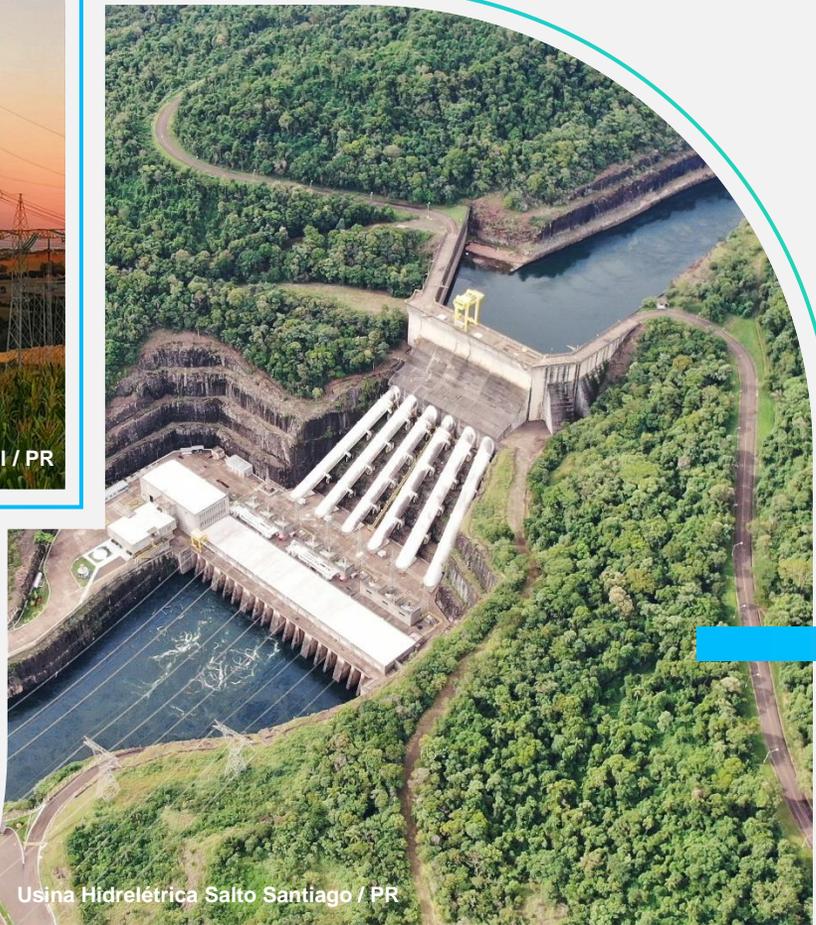




Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR



Central Fotovoltaica Assú V / RN



The logo for ENGIE, featuring a blue curved line above the word "ENGIE" in a bold, blue, sans-serif font.

Apresentação Institucional
4T24 e 2024

Março de 2025

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

Usina Hidrelétrica São Salvador / TO





1

Destiques

Destques



Entrada antecipada em operação de empreendimentos em construção (até 20/02):

- O Conjunto Eólico Serra do Assuruá (BA) atingiu 74%;
- Conjunto Fotovoltaico Assú Sol (RN) atingiu 25% da capacidade instalada em operação comercial.



Produção Bruta de Energia **crece 23,9%, frente 2023.**

Curtailment atinge 9% da geração de eólicas e solares em 2024, mas **representa apenas 1% da geração total do portfólio.**



Reafirmado o **Rating Nacional** de Longo Prazo em **'AAA(bra)'**, pela **Fitch Ratings**.

Os **ratings internacionais** de longo prazo também foram **reafirmados em 'BB+'** (moeda estrangeira) e **'BBB-'** (moeda local), todos com **perspectiva estável.**



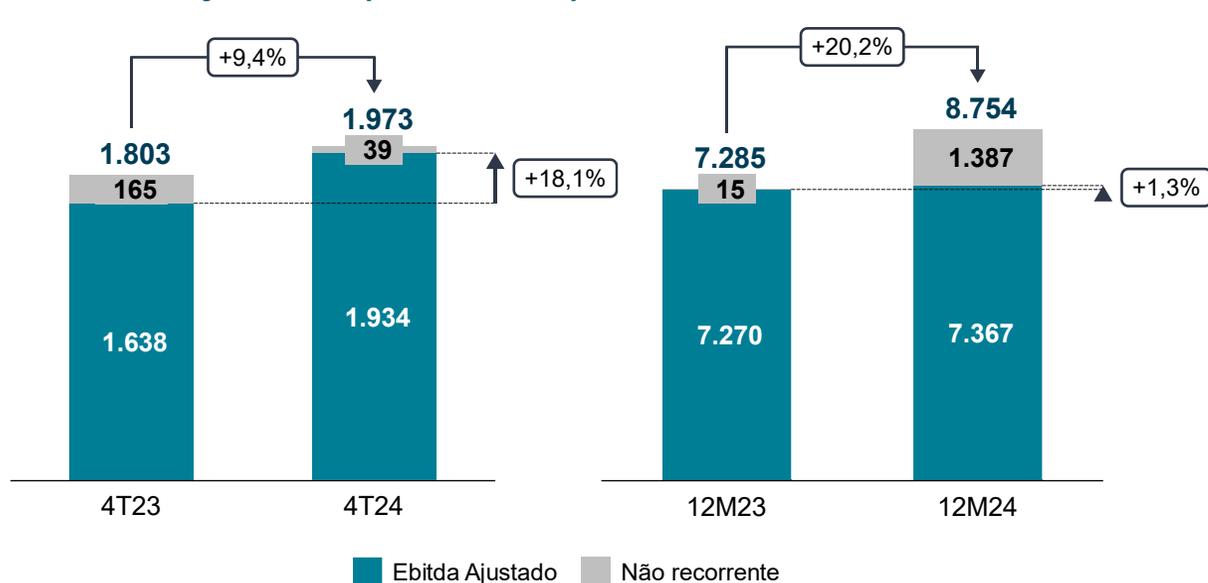
A ENGIE Brasil Energia integra pela primeira vez o **Índice Dow Jones Sustainability Emerging Markets** e retorna ao **ranking Global 100 da Corporate Knights.**

Conjunto Eólico Serra do Assuruá / BA

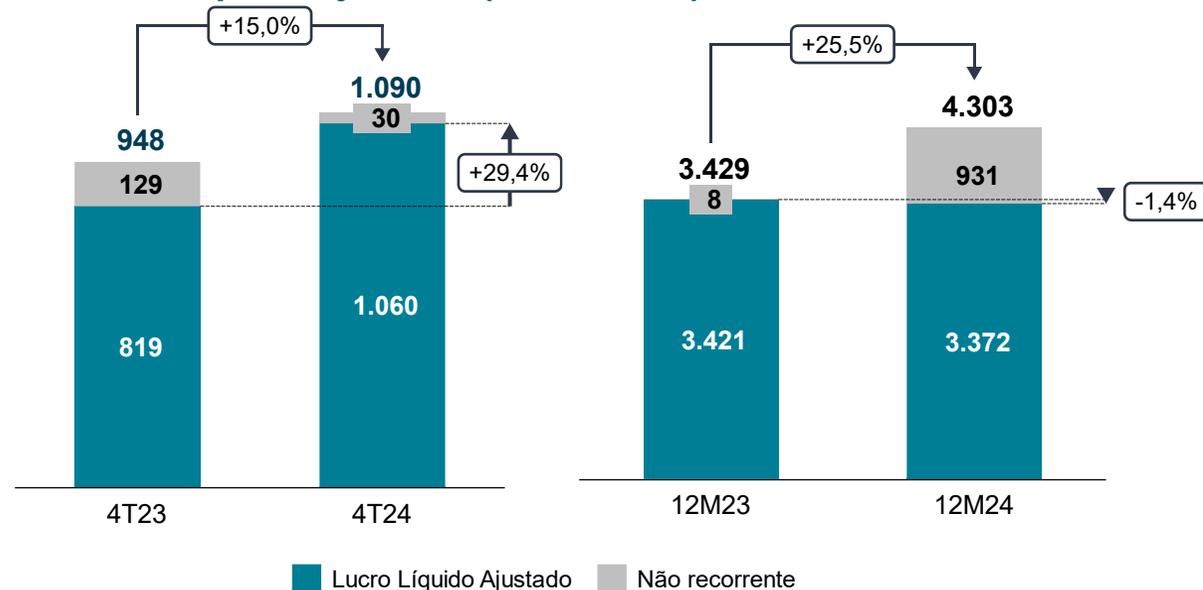


Destques

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)



Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



Principais drivers do resultado vs. 2023:

- ↑ R\$ 155 milhões Segmento geração
- ↑ R\$ 221 milhões Segmento transmissão
- ↓ R\$ 279 milhões Resultado equivalência patrimonial (TAG)

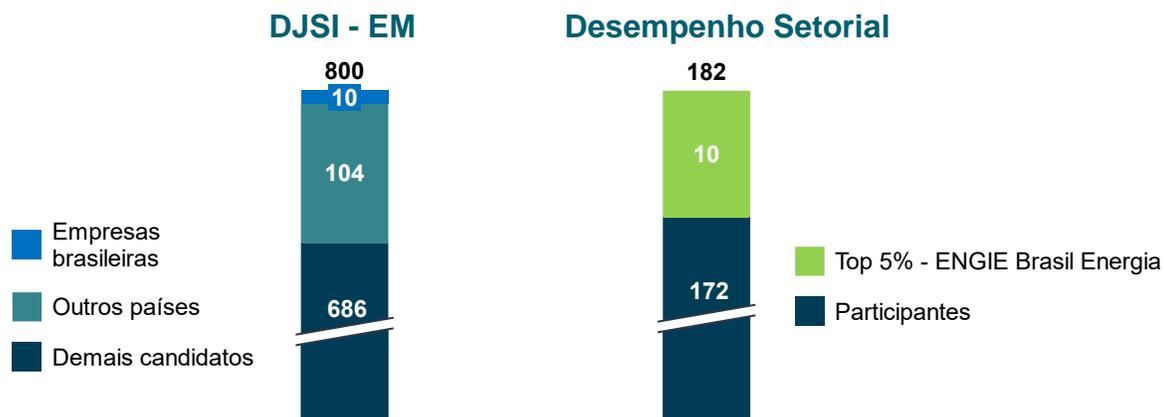
- ↑ R\$ 97 milhões Ebitda ajustado
- ↓ R\$ 147 milhões Depreciação e amortização
- ↓ R\$ 13 milhões Resultado financeiro

Destques



Reconhecimento:

- Reconhecimento global de **liderança em sustentabilidade**
- **7.690 empresas analisadas**
- **800 elegíveis** ao "DJSI Emerging Markets"
- **Entre as 6 melhores no setor**, de 182 companhias globalmente
- **Melhor desempenho do Brasil no setor elétrico**



