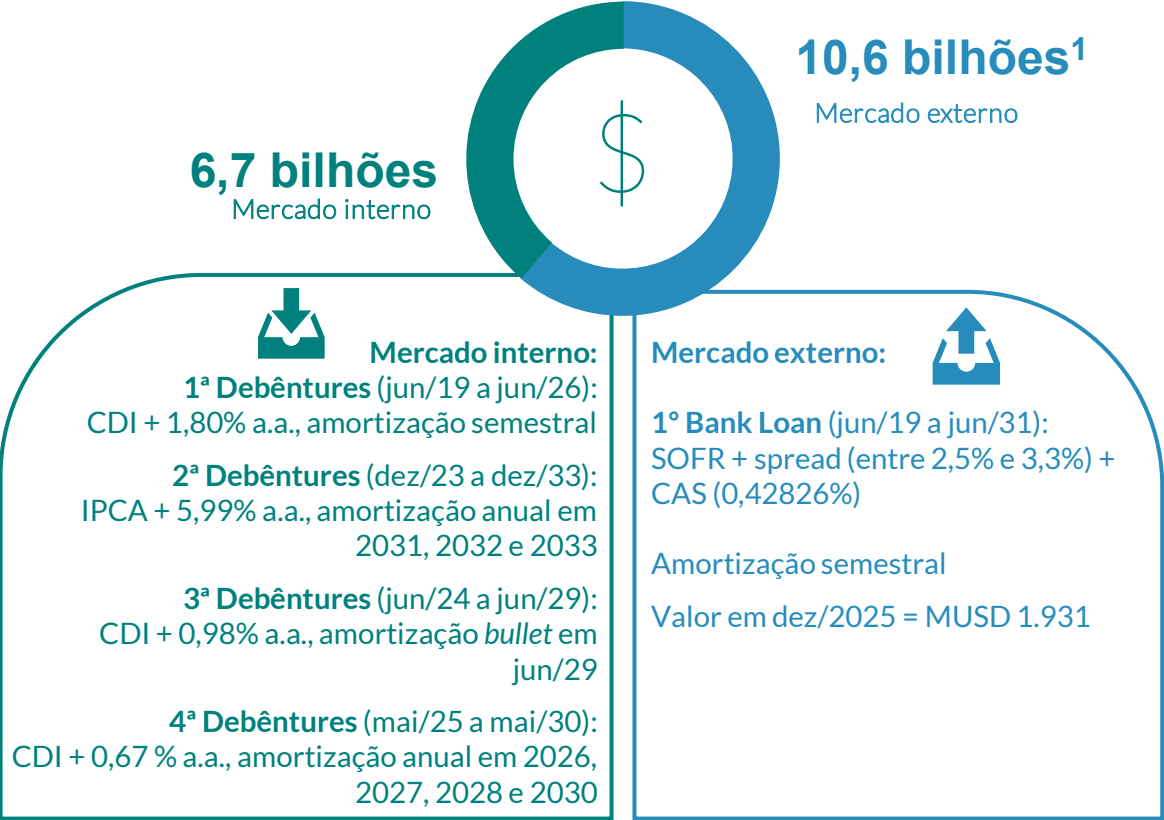
11 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada).



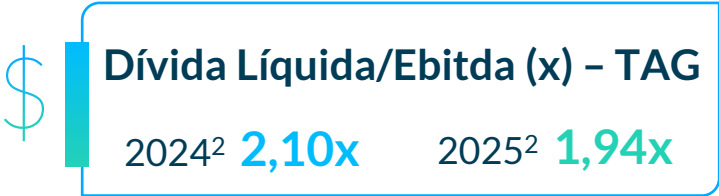
Transportadora Associada de Gás – TAG

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:
¹ Montante considerando a conversão em 31/12/2025.
² Não auditado.



Transportadora Associada de Gás – TAG

Plano de investimento de R\$ 5,4¹ bilhões nos próximos 5 anos, além de mais de R\$ 20 bilhões em novas oportunidades.

Ponto de Saída Buriti (AM)

Novo ponto de saída em Manaus para atendimento à demanda termelétrica local

Cap. máx. entrega: **3,2 MMm³/dia**

COD previsto: **2T26**, Autorização de Construção (AC) emitida em jul/25

Estação de Compressão de Itajuípe (BA)

Otimização de Rede | Estação de compressão no GASCAC, trecho norte do GASENE

Cap. instalada: **20MM m³/dia**

Volume incremental na malha: **3MM m³/dia**

Conexão do Porto do Açu – GASOG (RJ)

Conexão de acesso do Porto do Açu ao Gasoduto Cabiúnas-Vitória

Extensão: **45 km**

Capacidade max. transp: **10MM m³/dia**

● Projetos em Implementação

● Projetos em Desenvolvimento

● Projetos Concluídos

Ponto de Entrada Suape (PE)

Novo Ponto de Entrada para conectar o Terminal de GNL no Porto de Suape (Termopernambuco)

Extensão: **2 km** (potencial extensão para 9km)

Capacidade max. transp: **14,3 MM m³/dia**

Estocagem de Gás Natural – Campo de Pilar (AL)

Acordo não vinculante com a Origem Energia para desenvolvimento/operação de estocagem subterrânea de gás

Cap. de estocagem: **51MM m³/ano na fase inicial**

Taxa de injeção e retirada: **850k m³/dia e 500k m³/dia**

Ponto de Entrada Miranga (BA)

Novo ponto de entrada para conexão a nova UPGN Miranga (Petroreconcavo)

Extensão: **5 km**

Capacidade max. transp: **1.5MM m³/dia**

Ponto de Entrega Itagibá (BA)

Ponto de entrega para distribuidora localizada, trecho norte do GASENE

Capacidade max. entrega: **0,7MM m³/dia**

CAPEX: **BRL 19,6m**

Obra concluída em Ago/23, aguardando Autorização de Operação (AO) pela ANP



Nota:

¹ Do CAPEX total, 57% em projetos de expansão e 43% em manutenção.

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

Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

Adriana Wagner

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

Raquel Suzaki

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

Ivani Angeli

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

Vitor Montessanti

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



www.engie.com.br