

ENGIE Brasil Energia S.A.

APRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL

1T25

Maio de 2025



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

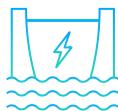
DESTAQUES

Conjunto Eólico Trairi / CE

Destaques

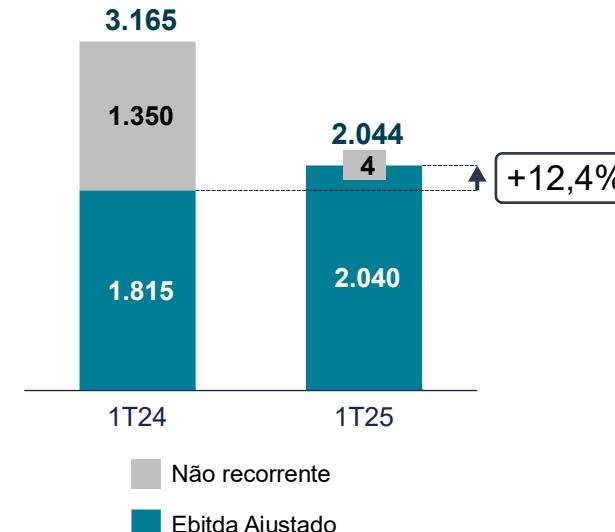


- Adicionamos **908 MW (10,1%)** de **capacidade instalada própria** entre 1T24 e 1T25.
- Atingimos **9.916 MW** de **capacidade instalada própria**.
- Operamos um **parque gerador** de **11.626 MW**.

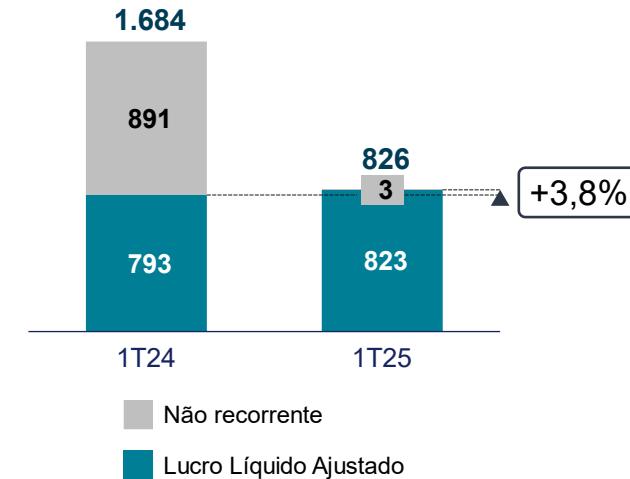


- Assinamos contrato de aquisição das usinas hidrelétricas **Santo Antônio do Jari** e **Cachoeira Caldeirão**, que agregarão mais 612 MW ao nosso portfólio após conclusão da operação.

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)



Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



- Aprovada em AGO a **distribuição de dividendos complementares ao exercício de 2024**, no valor total de R\$ 715,1 milhões (**R\$ 0,8765/ação**).
- As ações são negociadas **ex-dividendos a partir de 7/5/2025** e o **pagamento** será em **23 de dezembro de 2025**.
- Total de **proventos do exercício de 2024** atingiu **R\$ 1.898,0 milhões**, equivalente a **55% do lucro líquido distribuível** em 2024.

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

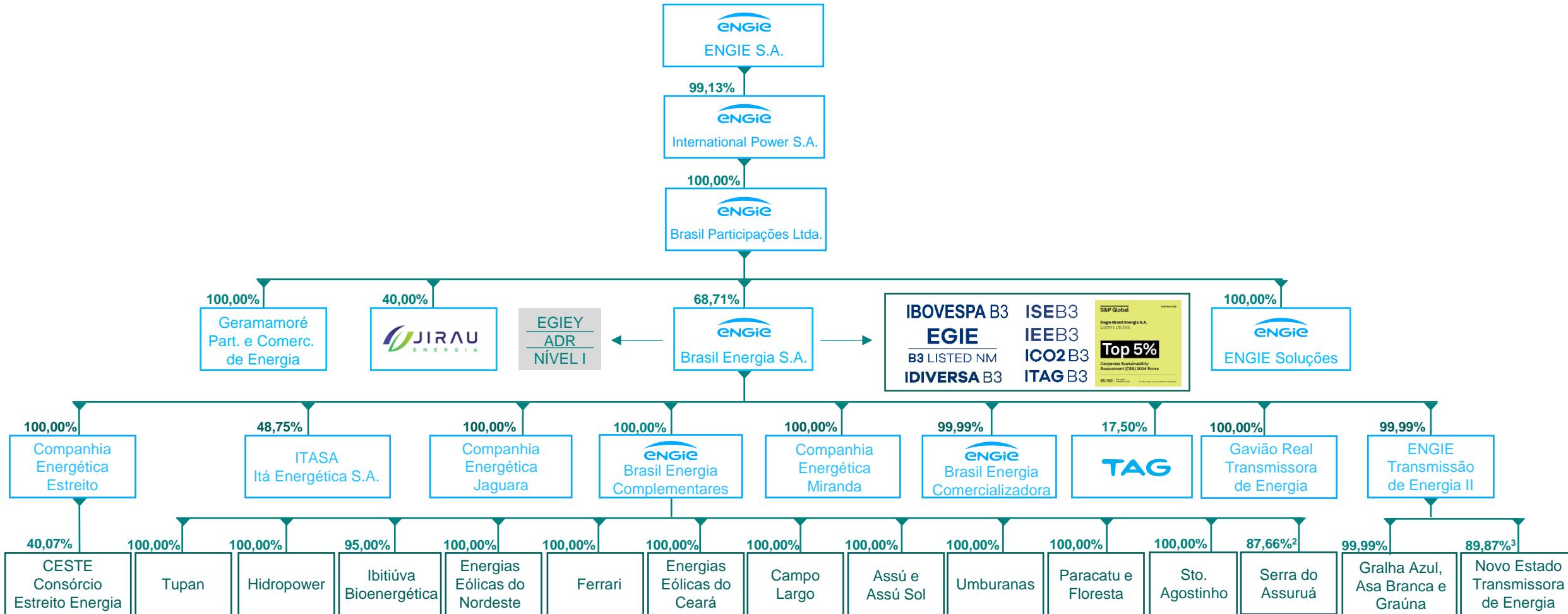


2

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.

Portfólio Equilibrado de Negócios em Infraestrutura em Energia



Geração

120 usinas operadas com capacidade instalada própria de **9.916 MW**
(em 31/03/2025)



Transmissão

2.709 Km de linhas de transmissão em operação e
6 subestações próprias
+ ~1.780 km em fase inicial de implantação



Trading

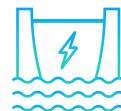
399,7 GWh no 1T25,
4,0% do total do segmento de geração



Gás natural (TAG)

~**4.500 Km** de gasodutos em operação nas regiões sudeste, nordeste e norte.
Participação de 17,5%

Capacidade Instalada Própria



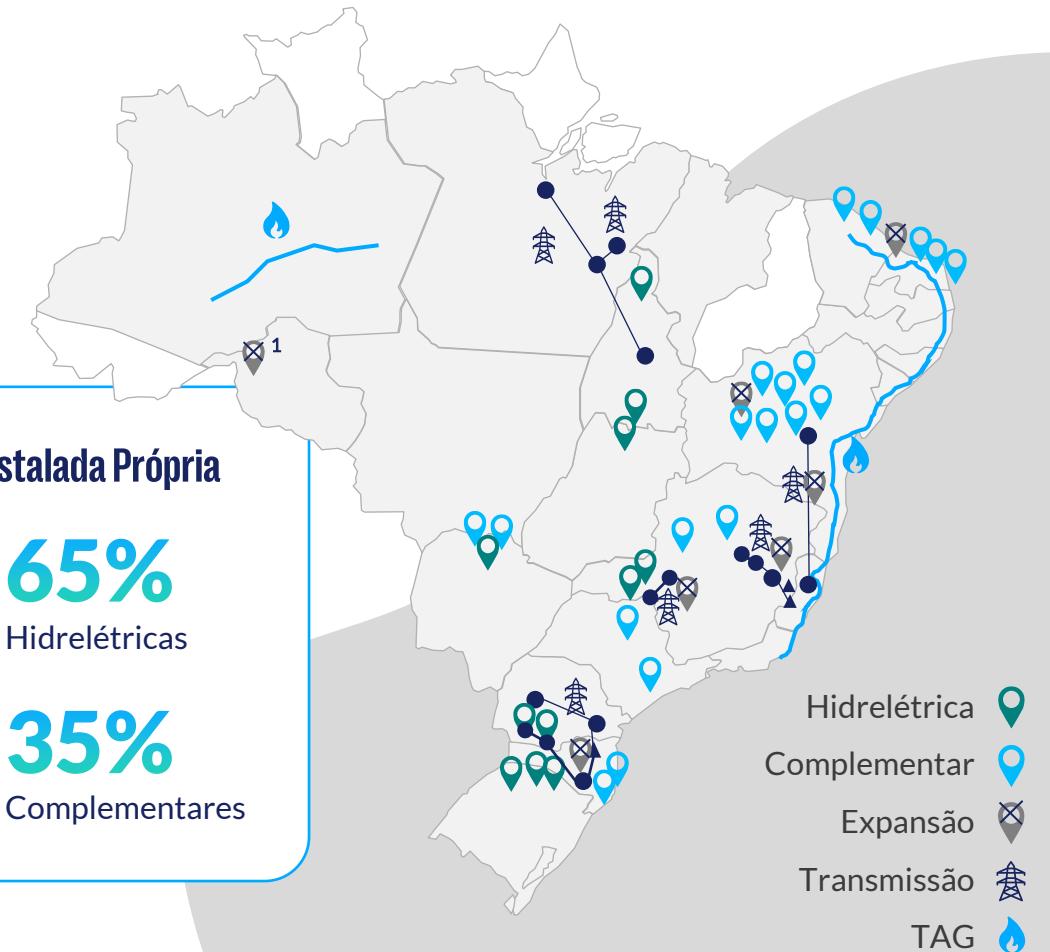
65%

Hidrelétricas



35%

Complementares



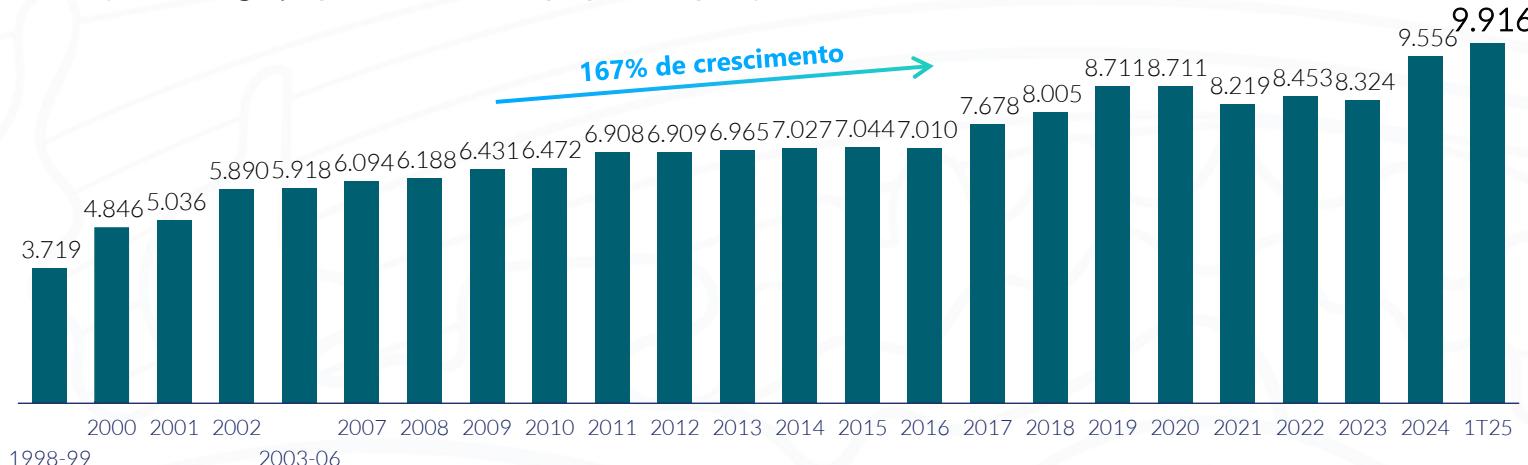
Nota: ¹ A transferência para a Cia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau ser avaliada oportunamente.