S&P Dow Jones Indices

A Division of S&P Global



Reconhecimento:

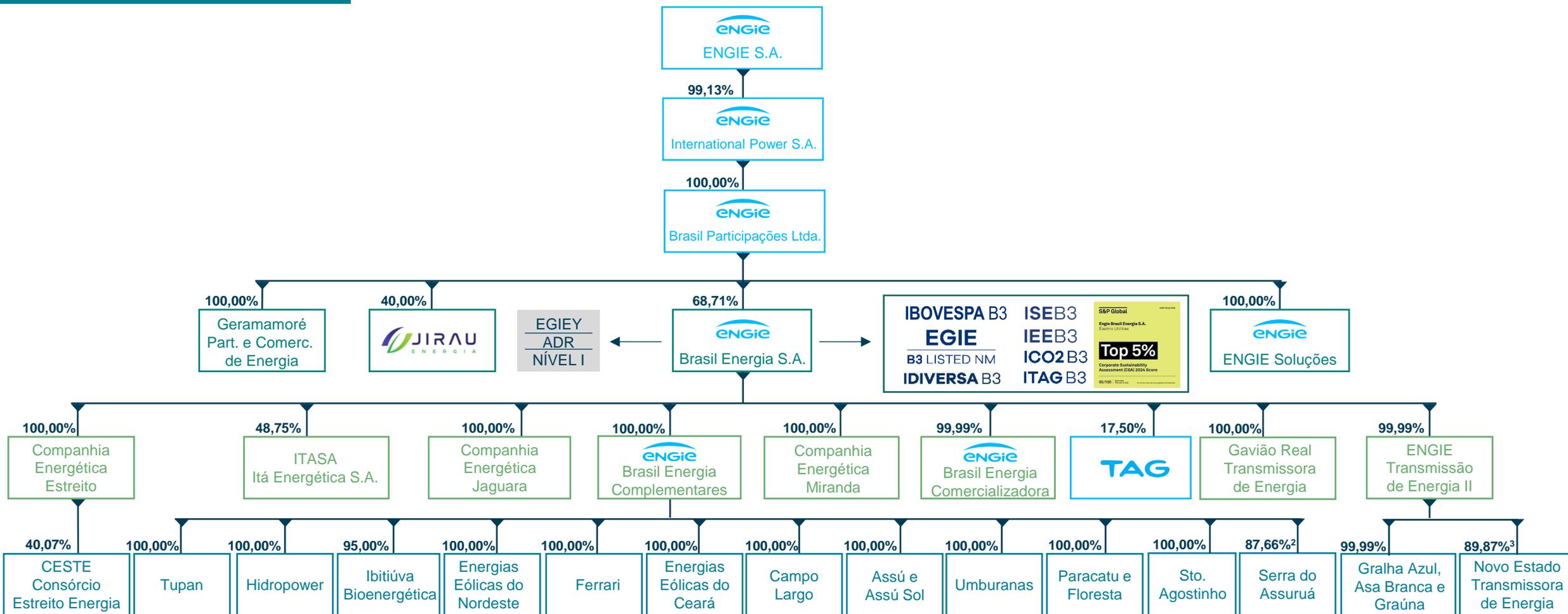
- A **ENGIE Brasil Energia** foi reconhecida como uma das **empresas mais sustentáveis** do mundo, ocupando a 21ª colocação no **ranking Global 100**, elaborado pela consultoria **Corporate Knights**.
 - Apenas **3 empresas brasileiras**
 - **Única do setor elétrico** não sediada na Europa



2

Controle Acionário e Áreas de Atuação

Controle Acionário¹



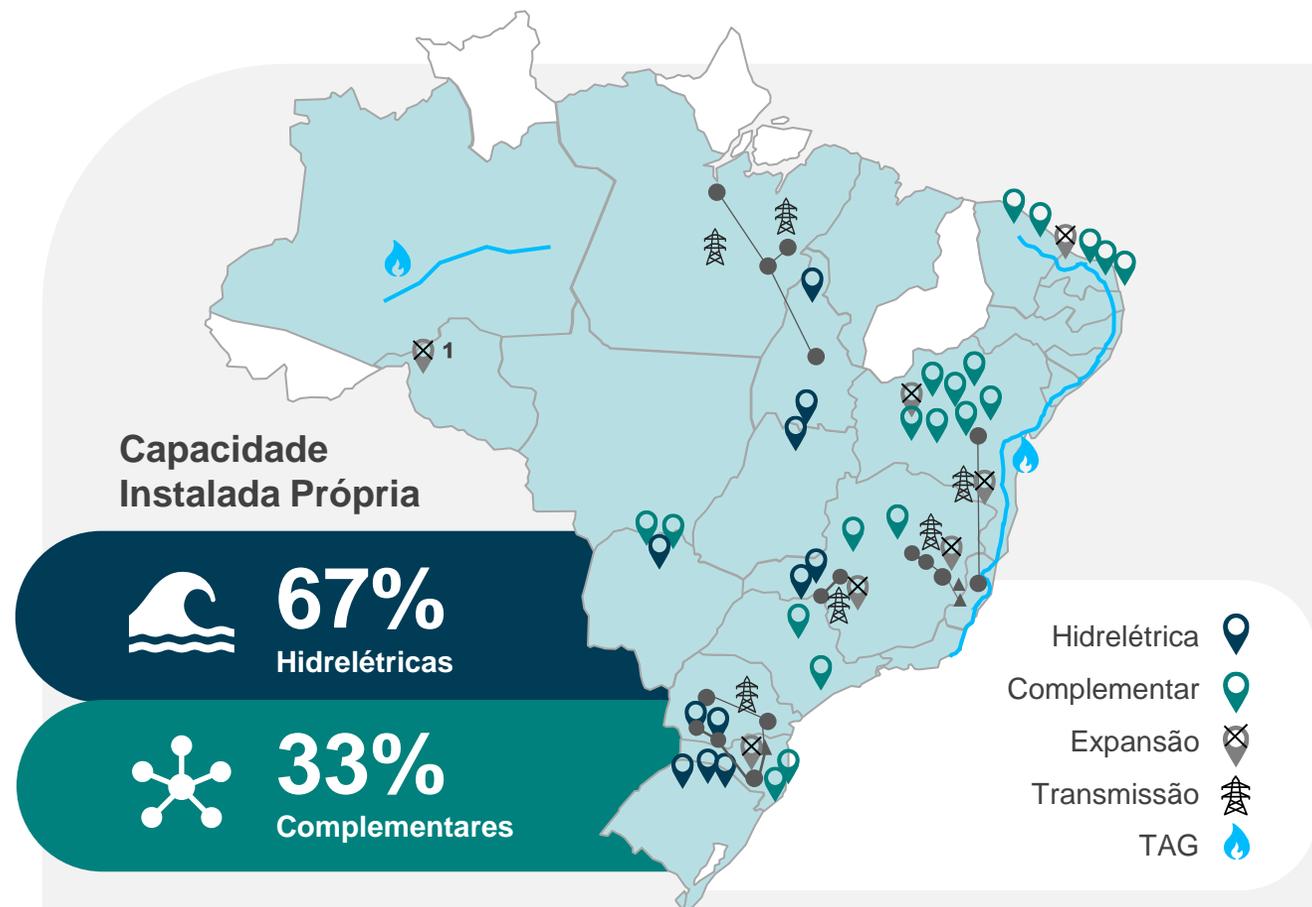
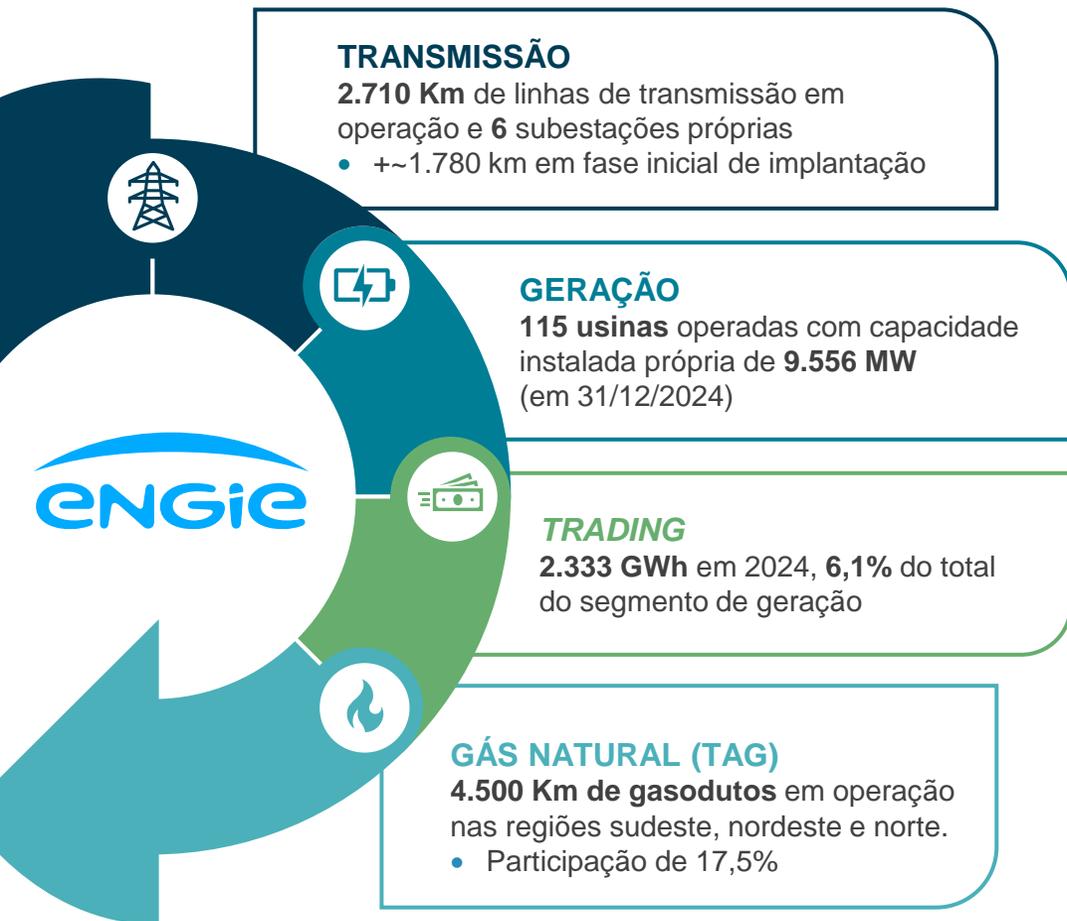
Notas:

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



Nota:

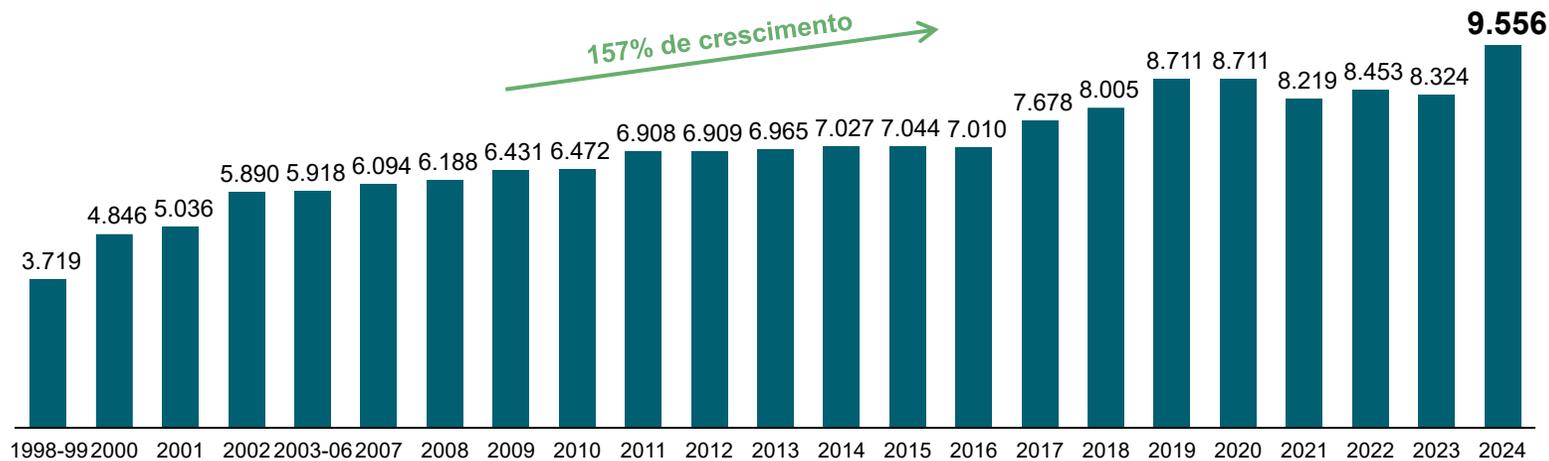
¹ A transferência para a Cia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau deverá ser avaliada oportunamente.

Geração de Energia

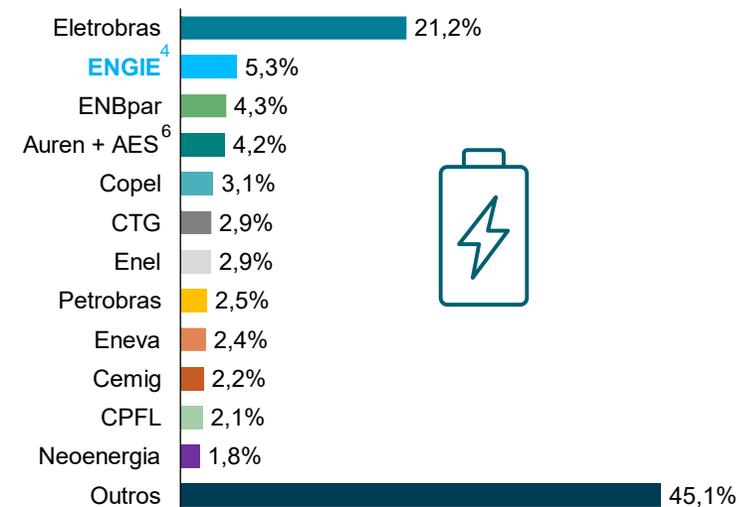
Relevância entre os produtores de energia

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

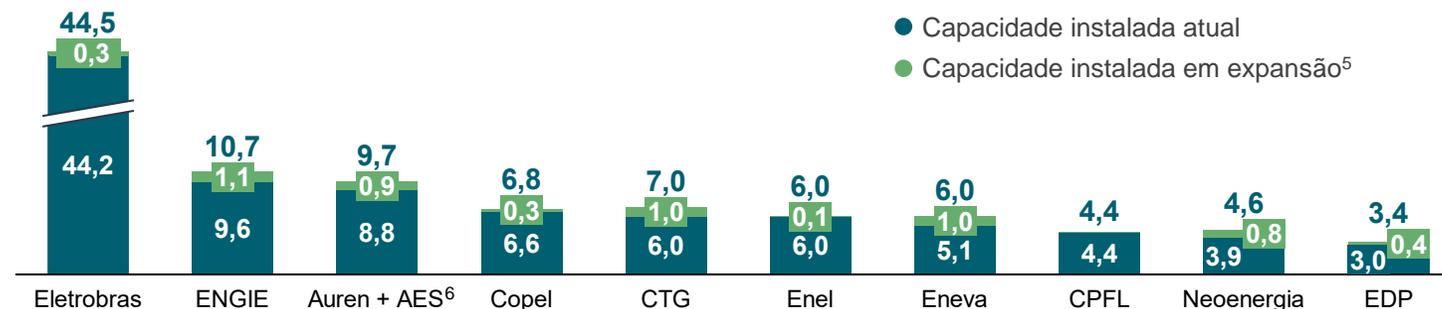
GERAÇÃO DE ENERGIA | CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA EM OPERAÇÃO (MW)



BRASIL – CAPACIDADE INSTALADA EXISTENTE^{2,3}



SETOR PRIVADO – CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA¹ (GW)



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.
- ⁶ Considerando a combinação de negócios da Auren e AES Brasil anunciada em maio/24.

Transmissão de Energia

Ampliação da presença no segmento



Novo Estado Transmissora de Energia

Operação comercial integral: fev/2023
RAP total: R\$ 439,6¹ milhões

Características:

1.800 km de linhas de transmissão
1 subestação nova e expansão de outras 3



Gavião Real Transmissora de Energia

Operação comercial integral: jul/2024
RAP total: R\$ 7,4¹ milhões

Características: ampliação da subestação Itacaiúnas



Asa Branca Transmissora de Energia

Leilão de Transmissão 01/2023
RAP total: R\$ 268,4¹ milhões

Características:

Cerca de 1.000 km



Gralha Azul Transmissão de Energia

Operação comercial integral: fev/2023
RAP total: R\$ 323,9¹ milhões

Características:

909 km de linhas de transmissão
5 subestações novas e expansão de outras 5



Implantação



Operação comercial



Graúna Transmissora de Energia

Leilão de Transmissão 02/2024
RAP total: R\$ 252,2¹ milhões

Características:

6 novas linhas de transmissão (~780km) e 2 subestações novas;
4 linhas de transmissão (163 km) e 2 subestações existentes

Gás Natural

Transportadora Associada de Gás (TAG)

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

Características



~4.500 km de gasodutos de alta pressão:
3.700 km na costa
800 km na Amazônia



Presença em 10 estados brasileiros e cerca de 200 municípios



Capacidade firme contratada de movimentação de 74 milhões m³/dia, sem risco de construção e volume (contratos *ship or pay*).



11 estações de compressão

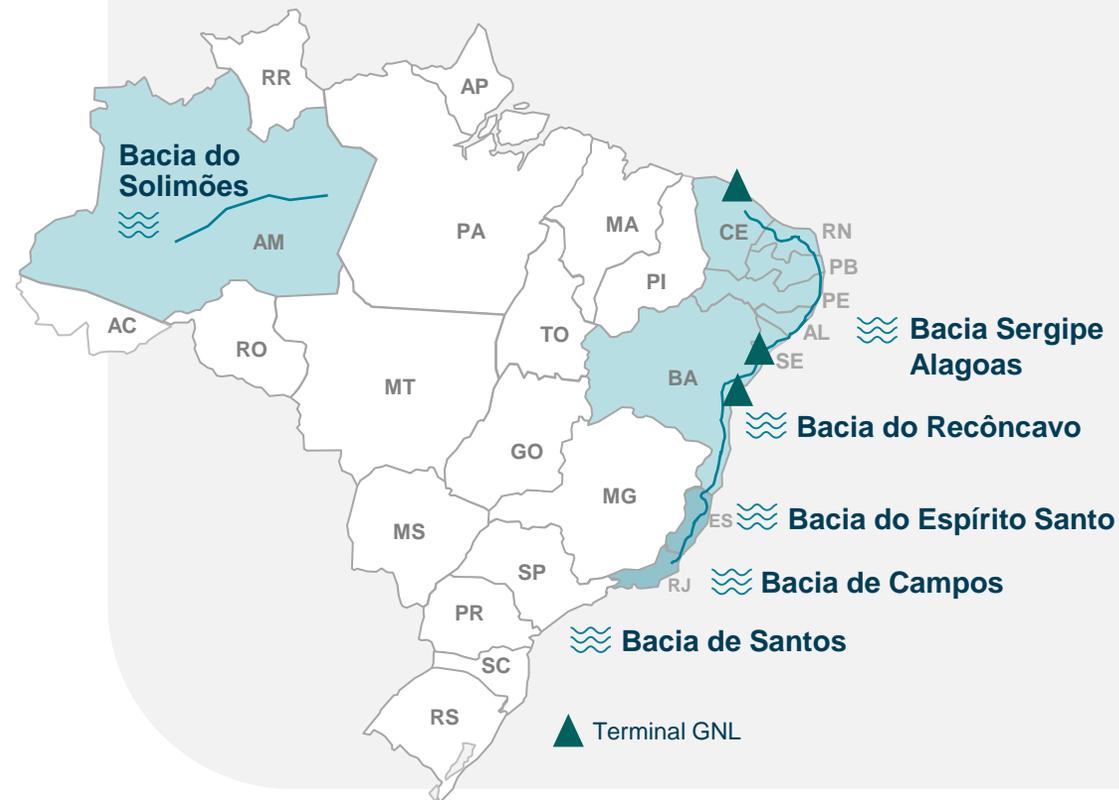


Contratos de transporte com 24 carregadores



Rede com vários pontos de interconexão:

- 16 pontos de recebimento de gás, incluindo 3 terminais de GNL
- 92 pontos de entrega de gás (+1 aguardando Autorização de Operação)
- 10 distribuidoras de gás, atendendo 3 refinarias, 2 plantas de fertilizantes e 8 termelétricas