Geração de Energia

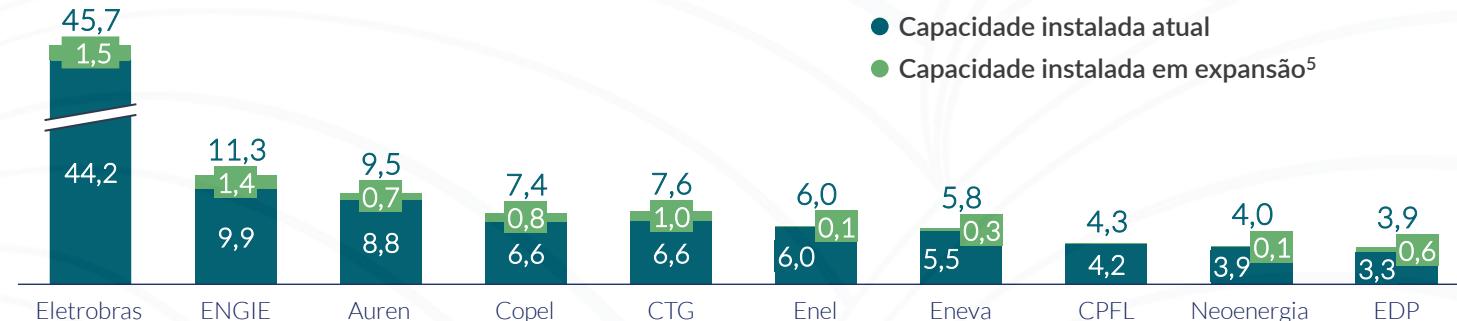
Relevância entre os produtores de energia

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 (MW)

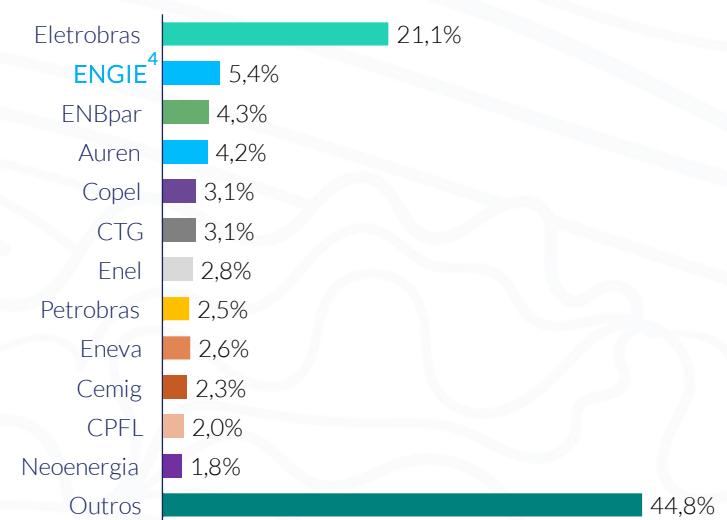


Setor privado - capacidade instalada própria¹ (GW)



- Capacidade instalada atual
- Capacidade instalada em expansão⁵

Brasil - capacidade instalada existente^{2,3}



Fonte: Aneel, websites das empresas e estudos internos.

Notas:

¹ Aparentes erros de soma são efeitos de arredondamento das parcelas.

² Valor correspondente ao Sistema Interligado Nacional (SIN), considerando o Programa Mensal de Operação (PMO) de dezembro 2024.

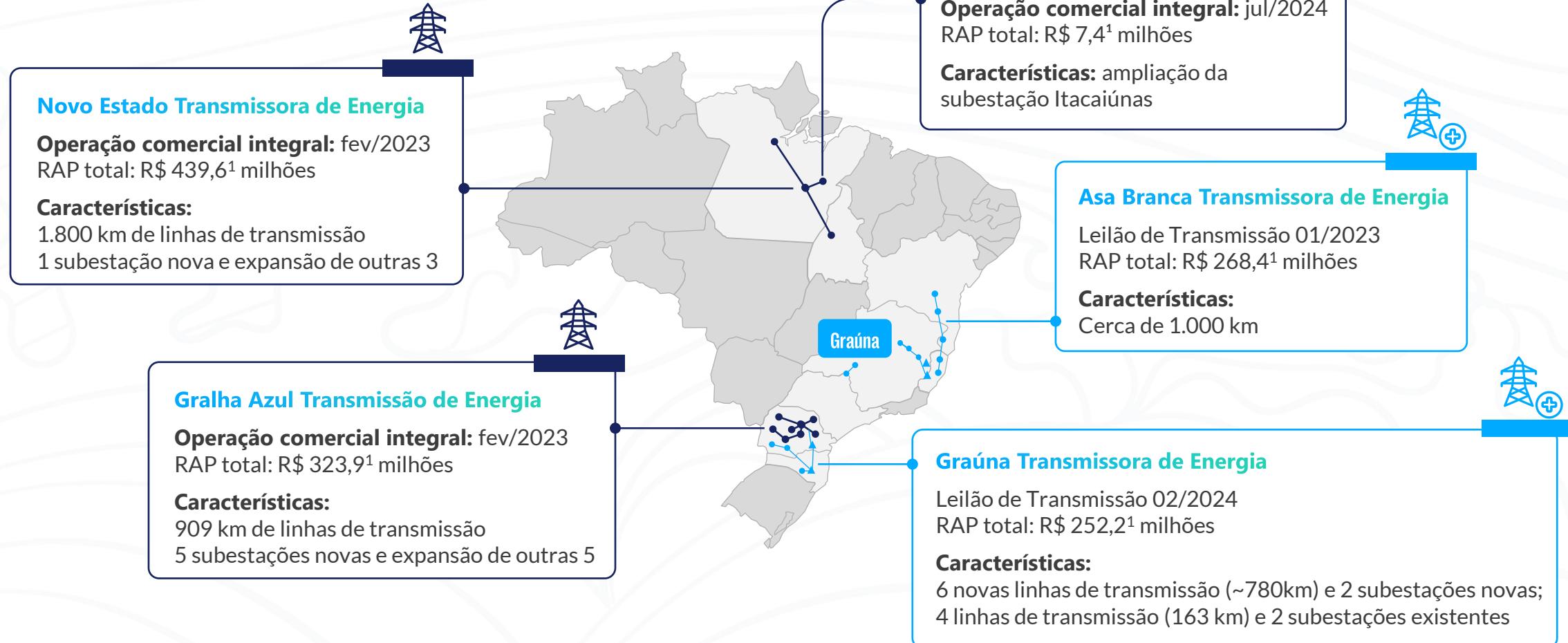
³ Inclui somente a parcela nacional de Itaipu.

⁴ Considerando a capacidade instalada consolidada do grupo no Brasil, incluindo UHE Jirau.

⁵ Com base em informações da Aneel, ONS e estudos internos.

Transmissão de Energia

Ampliação da presença no segmento



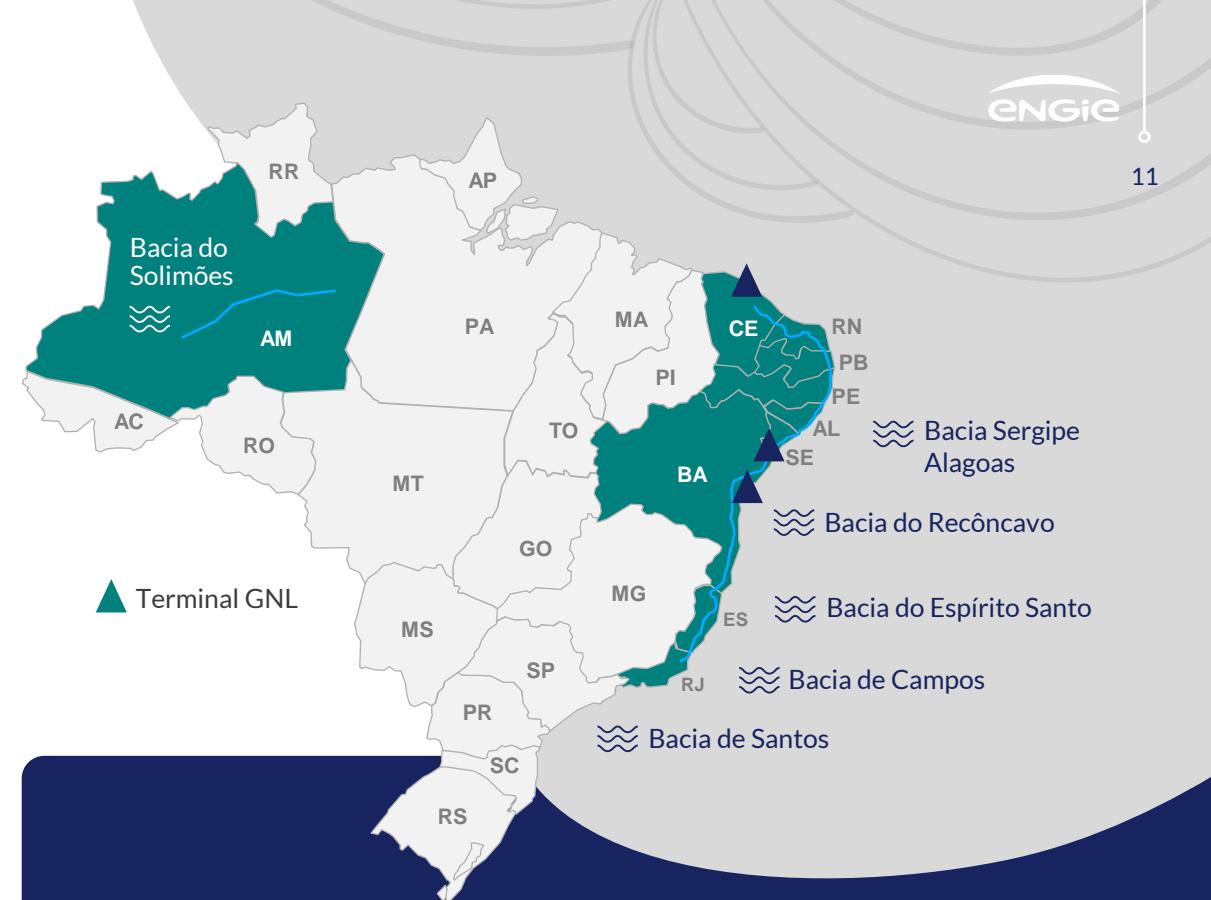
Gás Natural

Transportadora Associada de Gás (TAG)

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

Características

- gasoduto: ~4.500 km de gasodutos de alta pressão:
3.700 km na costa
800 km na Amazônia
- localização: Presença em 10 estados brasileiros e cerca de 200 municípios
- capacidade: Capacidade firme contratada de movimentação de 88 milhões m³/dia, sem risco de construção e volume (contratos ship or pay)
- compressão: 11 estações de compressão
- transporte: Contratos de transporte com 22 carregadores
- rede: 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 3 refinarias, 2 plantas de fertilizantes e 8 termelétricas