Estrutura societária

a partir de 10.01.2024



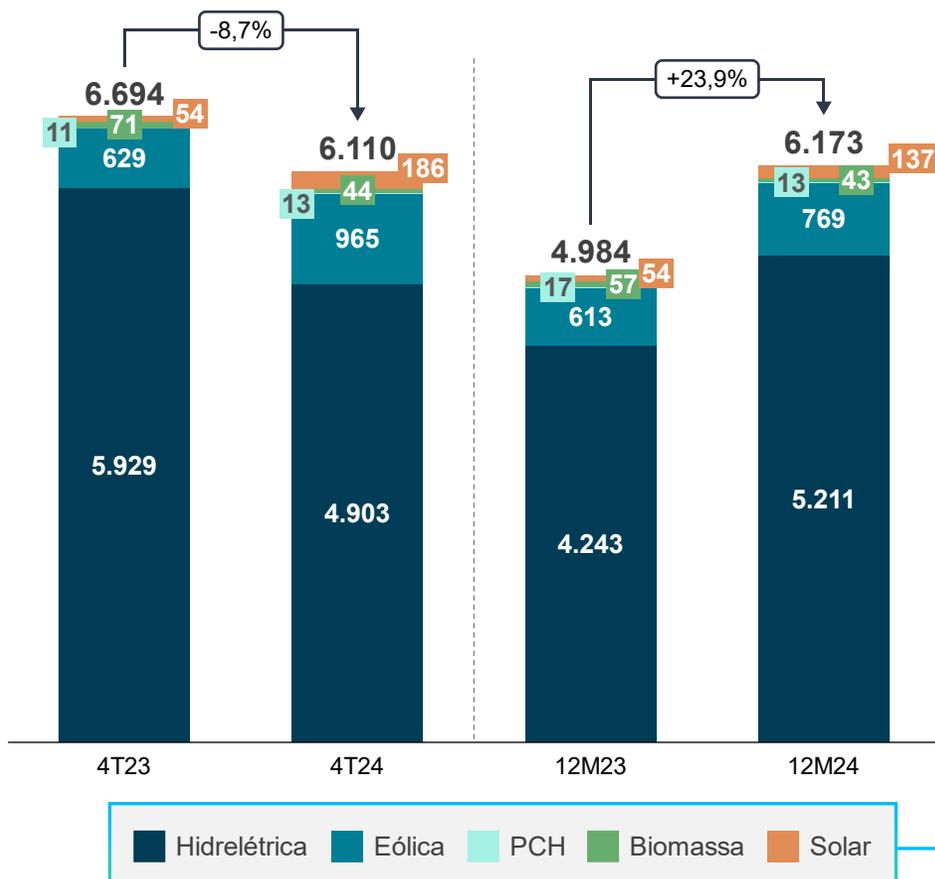
3

Destques Operacionais

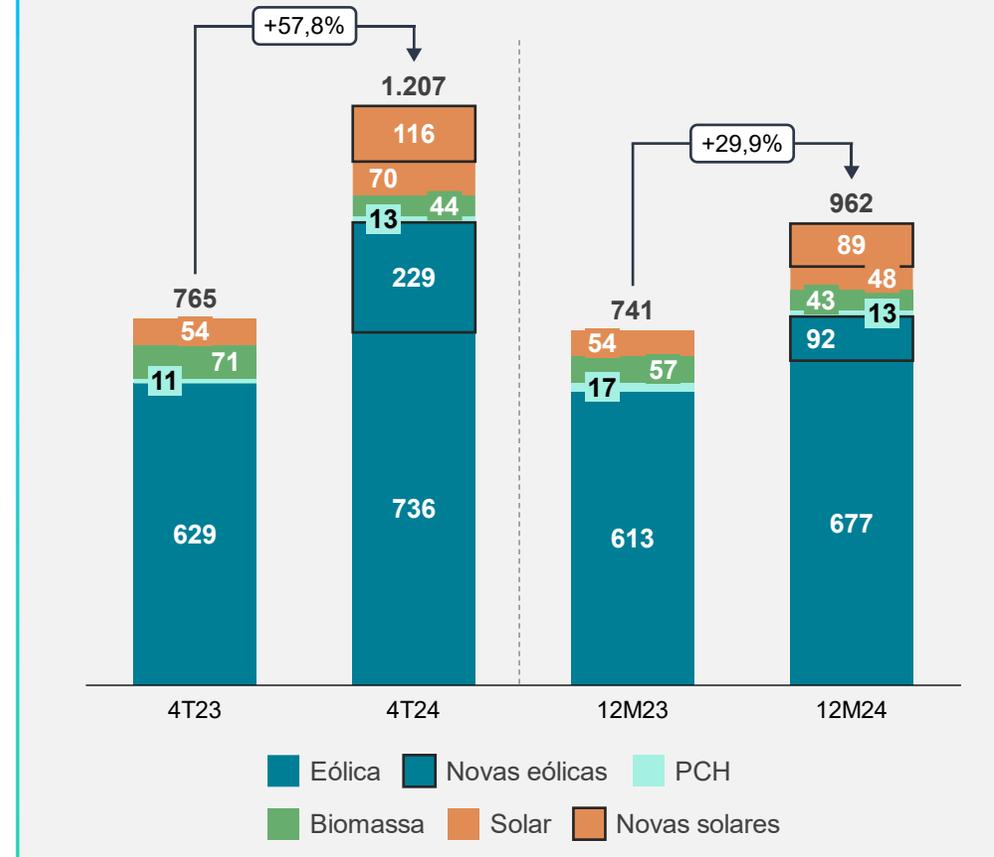


Destques

Produção Bruta de Energia (MW médios)



Geração por Fonte Complementar (MW médios)

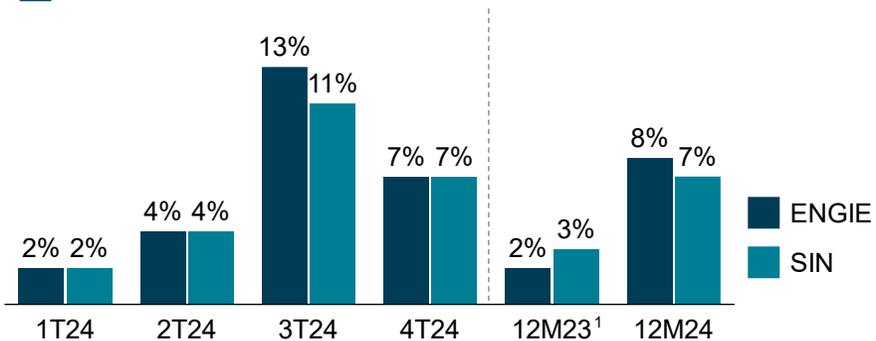


Curtailem

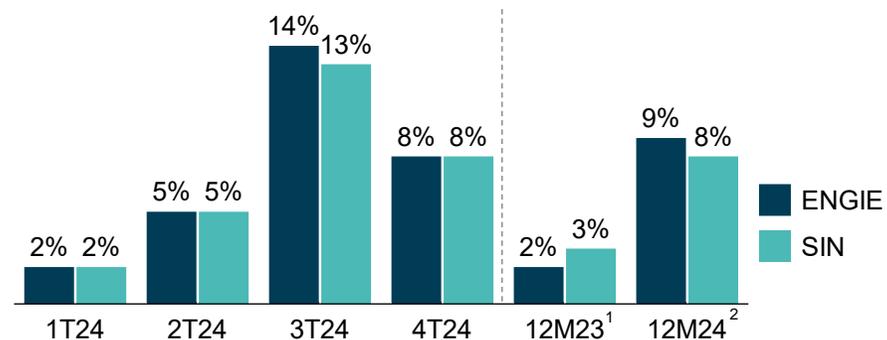
Constrained-off, também conhecido como *Curtailem*, refere-se à solicitação de restrição de geração em usinas eólicas e fotovoltaicas, por parte do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).



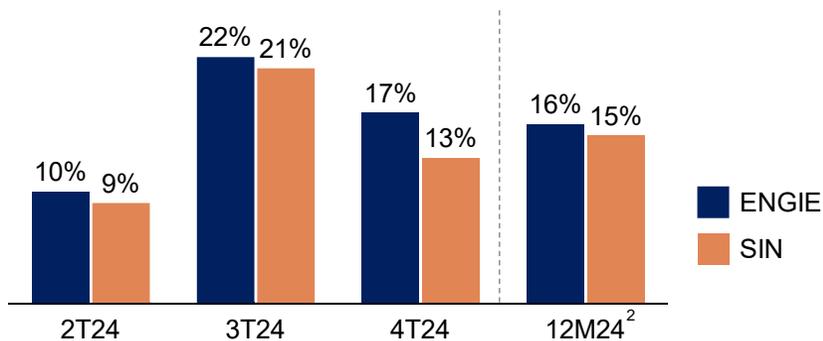
Eólico (%)



Curtailem total % (eólico + solar)



Solar (%)



% de Curtailem sobre Geração – 2024 (MWm)



Notas:

¹ Dados eólicos disponíveis a partir de janeiro/23.

² Dados solares disponíveis a partir de abril/24.