Estrutura societária



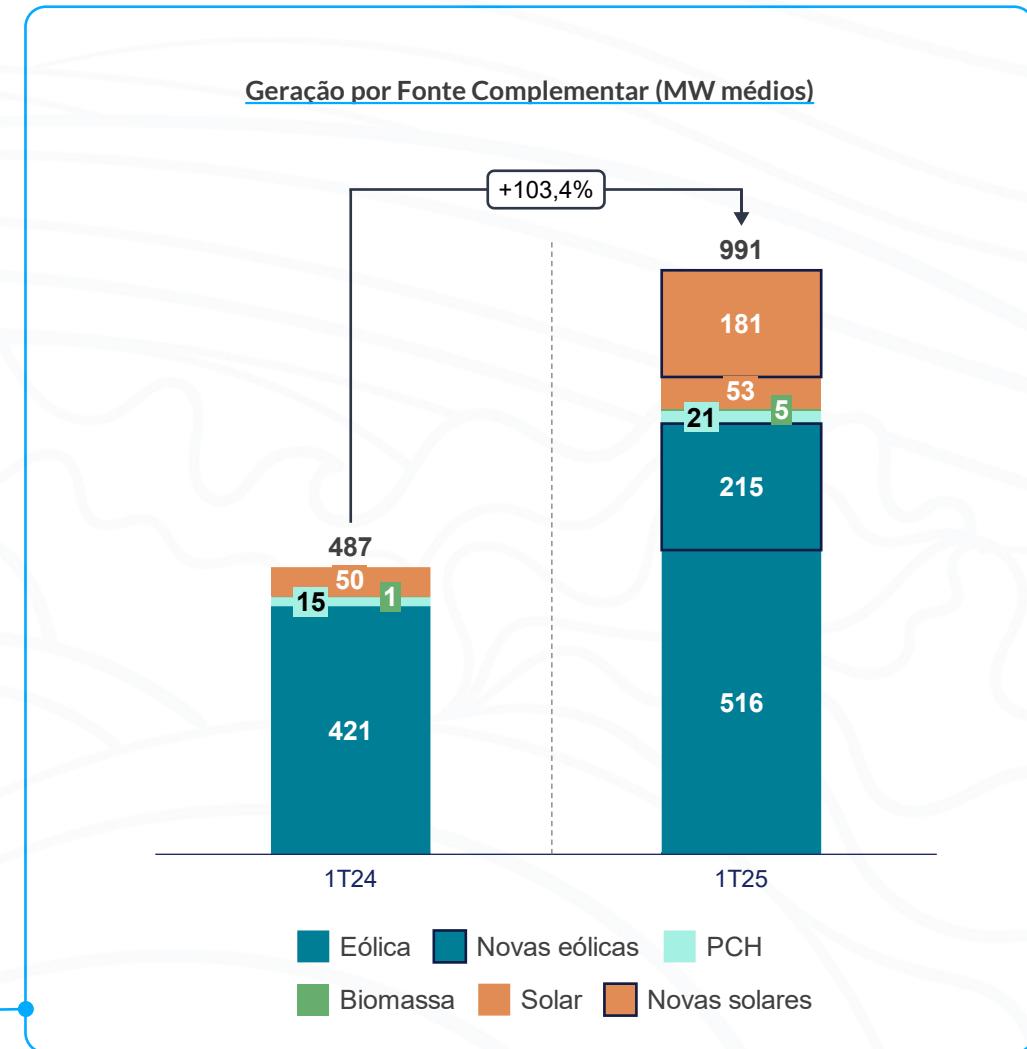
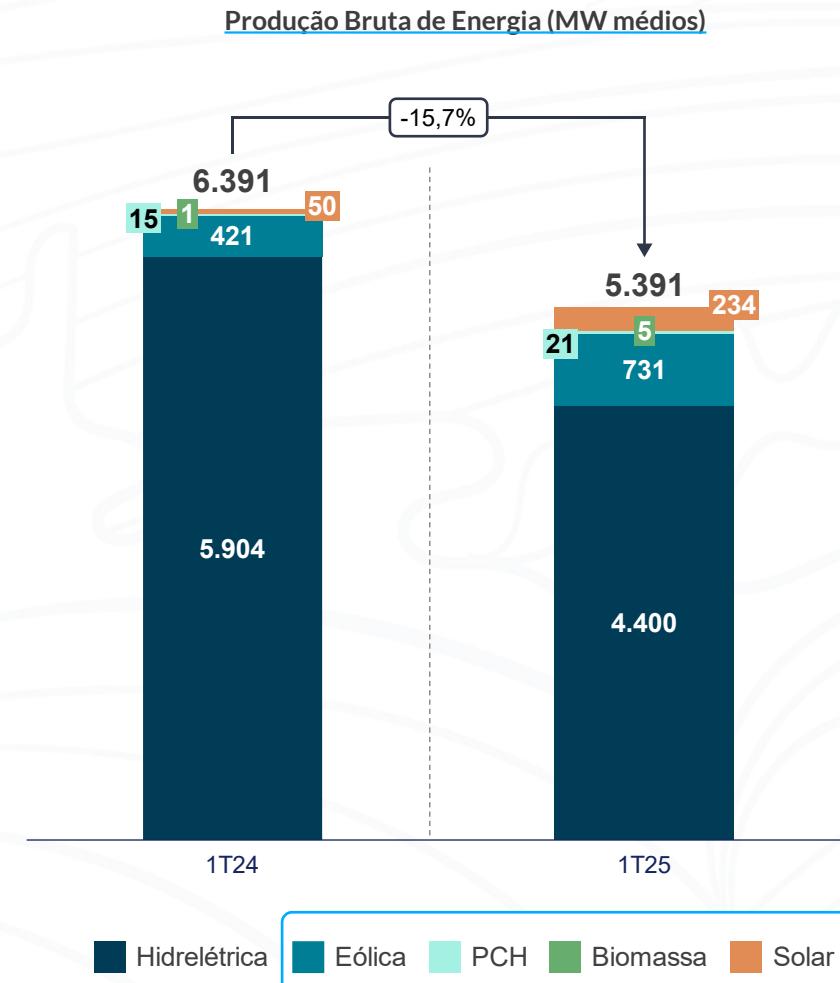


3

DESTAQUES OPERACIONAIS

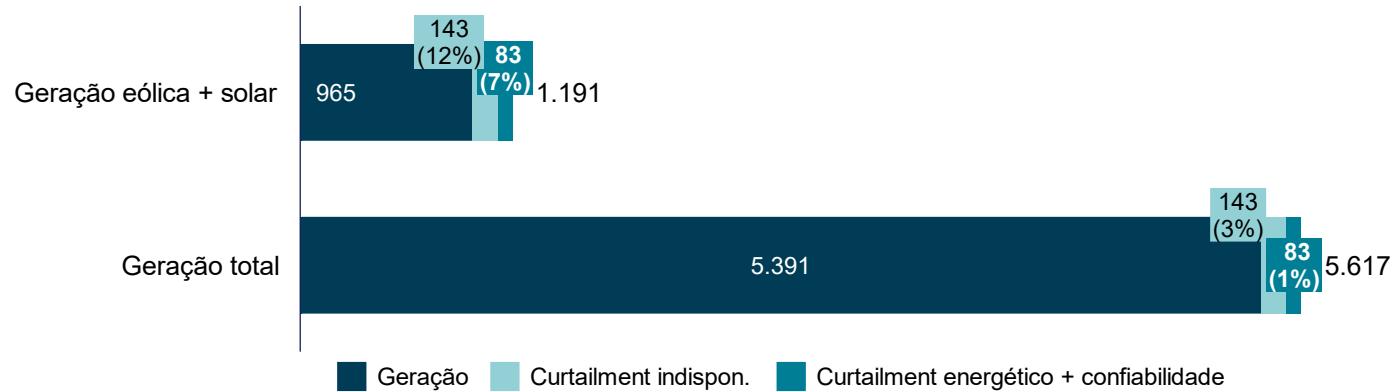
Conjunto Eólico Umburanas / BA

Destaques

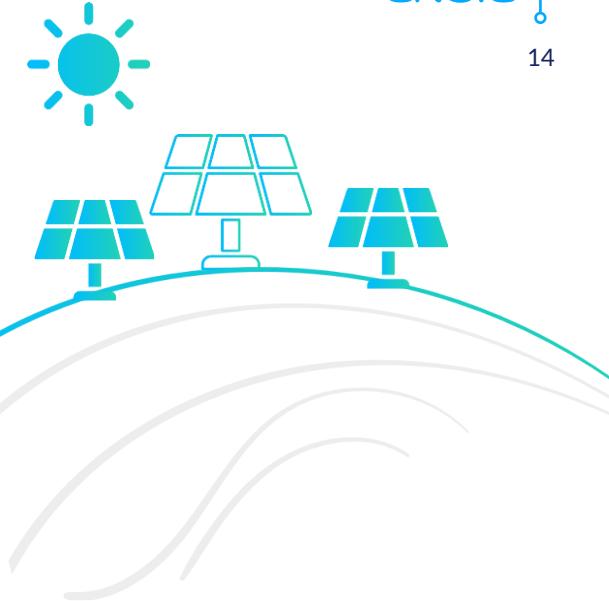


Curtailment

% de Curtailment sobre Geração – 1T25 (MWm)



- Elevação atípica dos níveis de *curtailment* por **indisponibilidade prolongada** de linha de transmissão na região Norte do país (sujeito a resarcimento).
- Ventos **muito acima do esperado** para o período.
- **SIN** registrou **curtailment total de 15% no 1T25**, sendo 8% por indisponibilidade externa.



% de Curtailment por fonte - ENGIE

1T25	Eólico	Solar	Total
<i>Curtailment</i> energético + confiabilidade	6%	9%	7%
<i>Curtailment</i> por indisponibilidade externa	14%	8%	12%
<i>Curtailment</i> total	20%	17%	19%

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



4

VENDAS E ESTRATÉGIA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

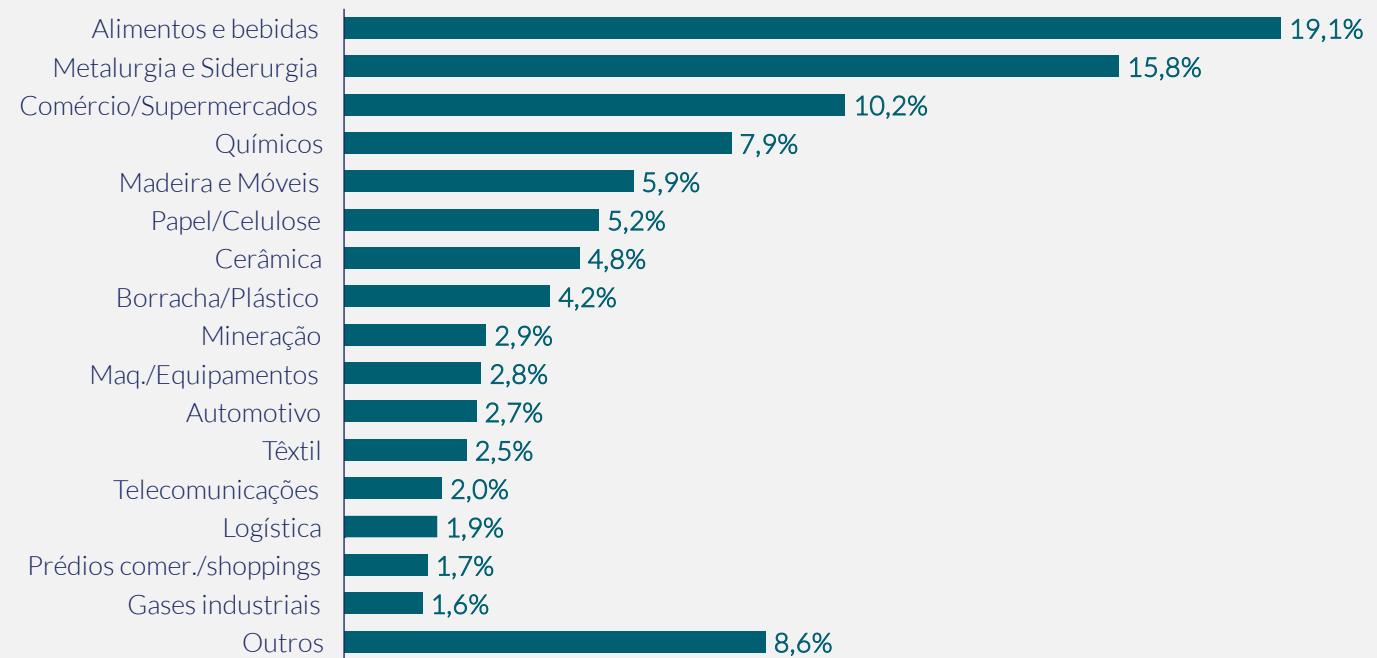
Portfólio Equilibrado

Diversificação do portfólio entre distribuidoras, clientes livres e comercializadoras