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

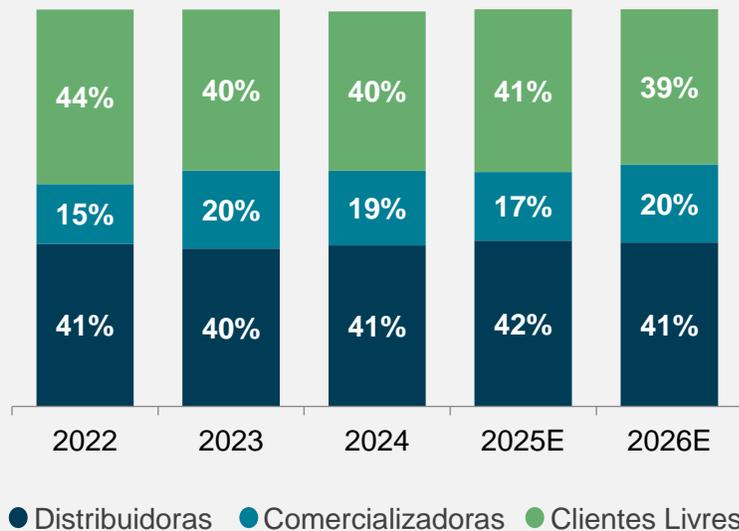
4

Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia

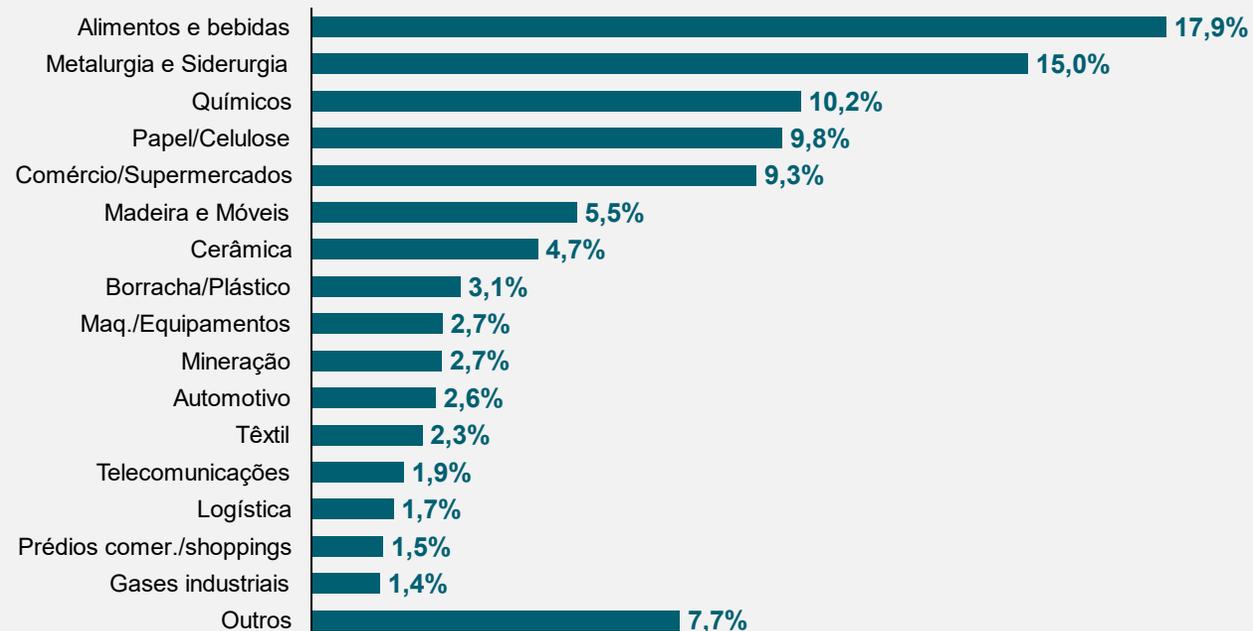
Portfólio Equilibrado

Diversificação do portfólio entre distribuidoras, clientes livre e comercializadoras

Energia contratada por tipo de cliente



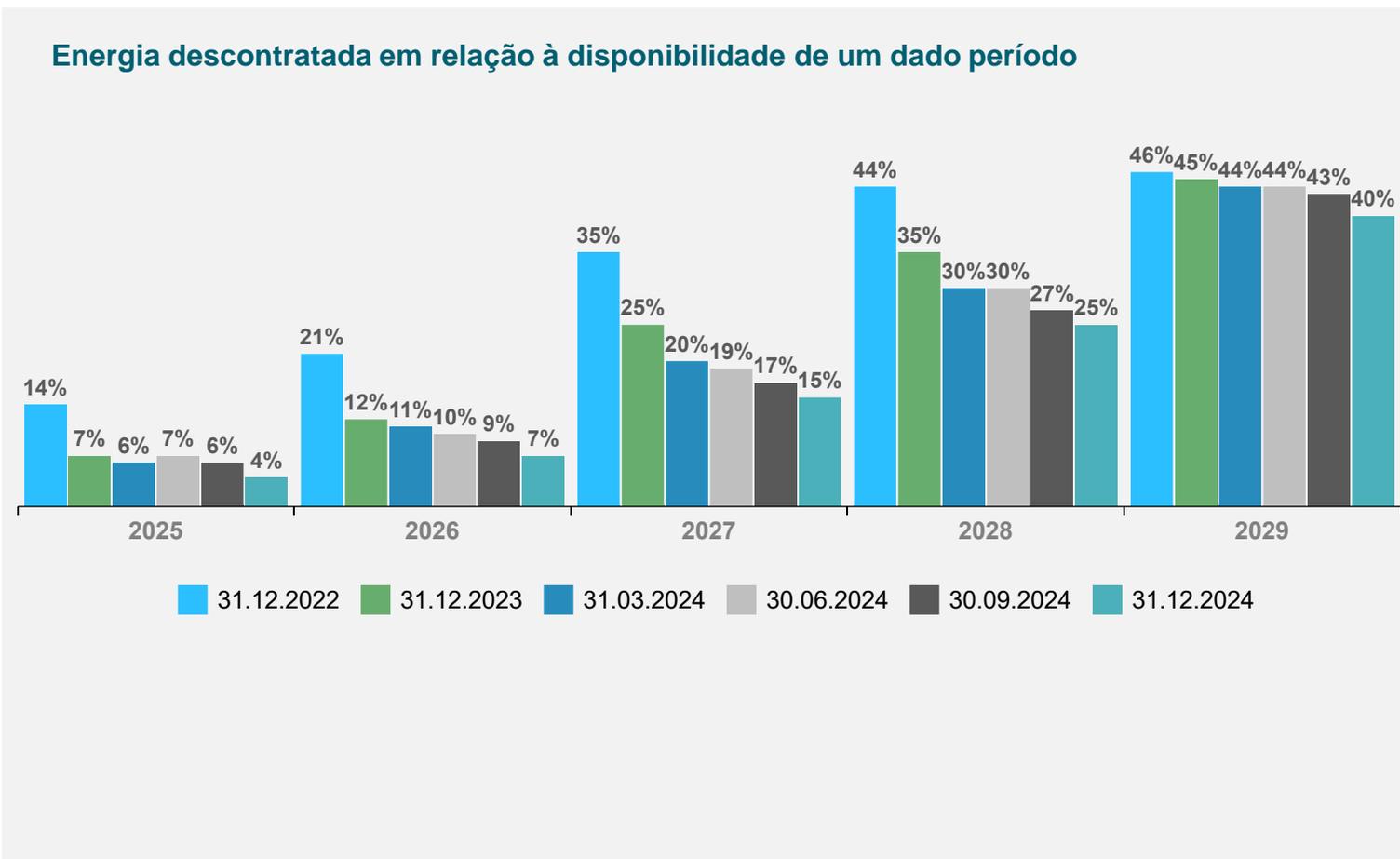
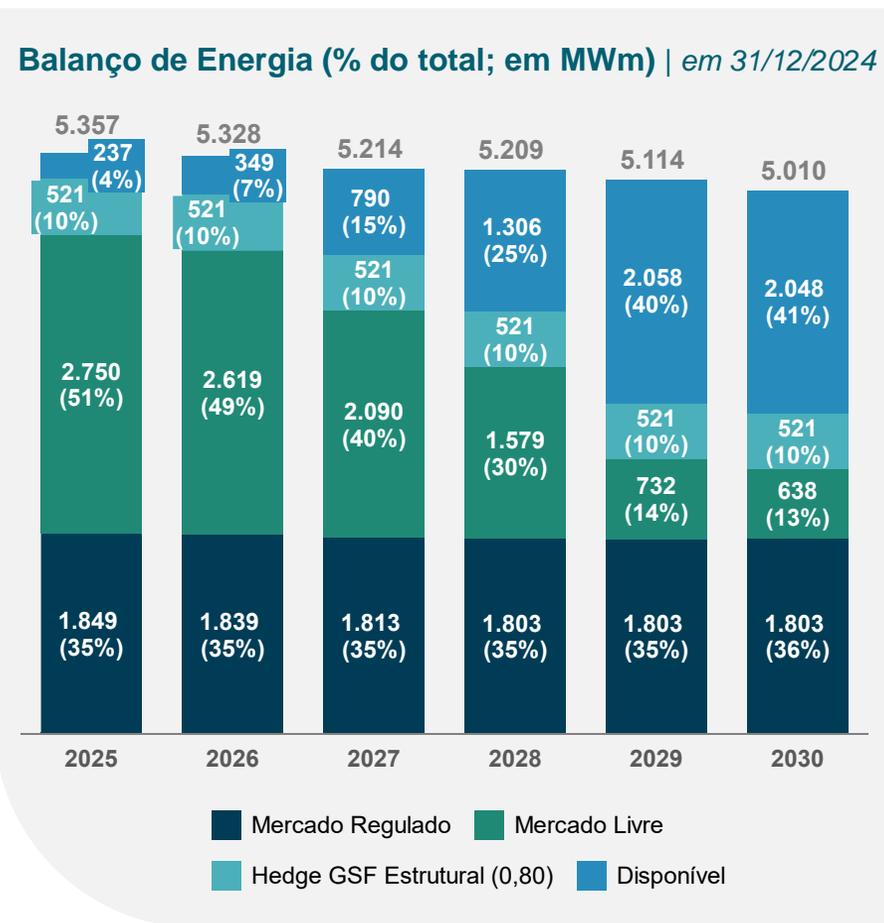
Volume contratado para clientes livres em 2025: 1.886 MWm



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

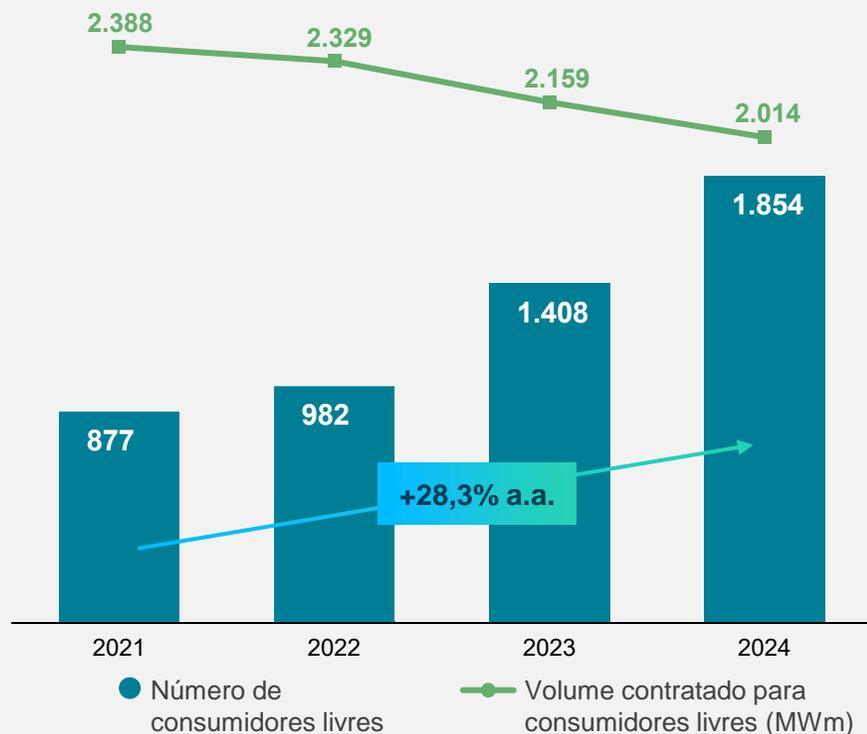
Estratégia de Comercialização de Energia

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



Estratégia de Comercialização de Energia

Evolução do número de consumidores livres¹



Notas:

¹ Desconsiderando operações de *trading*.

² Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.



3.826

(+20,6% em rel. 4T23)

Unidades Consumidoras atendidas no 4T24²



40%

Participação de Clientes Livres no total das vendas físicas em 2024



7,5%

(-1,1 p.p. em rel. 4T23)

Market share do ACL no 4T24 (em relação ao total de energia livre)



74,7 mil tCO₂

RCEs vendidas em 2024
(Redução Certificada de Emissões)



35%

Participação de Clientes Livres na receita operacional líquida do segmento de geração em 2024



12,5 mil GWh

CERs comercializados em 2024
(Certificados de Energia Renovável)



5

Expansão

Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Serra do Assuruá

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



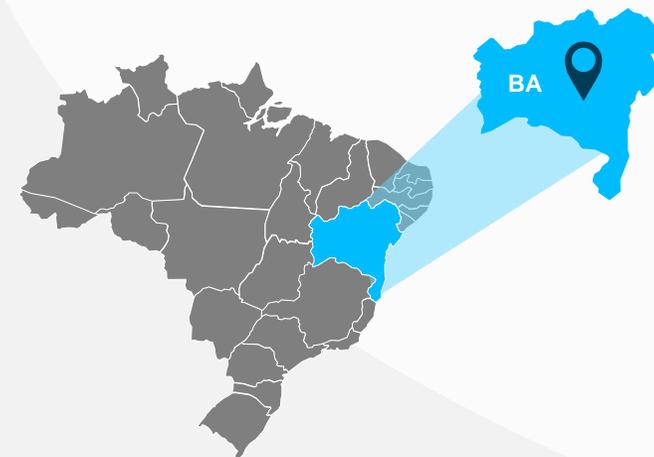
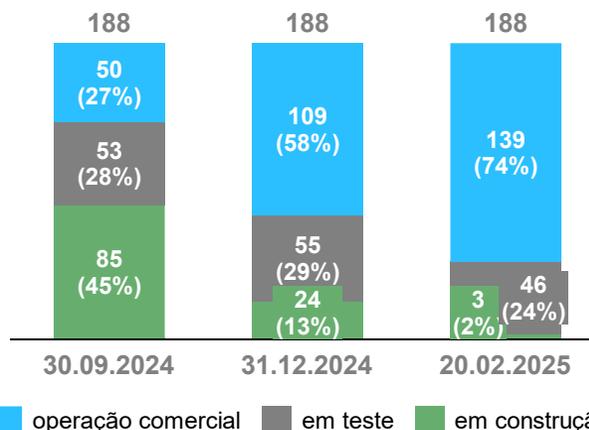
Obras civis concluídas e redes de média tensão em fase final de execução.

Mais de 95% dos aerogeradores montados e 76% comissionados, ao final do 4T24.



Avanço físico global: 97%

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



Gentio do Ouro (BA)



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:
até 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

Energia será totalmente direcionada ao Mercado Livre.

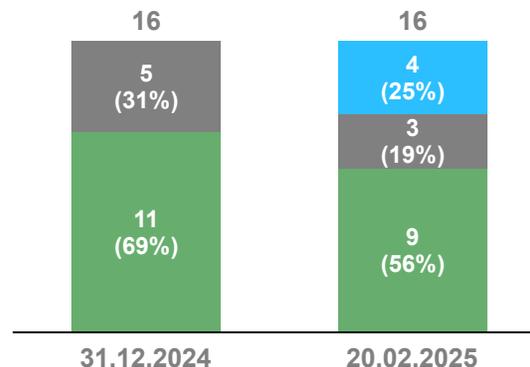


- Avanço das atividades de implantação: 76%
- Avanço das atividades de conexão ao sistema: 100%

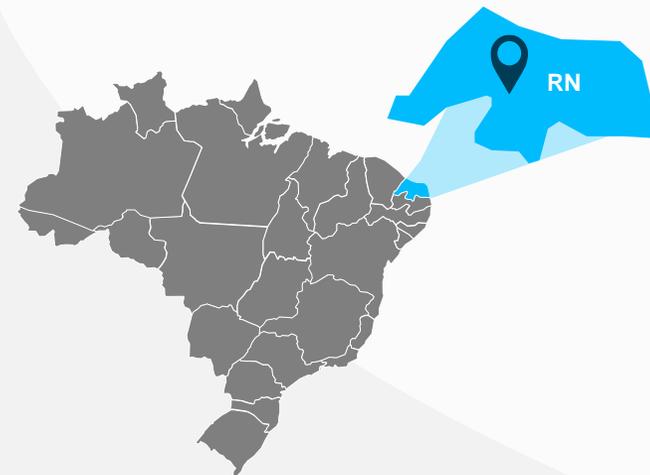


Entrada em **operação comercial** da primeira usina fotovoltaica em 08 de janeiro de 2025.

Evolução do comissionamento das usinas



■ operação comercial ■ em teste ■ em construção



Assú (RN)



Capacidade Instalada:
~752 MWac
(~895 MWp)



Início da construção:
3T23



Capacidade Comercial:
~229,8 MWm



Operação:
Gradual
4T24-4T25



Investimento (R\$ mm)¹:
~R\$ 3.300



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

Nota:

¹ Valor base janeiro de 2023.

Projeto de Transmissão em Implantação

Asa Branca Transmissora de Energia

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



Ampliação Subestação Poções III



Localização do projeto Asa Branca



O projeto está sendo implantado principalmente na Bahia, onde a Companhia possui **forte presença em geração de energia renovável** com 1,8 GW em operação comercial e mais 355,5 MW em implantação.



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



Previsão de **antecipação** de COD em pelo menos **24 meses**.



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 (circuito simples), cruzando 60 municípios nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo.

Notas:

¹ Valor base julho/24.

² Valor base dez/22.

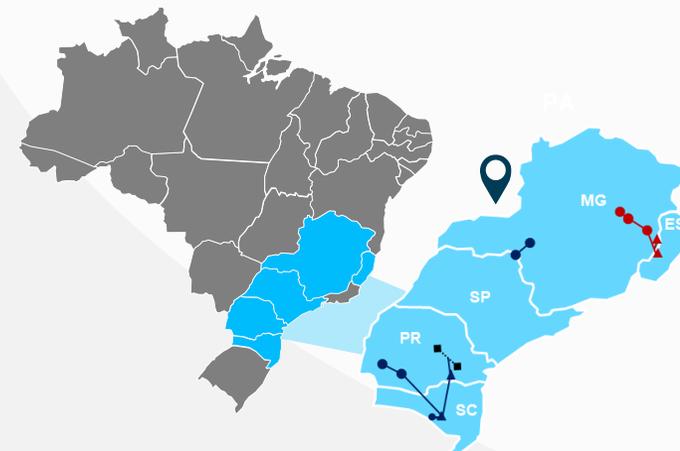
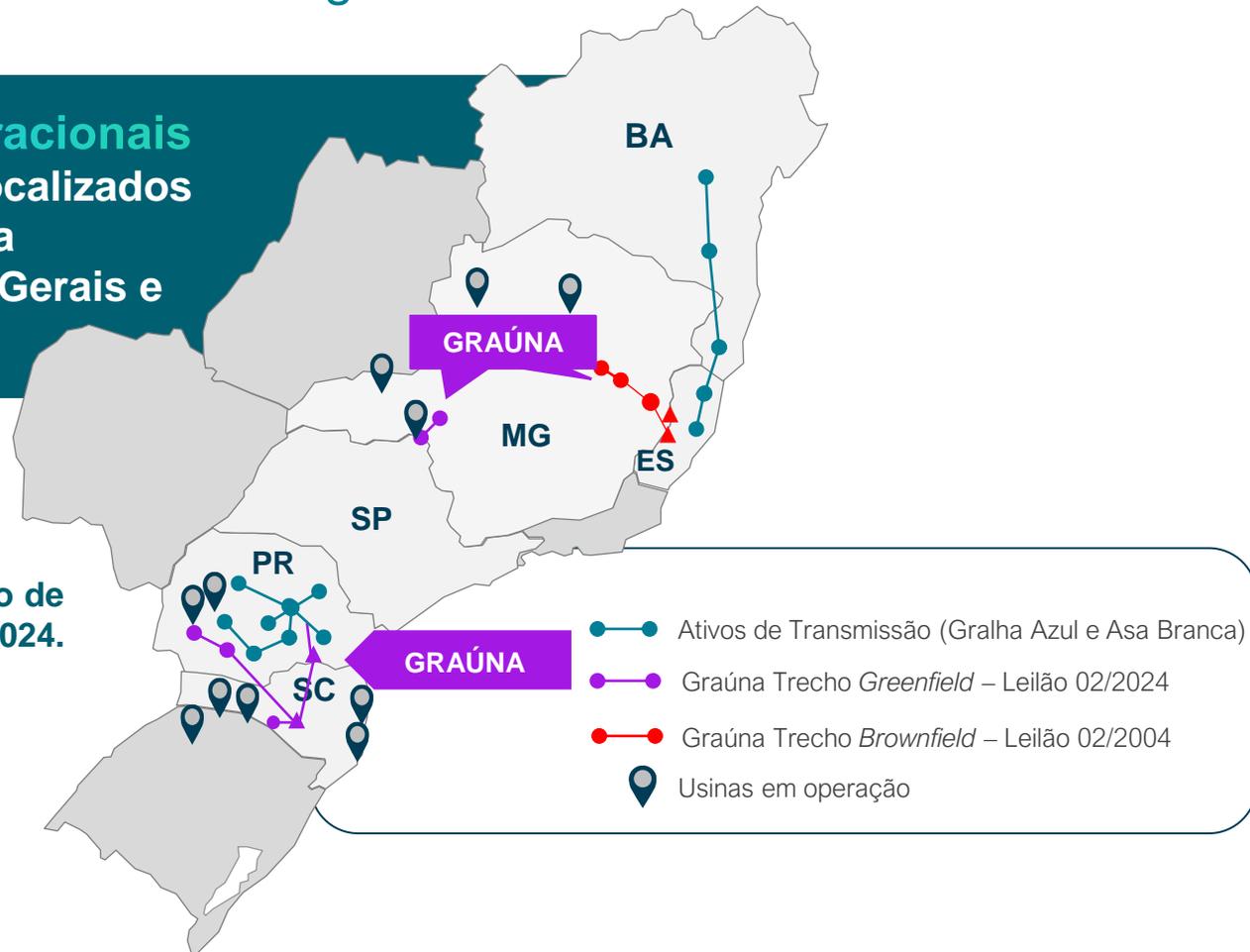
Projeto de Transmissão em Implantação

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.