Energia contratada por tipo de cliente



Volume contratado para clientes livres em 2025

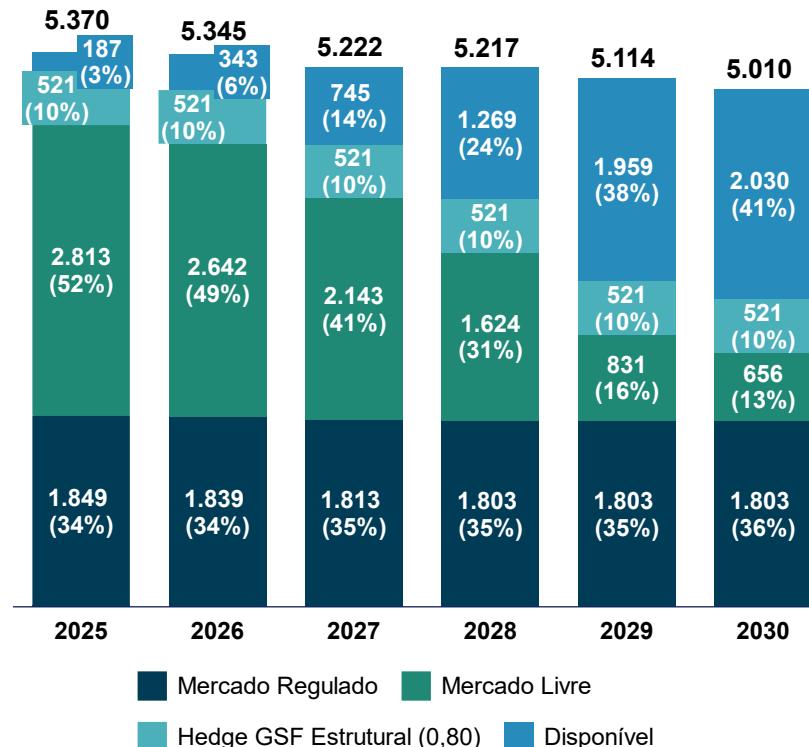


Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em classificação do IBGE.

Estratégia de Comercialização de Energia

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

Balanço de Energia¹ (% do total; em MWm) | em 31/03/2025

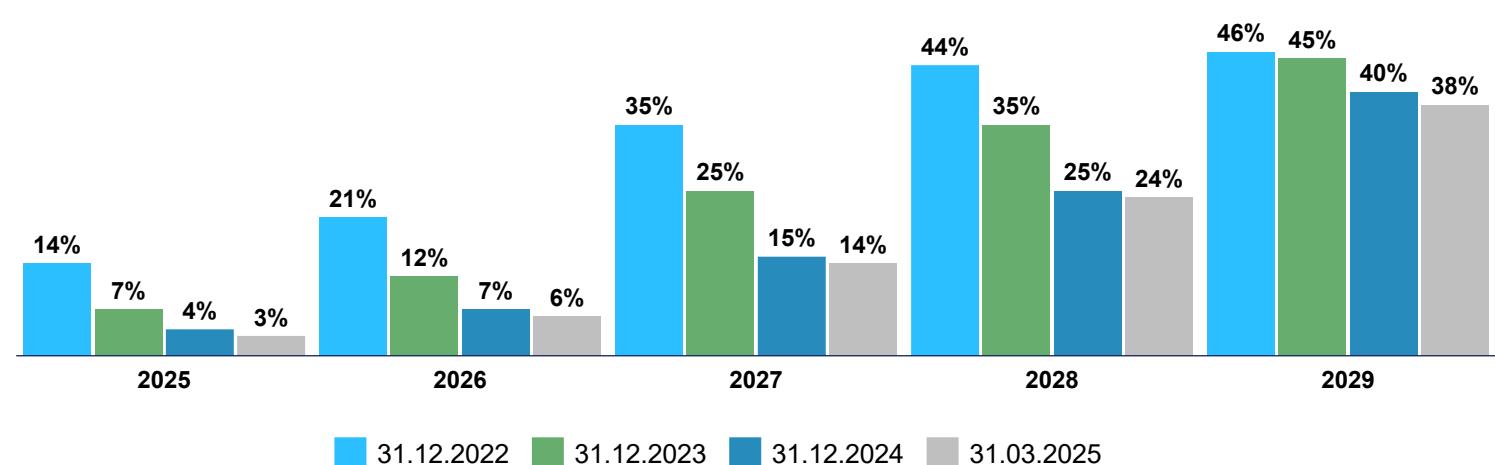


Notas:

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



1.808

(+27,1% em rel. 1T24)

Número de consumidores livres no 1T25²



3.790

(+13,0% em rel. 1T24)

Unidades Consumidoras atendidas no 1T25²



5

EXPANSÃO

Conjunto Eólico Santo Agostinho / RN

Projeto Eólico em Implantação



Conjunto Eólico Serra do Assuruá



Montagem eletromecânica concluída.
Comissionamento em fase final.



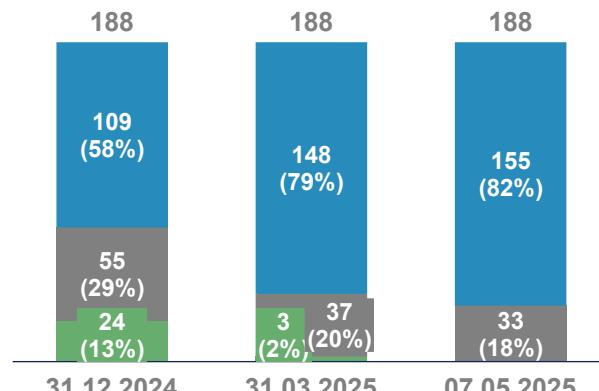
Obtidas as licenças de operação garantindo autorização ambiental para operação.



Avanço físico global: **99%**

Um dos maiores projetos eólicos do grupo ENGIE a ser implantado em fase única.

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



■ operação comercial ■ em teste ■ em construção



Capacidade Instalada:
~846 MW



Início da construção:
2023



Capacidade Comercial:
410,2 MWm



Operação:
Gradual
3T24-2T25



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**: 93%



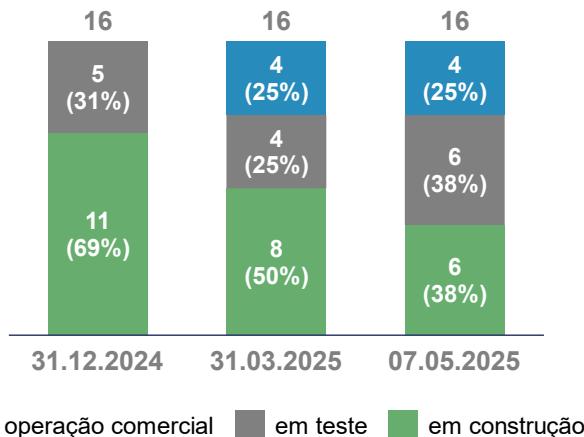
Fornecimento de módulos e inversores concluído.



Entrada em **operação comercial da primeira usina** fotovoltaica em 8 de janeiro de 2025.

Energia será totalmente direcionada ao Mercado Livre.

Evolução do comissionamento das usinas



Capacidade Instalada:
~752 MWac
(~895 MWp)



Capacidade Comercial:
~229,8 MWm



Investimento (R\$ mm)¹:
~R\$ 3.300



Início da construção:
3T23



Operação:
Gradual
4T24-4T25



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



Montagem das torres

Localização estratégica para escoamento de energia renovável do Nordeste para Sudeste e Centro-Oeste.



Localização do projeto Asa Branca



Obras do **trecho Morro do Chapéu II – Poções III**, localizado na Bahia, **seguem em andamento** com atividades de obras civis nas subestações e montagens de estruturas metálicas.



Entrega dos **cabos condutores** concluída.



RAP
contratada¹:
R\$ 268,4
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 (ciclo simples), cruzando 60 municípios nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo.

Notas:

¹ Valor base jul/24.

² Valor base dez/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



Assinatura do **contrato de concessão** em 09/12/2024.



Assinatura dos principais **contratos de fornecimento e execução**.



RAP contratada¹: R\$ 252,2 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;
- operação de 4 linhas (163 km) e 2 subestações próprias existentes
- 47 municípios.

Nota:

¹ Valor base março/24.

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.

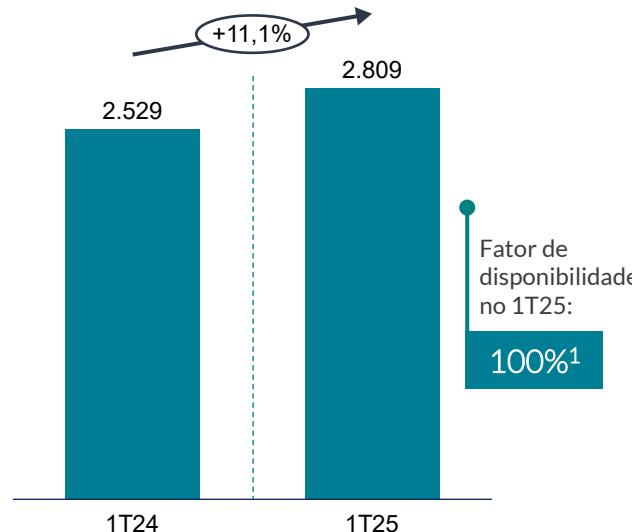
² Contratado no 15º Leilão de Energia Nova em 2012.

³ Data base: outubro/24

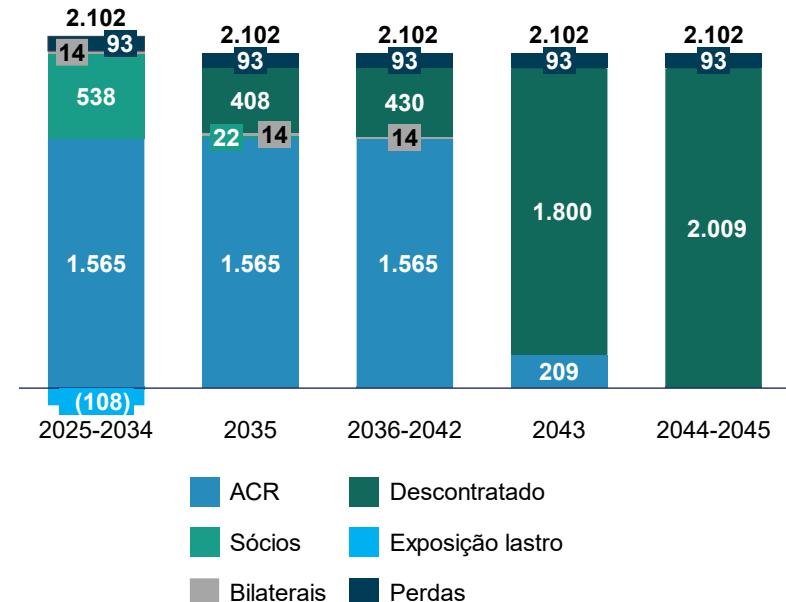
Expansão

UHE Jirau | atualização

Produção (MW médio)



Portfólio de Contratos (MW médios)



Nota:

¹ Sujeitos à contabilização final da CCEE.



Expansão

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: **229,8 MWm**

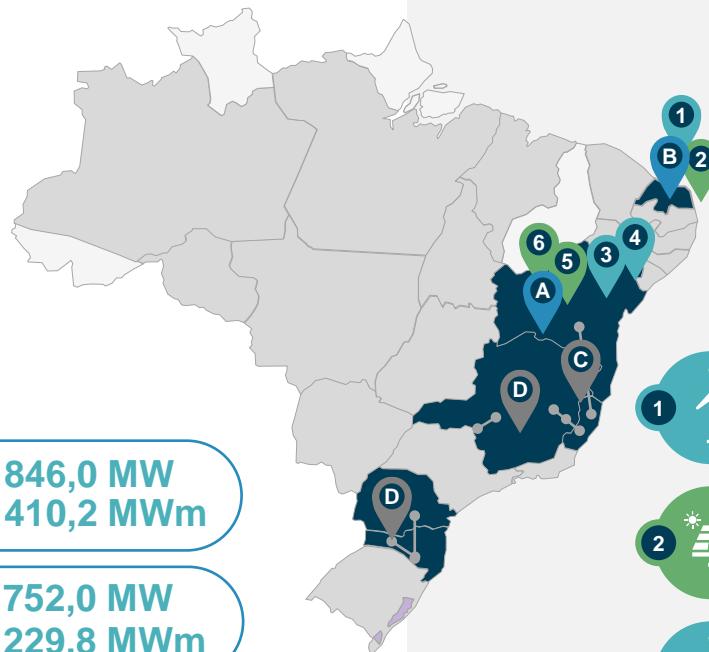
Transmissão

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**



6

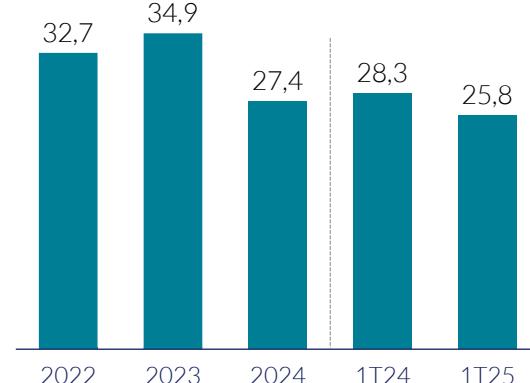
DESEMPENHO FINANCEIRO

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

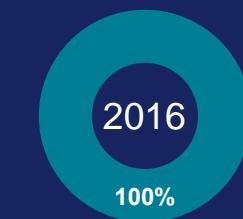


Investimentos:
somaram **R\$ 38,2 bilhões**, com alavancagem de **78%**



Entrada em transmissão:
2.709 km em operação e
6 subestações próprias

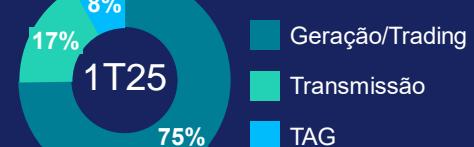
Composição Ebitda ajustado:



Capacidade instalada própria:
Total: **+36%**

Renovável:
+60%

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



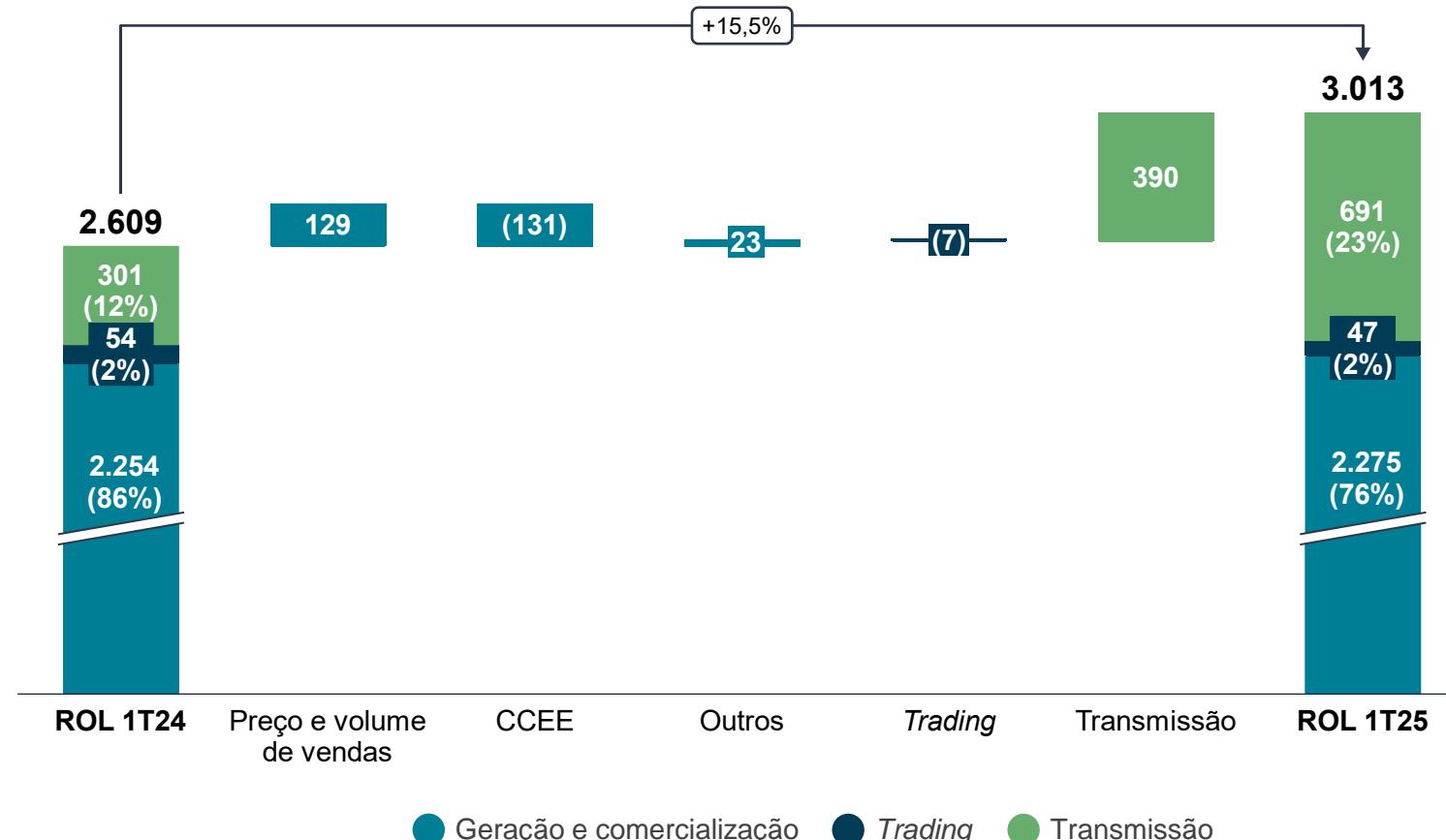
Ebitda ajustado:
+132%

Dividendos e JCP:
R\$ 17,5 bilhões

Lucro líquido ajustado:
+106%

Evolução da Receita Operacional Líquida

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)



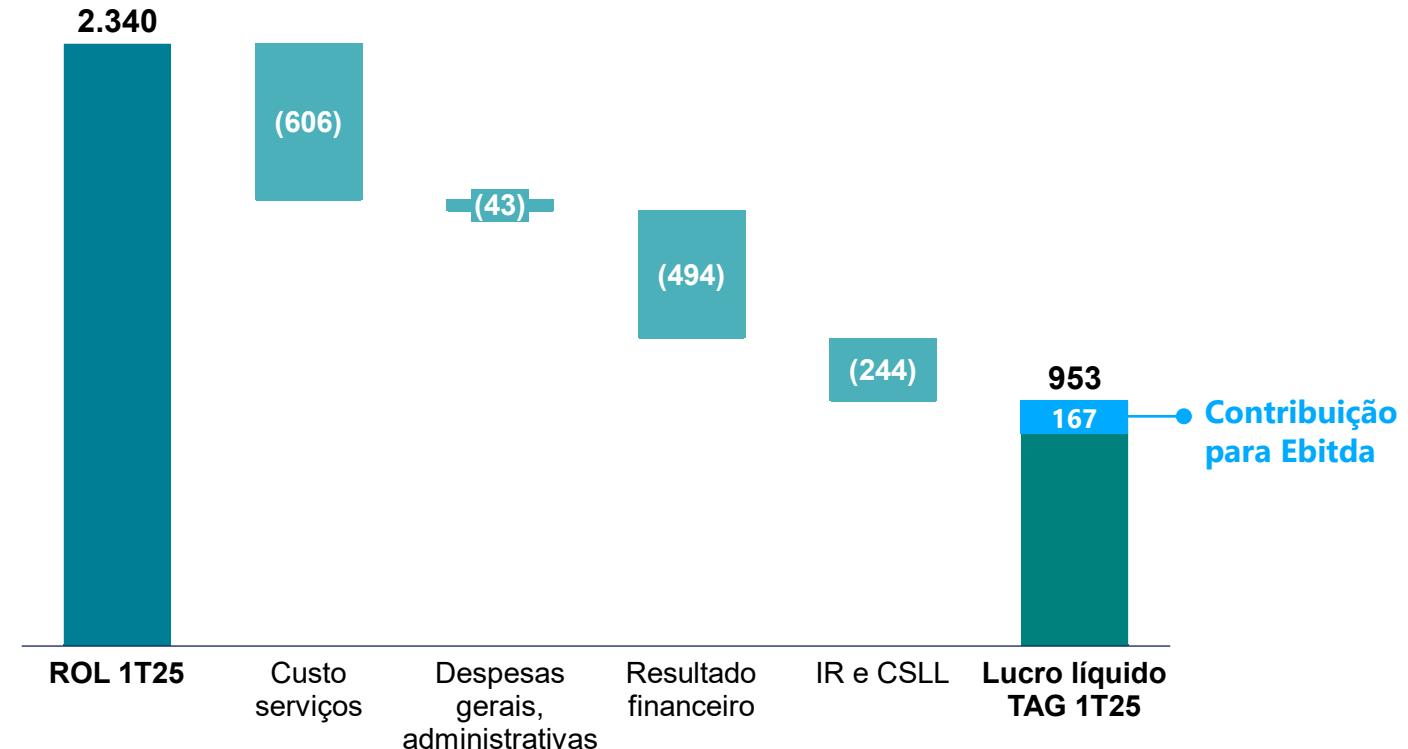
Resultado de Participações Societárias

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



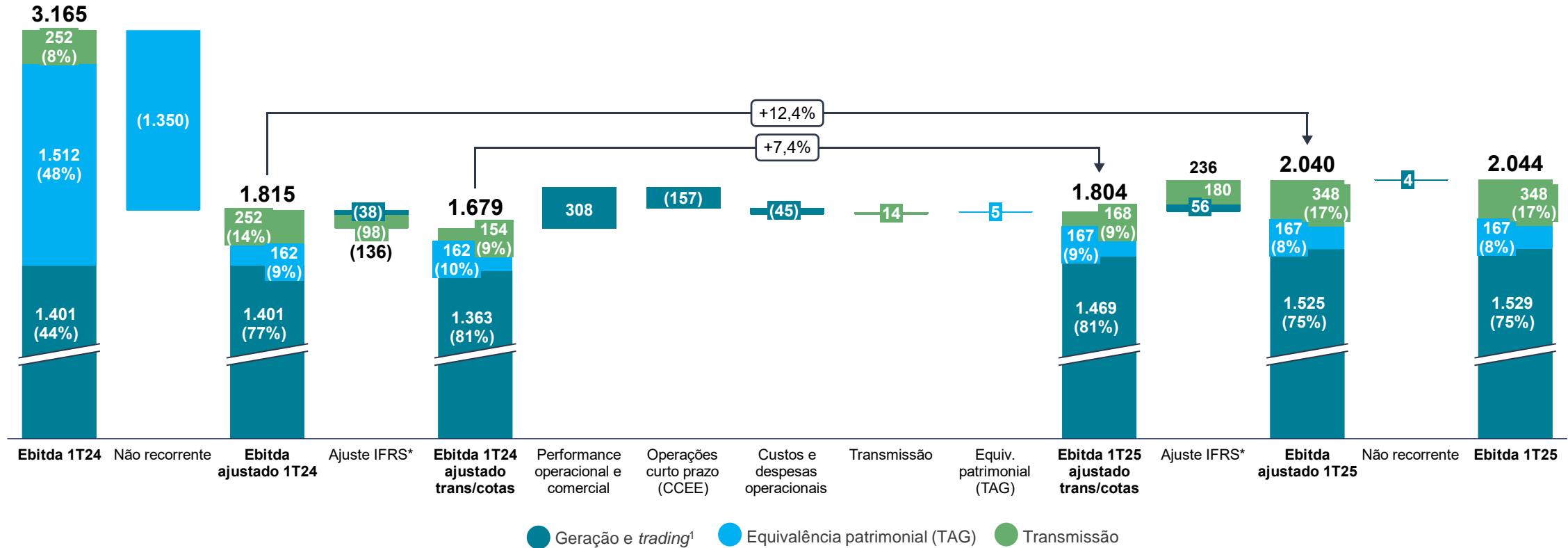
Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 167 milhões** no Ebitda da Companhia no **1T25**, via equivalência patrimonial.

Demonstração do resultado TAG (R\$ milhões)



Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ milhões)



Notas:

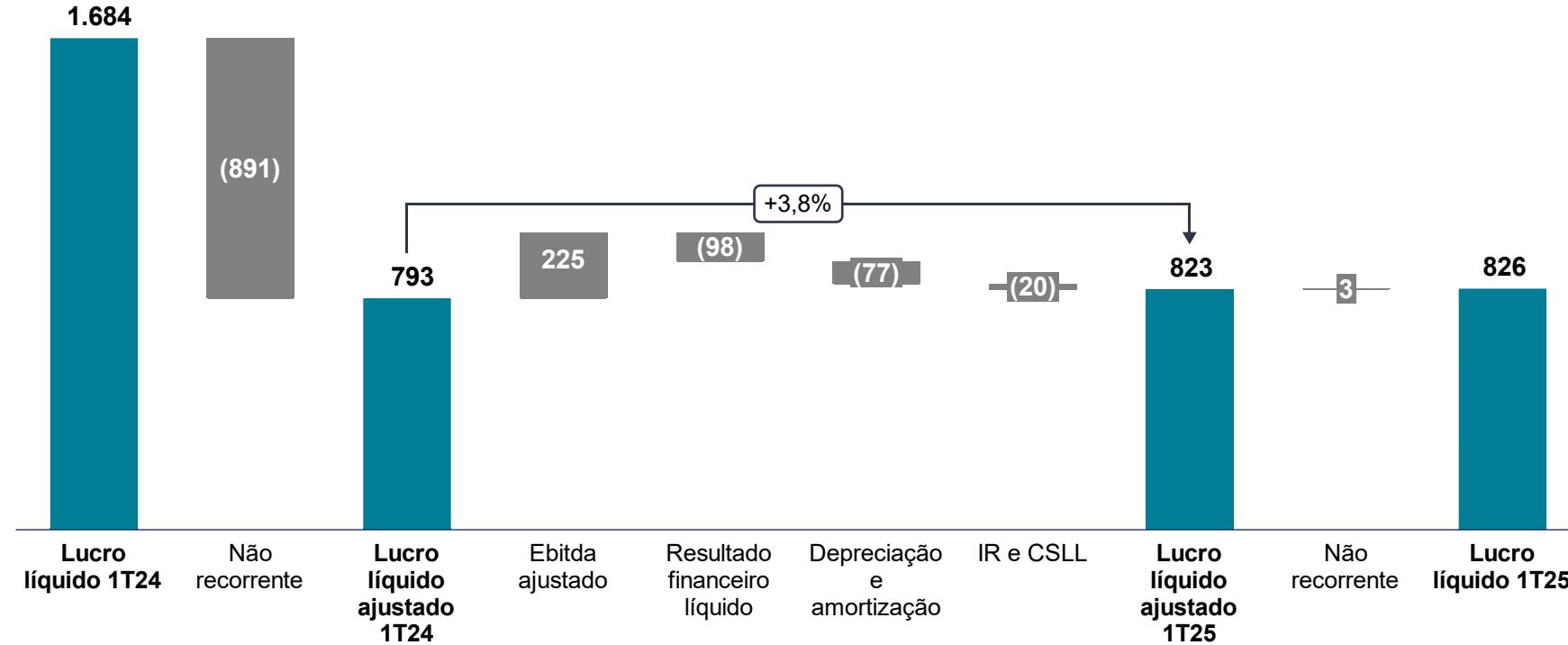
¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

*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)



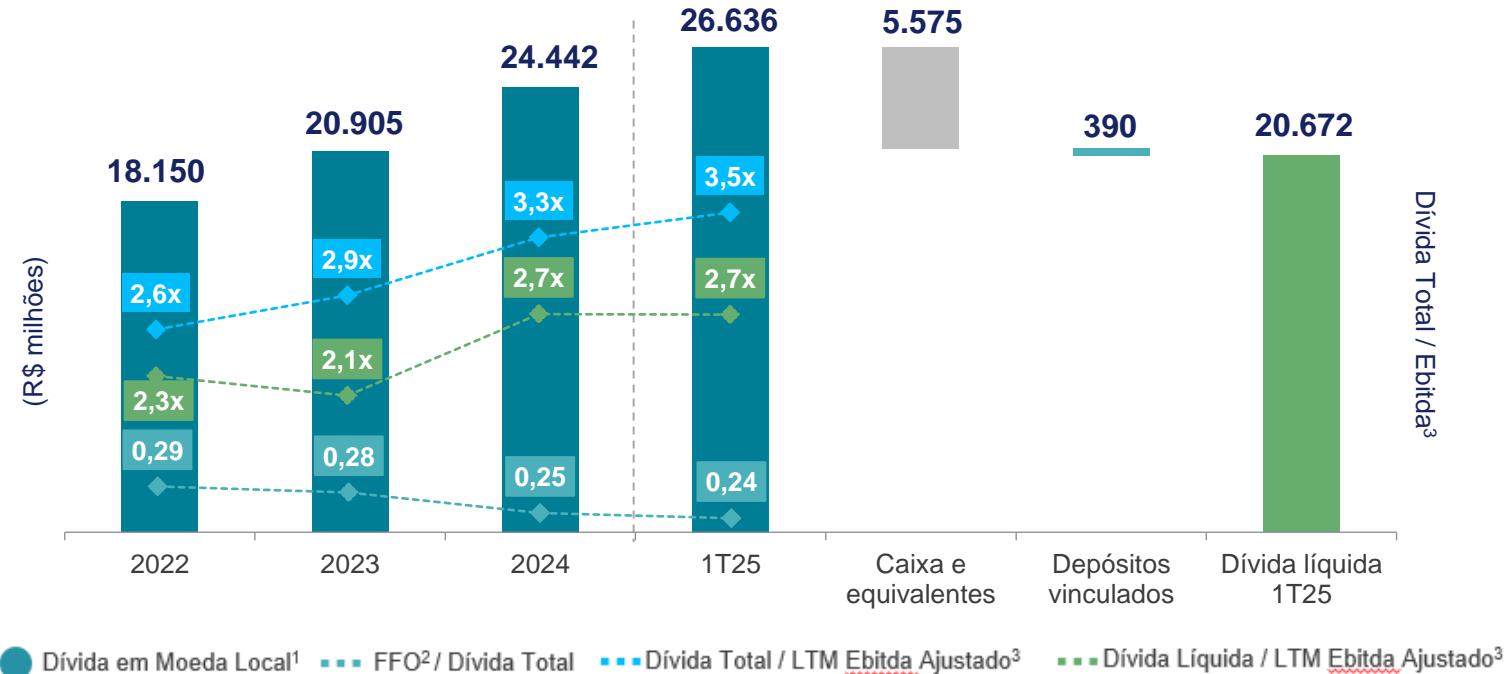
Endividamento Equilibrado

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

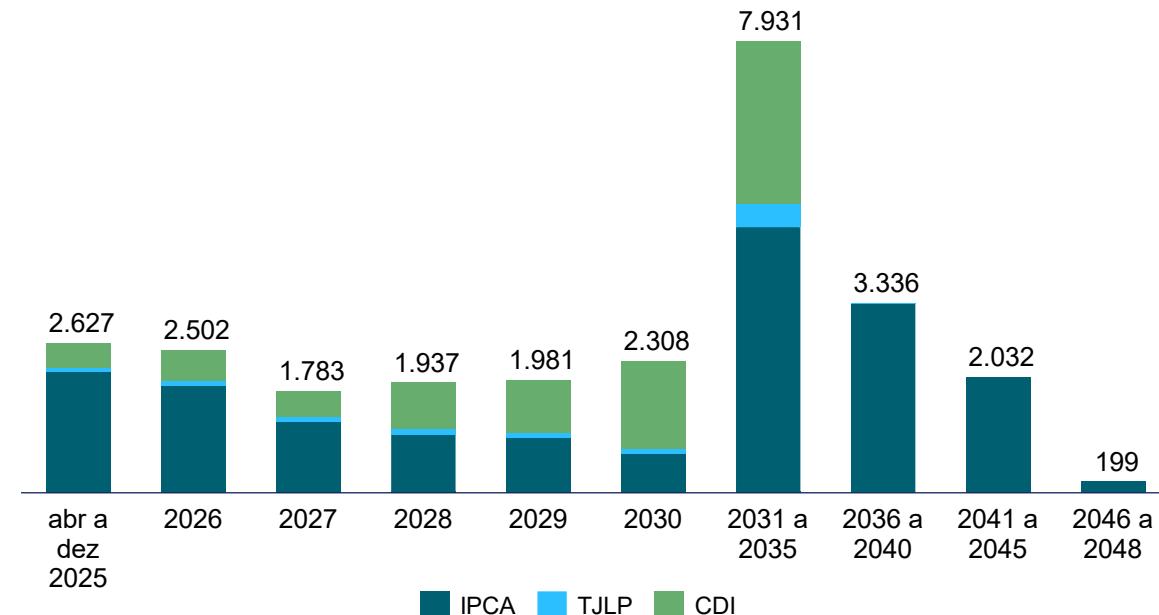
Custo competitivo e indexadores defensivos



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

Prazo médio da dívida: 7,1 anos

CRONOGRAMA DE VENCIMENTO DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)



Indexação dos contratos de venda de energia mitiga a exposição da dívida ao IPCA.

COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO

66%

IPCA

30%

CDI

4%

TJLP

1T25: Custo nominal da dívida: 11,6% a.a.
(equivalente a IPCA + 5,8%)

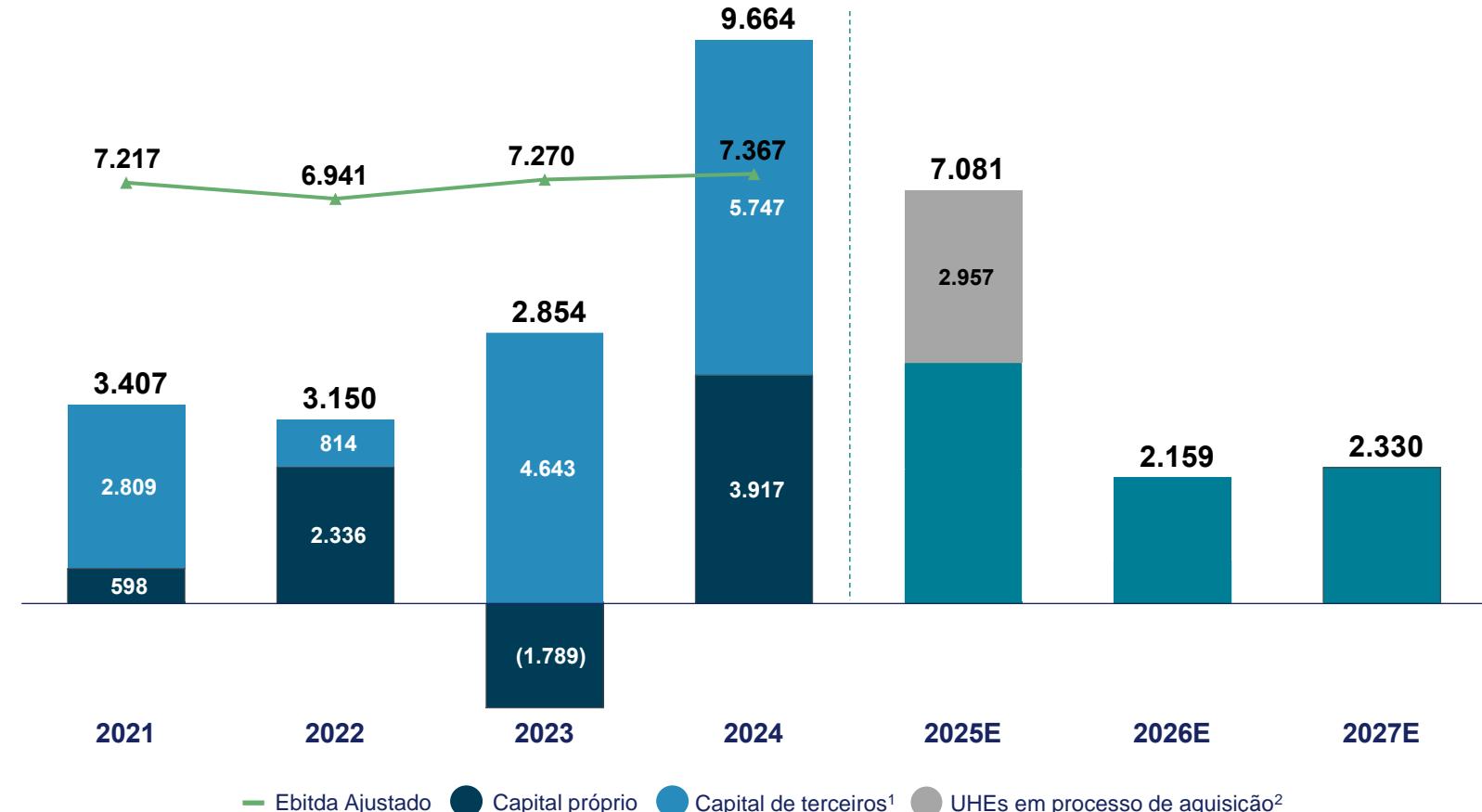
1T24: 9,2% a.a - equiv. a IPCA + 5,05%

Plano de Investimentos



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

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



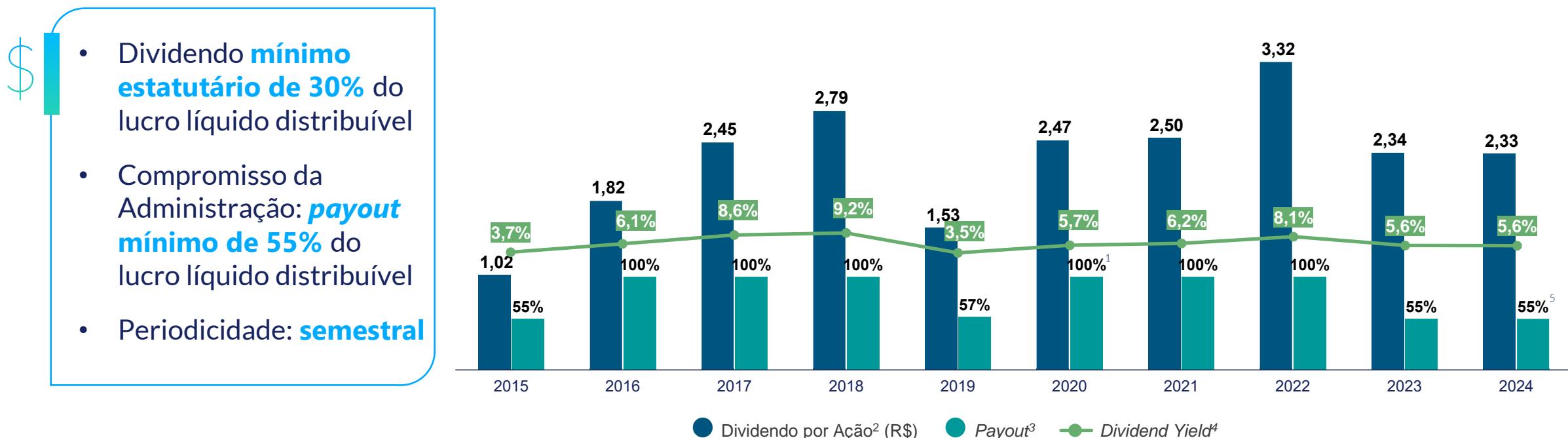
Notas:

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

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).

Vantagens Competitivas

Setor Estratégico

- Perfil defensivo em tempos de crise
- Projetos com alta financiabilidade
- Diversificação entre os segmentos do setor de energia

Presença no Setor de Energia

- Um dos maiores produtores privados de energia no Brasil
- Valor de mercado: R\$ 31,5 bilhões em 31/03/2025
- Controlada pela ENGIE S.A., líder mundial em energia

Excelente Classificação de Risco

- A Fitch Ratings atribui à Companhia Rating Nacional de Longo Prazo como 'AAA(brá)' e em escala global "BB+", um nível acima do rating soberano

Alto Padrão de Governança Corporativa e Sustentabilidade

- Equipe diversificada e capacitada
- Controlador de primeira linha
- Integrante do Novo Mercado e ISE (desde que foi criado em 2005) da B3

Desempenho Financeiro Estável

- Forte geração de caixa
- ROE e ROIC acima da mediana do setor
- Ausência de exposição cambial

Clara Estratégia Comercial

- Alta contratação nos próximos anos
- Portfólio balanceado entre clientes livres e regulados
- Aproveitamento de janelas de oportunidade

Previsibilidade Do Fluxo De Caixa

- Contratos indexados à inflação
- Base hídrica, mas com diversificação em fontes complementares e gestão de portfólio ativa
- Estratégia de contratação de longo prazo
- Contratos de transmissão não suscetíveis à variação de volume

Alto Desempenho Operacional

- Índices de disponibilidade de referência mundial
- Usinas certificadas segundo a ISO 9001, 14001 e ISO 45001
- Uso de alta tecnologia na operação remota e manutenção preditiva



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

- 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)

S Social

- Programas corporativos de **diversidade, equidade e inclusão**
- 100% dos fornecedores cadastrados analisados por critérios socioambientais e éticos
- 6 Centros de Cultura e Sustentabilidade (e outros 5 em construção/adequação)
- + R\$ 360 milhões investidos desde 2008
- + 3,5 milhões de pessoas beneficiadas
- Abrangência em +200 municípios

G Governança

- 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	Reducir 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 m ³ /MWh	Atingir o consumo de água em relação à energia produzida de 0,1 m ³ /MWh.

Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR



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.

Mudanças Climáticas

Há mais de um décadas 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:



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 emissões de gases de efeito estufa (GEE)** e adaptação de práticas e processos ao cenário de **transição energética**.

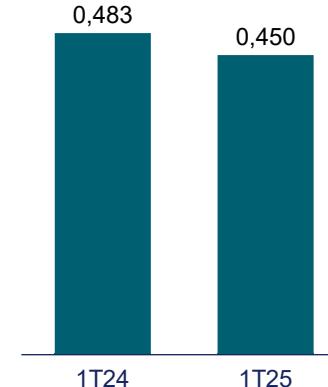
- Emissões de dióxido de carbono estão entre as maiores causadoras das **mudanças climáticas**.
- **Transição para a economia de baixo carbono** é considerado o principal desafio empresarial desta década.
- Alinhar negócios à trajetória de limitar o aquecimento global demanda visão objetiva sobre **riscos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



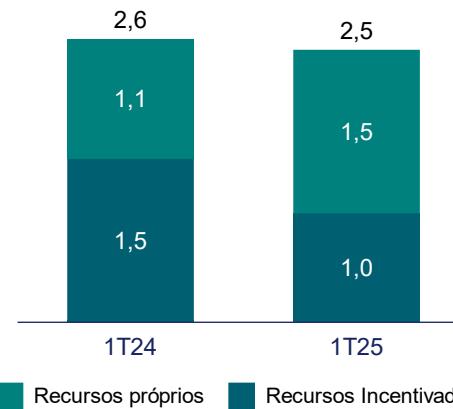
Indicadores ESG

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

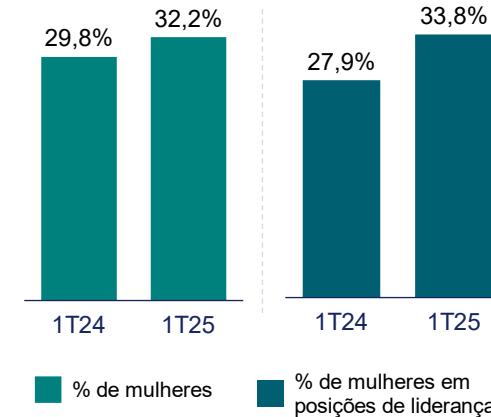


* N° de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos

INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



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



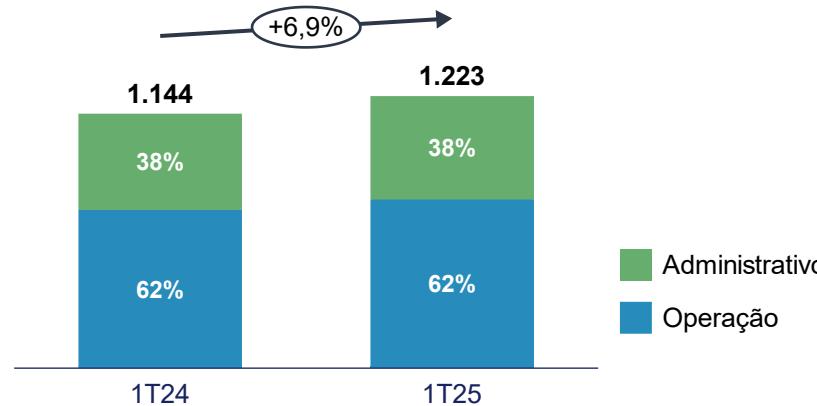
A Companhia celebra o **20º ano consecutivo** de participação no **Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE)** – atingindo o **4º lugar geral** dentre as 82 empresas selecionadas.



[Acesse o conteúdo completo.](#)

Força de Trabalho¹

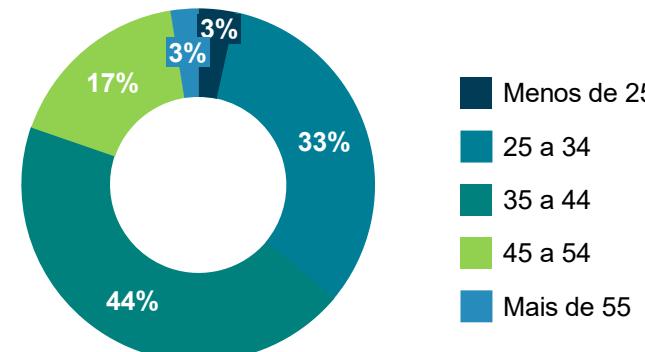
Número de Empregados



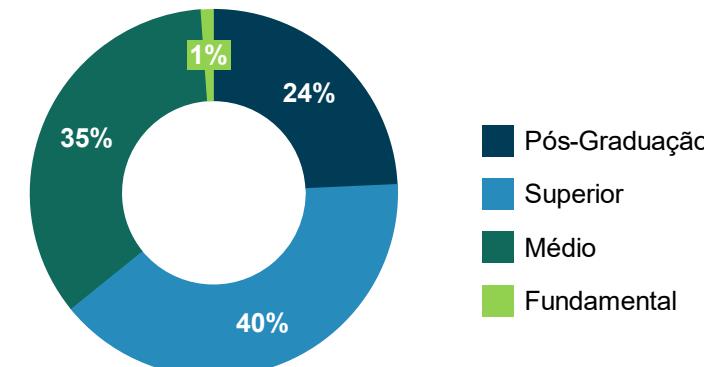
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



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

Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 1T25	Desempenho 1T24	Variação
E	Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO ₂ e/MWh	0,0020	0,0013	49,0%
	Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO ₂ e/milhões R\$	18,6	6,9	169,6%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)	Toneladas	55.943,6	17.940,8	211,8%
	Intensidade de consumo de água	m ³ /MWh	0,004	0,001	354,8%
	Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	13.055	14.438	-9,6%
S	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,450	0,483	-0,03 p.p.
	Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	0,000	0,000	0,00 p.p.
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,520	0,525	0,00 p.p.
	% de colaboradores treinados formalmente	%	80,0%	48,0%	32,0 p.p.
	Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	1,0%	1,3%	-0,3 p.p.
G	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	0,4%	0,7%	-0,3 p.p.
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	1.024.000	1.453.000	-29,5%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	1.504.000	1.074.000	40,0%
	Investimento em Inovação	R\$	12.732.142	16.253.131	-21,7%
	Total de colaboradores	Colaboradores	1.198	1.120	7,0%
	% de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)	%	83,0%	86,3%	-3,3 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	32,2%	29,8%	2,4 p.p.
	% de mulheres em posições de liderança	%	33,8%	27,9%	5,9 p.p.
	% colaboradores com deficiência	%	4,9%	4,5%	0,4 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)	1T25	1T24	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	3.013	2.609	15,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.722	2.920	-41,0%
Ebitda ¹	2.044	3.165	-35,4%
Ebitda ajustado ²	2.040	1.815	12,4%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	1.804	1.679	7,4%
Ebitda / ROL - (%) ¹	67,8	121,3	-53,5 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	67,7	69,6	-1,9 p.p.
Lucro Líquido	826	1.684	-51,0%
Lucro Líquido ajustado	823	793	3,8%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴	25,8	28,3	-2,5 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	16,2	18,0	-1,8 p.p.
Dívida Líquida ⁶	20.672	16.367	26,3%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	5.391	6.391	-15,6%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.439	3.960	12,1%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	213,98	222,34	-3,8%
Número de Empregados - Total	1.247	1.165	7,0%
Empregados EBE	1.223	1.144	6,9%
Empregados em Projetos em Construção	24	21	14,3%

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 Jaguara e Miranda).

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

Portfólio Balanceado de Ativos em 31.03.2025

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 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

 Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.916 MW (4.801 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.

Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12 Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	666,0	334,0
13 Conjunto Assú Sol (Solar)	171,5	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	3.487,3	1.558,6
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)	~4.500 Km	11

Balanço de Energia em 31.03.2025

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

(em MW médio)	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Preço Bruto no Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh)
Recursos Próprios	4.761	4.880	4.880	4.880	4.880	4.798				
+ Compras para Revenda	609	465	342	337	234	212				
= Recursos Totais (A)	5.370	5.345	5.222	5.217	5.114	5.010				
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	315,4	283,3
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	345,9	310,8
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	361,7	324,9
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	325,4	292,4
Proinfa	19	19	10	-	-	-	147,8	jun-04	441,0	424,9
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	2.813	2.642	2.143	1.624	831	656				
= Vendas Totais (B)	4.662	4.481	3.956	3.427	2.634	2.459				
- Hedge GSF Estrutural (0,80)	521	521	521	521	521	521				
Saldo (A - B - Hedge)	187	343	745	1.269	1.959	2.030				
Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} :	223,1	219,4	225,3							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	158,7	152,4	163,3							

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 Jaguara 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.

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

² 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)

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 1T25 foi cerca de 5% superior ao mesmo período de 2024. O consumo acumulado nos últimos 12 meses apresentou variação de +5,3% no setor residencial, +3,6% no setor comercial e +4,4% no setor industrial, na comparação com igual período anterior.



No 1T25, o volume de chuva foi superior ao verificado no 1T24, com destaque para o submercado Norte. Já o Sul enfrentou estiagem e o Sudeste registrou chuvas muito abaixo da média (MLT) em março, implicando em descolamento de PLD.

Enquanto o Sudeste registrou PLD médio de R\$ 327,32/MWh em março e R\$ 111,07/MWh no 1T25 (+82% em relação ao 1T24), similar à região Sul, as regiões Norte e Nordeste ficaram próximas do PLD piso.

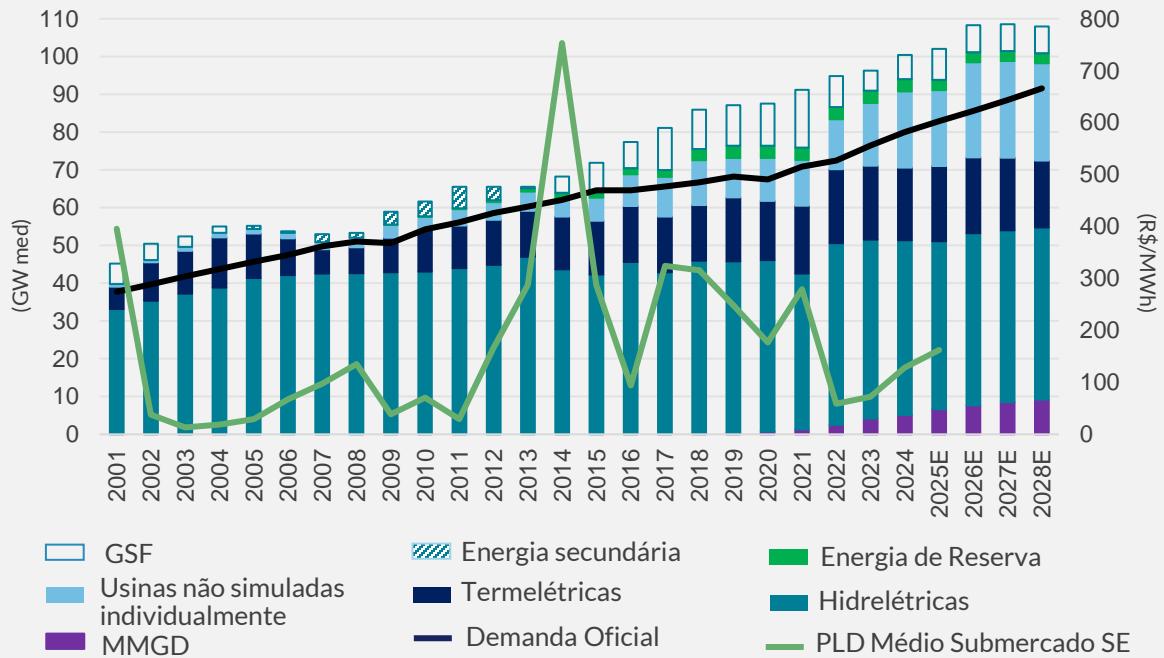
Oferta x Demanda Teórica



¹: Para o ano 2024 foi considerada a expectativa de GSF, conforme CCEE. Para os anos 2025+ foi utilizada a geração hidrelétrica média do período 2018-2023.

Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em documentos oficiais do setor.

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 m ³ /dia)	% da Receita Operacional Líquida	Índice de reajuste
Gasene	1.400	nov-2033	30,3	40,1%	46% Cesta IGP ¹ ; 54% US PPI
Malha NE	2.000	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- Vitória ²	100	dez-2025	0,3	0,2%	55% IGP-M; 45% IPCA
Total	~4.500		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 20 grupos econômicos distintos.



251 contratos firmes assinados em 2025 (44 ativos), com duração até dezembro.

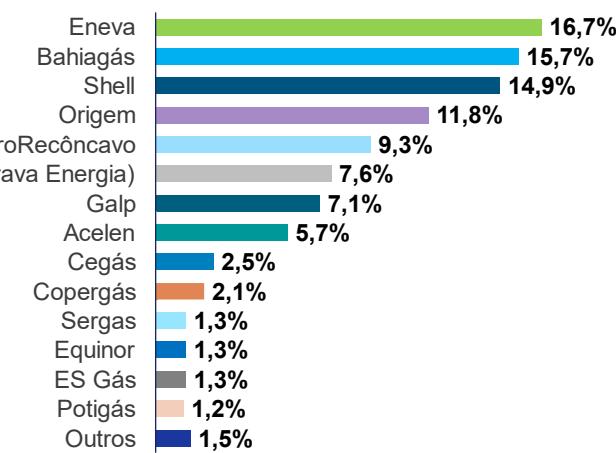
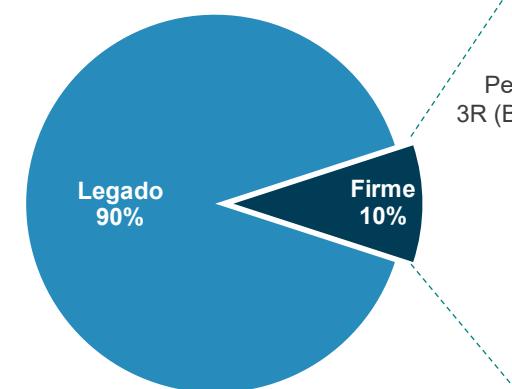


Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados. Inclusive, com produtos diários para atendimento termelétrico emergencial.



9,3 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada).

Receita total³

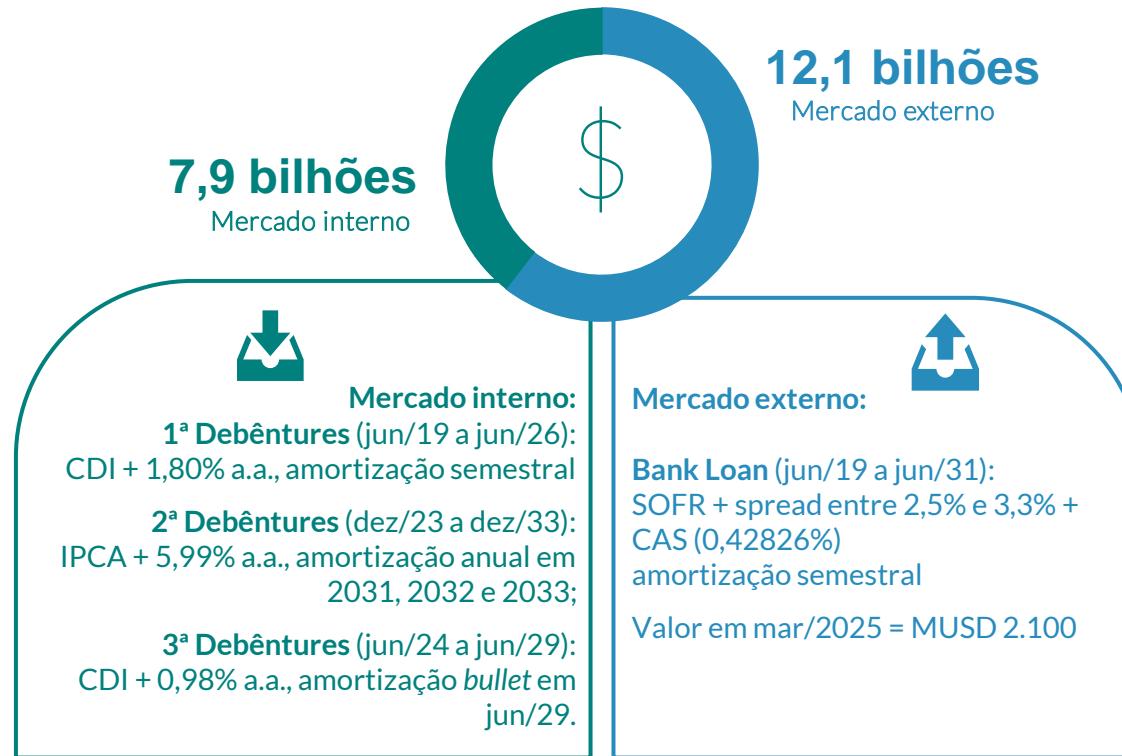


Transportadora Associada de Gás – TAG

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 31/03/2025



Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG
 2024¹ **2,10x** 1T25¹ **2,21x**

Nota:

¹Não auditado.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Plano de investimento de R\$ 5,4 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**, aguardando Autorização de Construção (AC)

Estação de Compressão de Itajuípe (BA)

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

Cap. instalada: **20 MMm³/dia**

Volume incremental na malha: **3 MMm³/dia**

Conexão do Porto do Açu (RJ)

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

Extensão: **45km**

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



GASFOR II (CE)

Otimização de Rede | Gasoduto para “loop” em trecho existente

Extensão: **84km**

CAPEX estimado: **BRL 430m**

✓ Obra concluída, aguardando Autorização de Operação (AO)

Estocagem de Gás Natural – Campo de Pilar (AL)

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

Cap. de estocagem: **51 MMm³**

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



Ponto de Entrega Itagibá (BA)

Conexão de Acesso | Ponto de entrega para distribuidora localizada no trecho norte do GASENE

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

CAPEX estimado: **BRL 23m**

✓ Obra concluída, aguardando Autorização de Operação (AO)

CONTATOS

Eduardo SATTAMINI

Diretor Presidente

Eduardo TAKAMORI

Diretor Financeiro e
de Relações com Investidores

www.engie.com.br/investidores

ri.brenergia@engie.com

Equipe de Relações com Investidores

Adriana Wagner

Gerente Interina de Relações com Investidores
adriana.wagner@engie.com
(48) 3221-7904/7246

Ivani Angeli

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

Vitor Montessanti

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

Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

Raquel Suzuki

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



www.engie.com.br