RAP contratada: **R\$ 252,2 milhões**



Prazo de concessão: **30 anos**



Capex Aneel¹: **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:

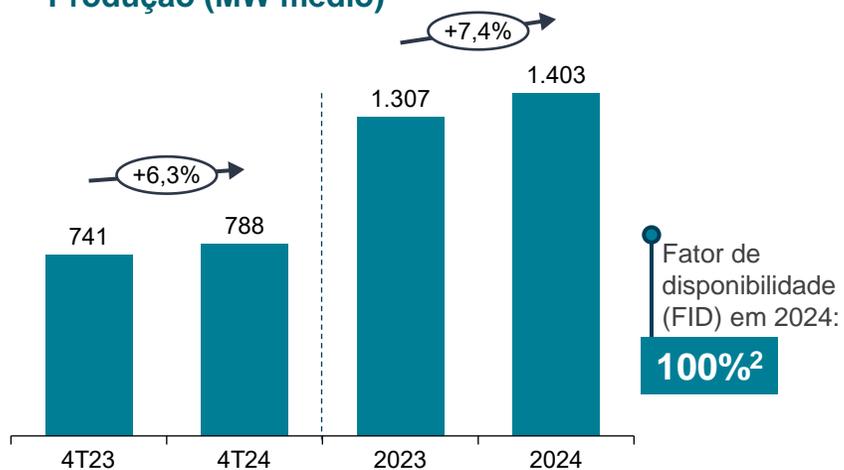
¹ Valor base março/24.

Expansão

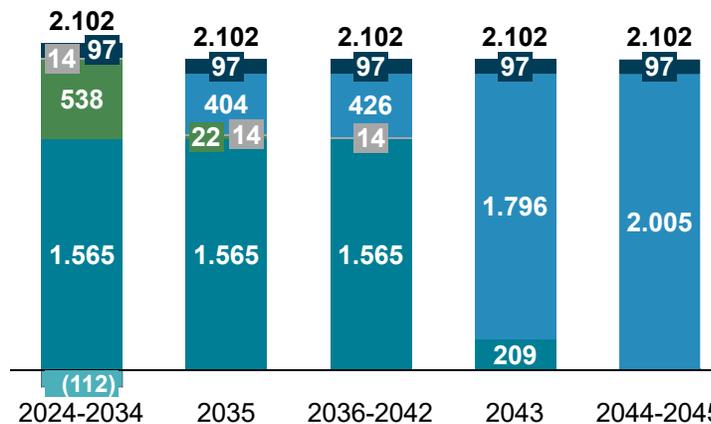
UHE Jirau | atualização



Produção (MW médio)²

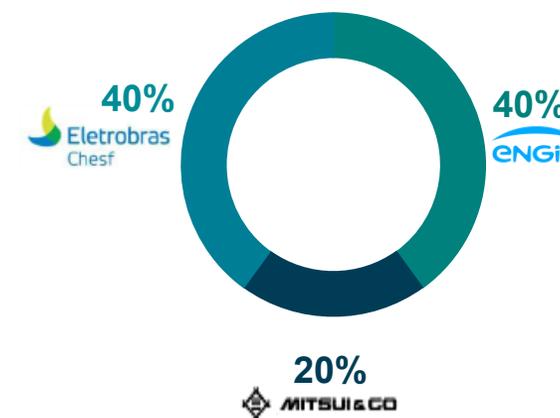


Portfólio de Contratos (MW médios)



■ ACR
 ■ Sócios
 ■ Bilaterais
 ■ Descontratado
■ Exposição lastro
 ■ Perdas

Estrutura Acionária



Expansão

Projetos em construção

Geração

- A

Conjunto Eólico Serra do Assuruá – BA
 Capacidade instalada: **846,0 MW**
 Capacidade comercial: **410,2 MWm**
- B

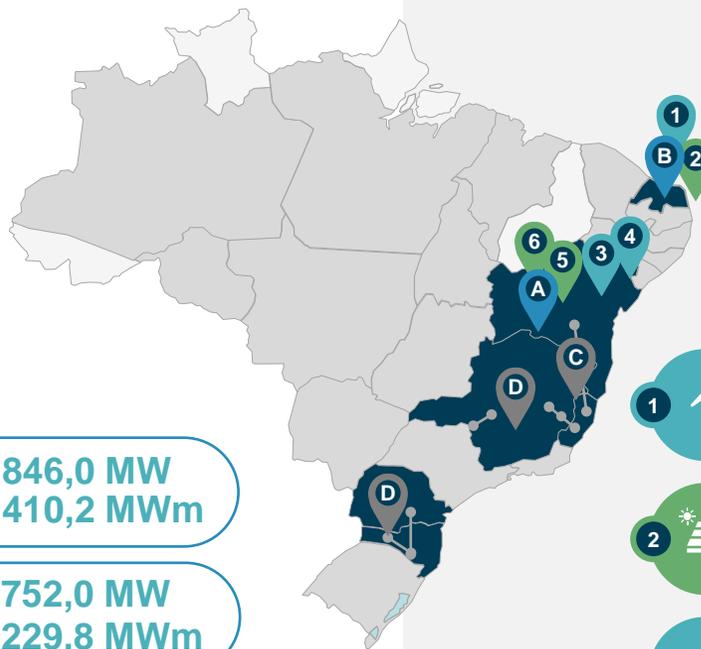
Conjunto Fotovoltaico Assú Sol – RN
 Capacidade instalada: **752,0 MW**
 Capacidade comercial: **229,8 MWm**

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: **~90 MW**
- 
~779 MW
+

~907 MW
=
~1.686 MW



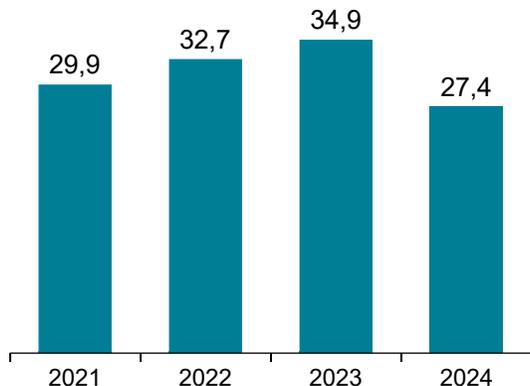
6

Desempenho Financeiro

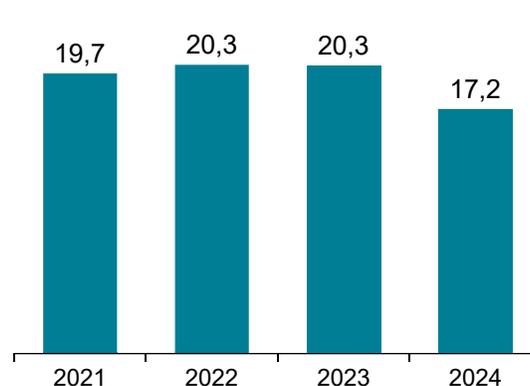
Sólida Performance Financeira

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 60%** 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%**

Capacidade instalada própria:

Total: **+36%** Renovável: **+60%**

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

Entrada em transmissão:

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

Composição Ebitda ajustado:

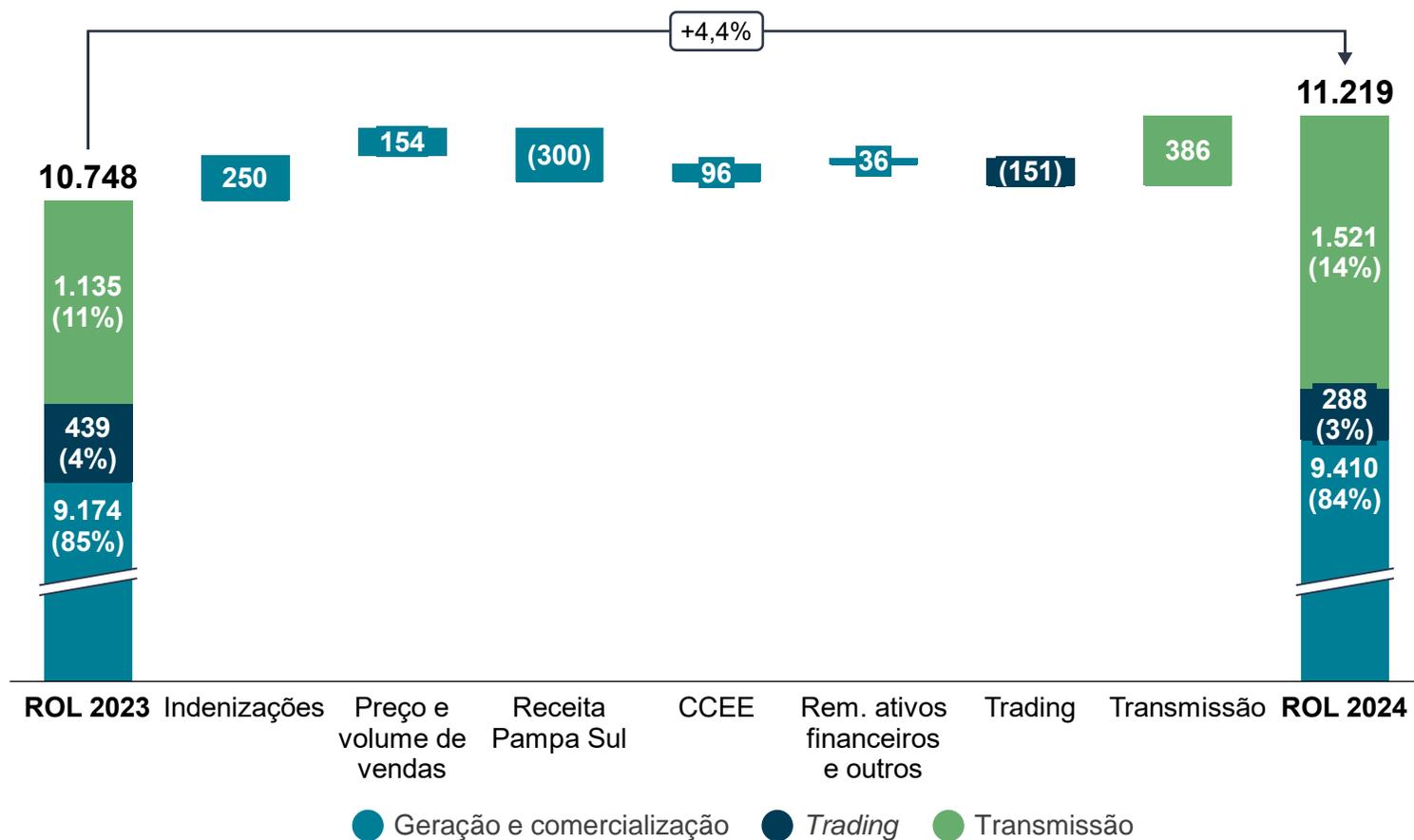


Ebitda ajustado: **+132%** Lucro líquido ajustado: **+106%**

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

Evolução da Receita Operacional Líquida

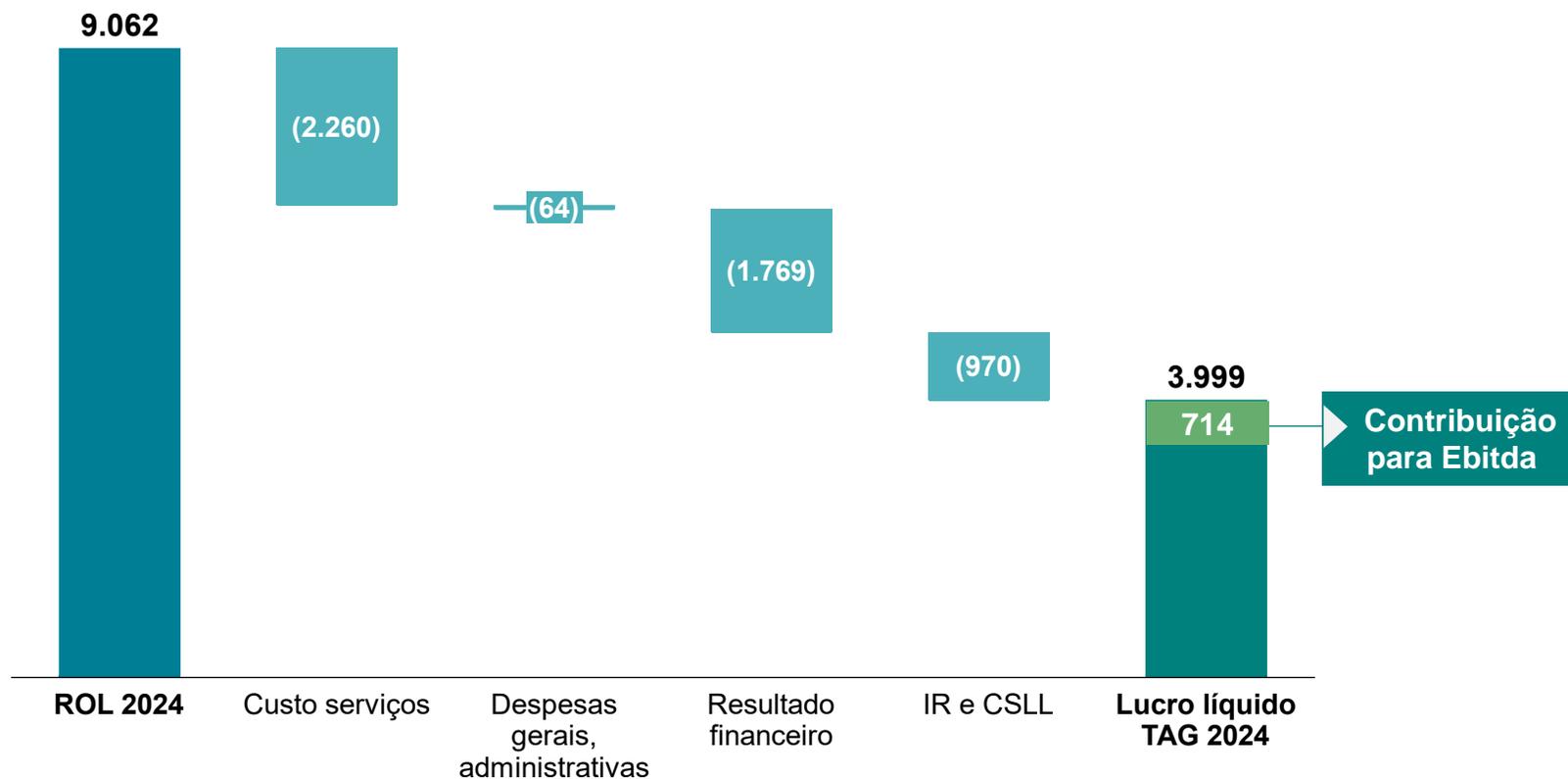
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R\$ MILHÕES)



Resultado de Participações Societárias

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

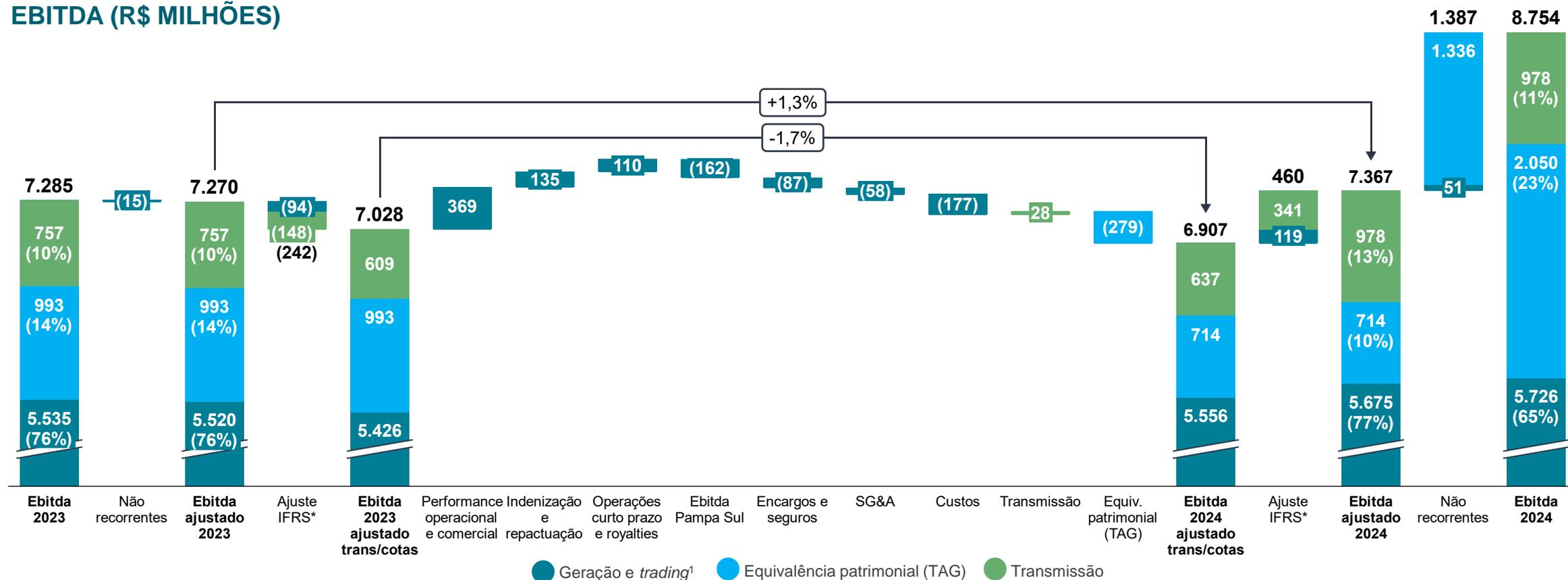
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R\$ MILHÕES)



Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 714 milhões** no Ebitda da Companhia em **2024**, via equivalência patrimonial.

Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ MILHÕES)



Notas:

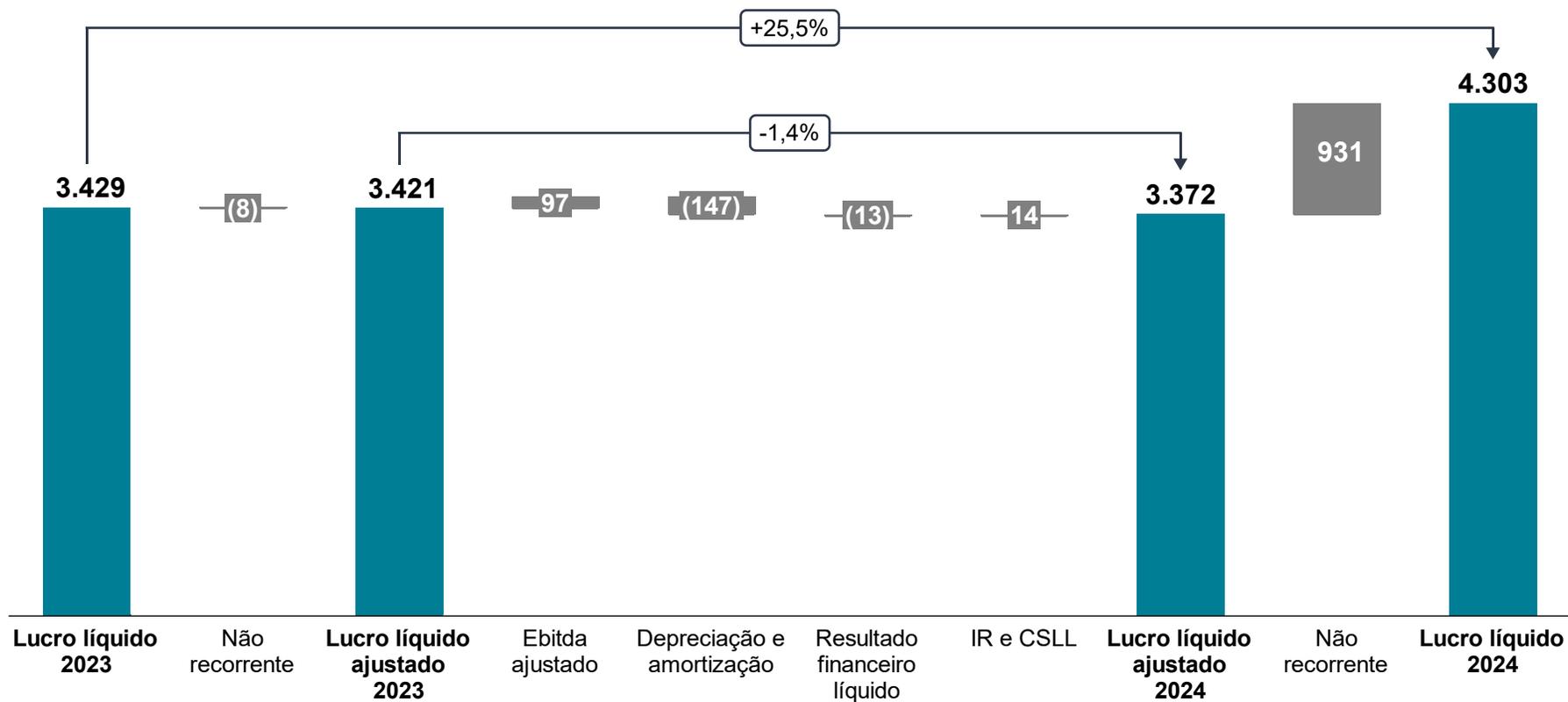
¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

*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)



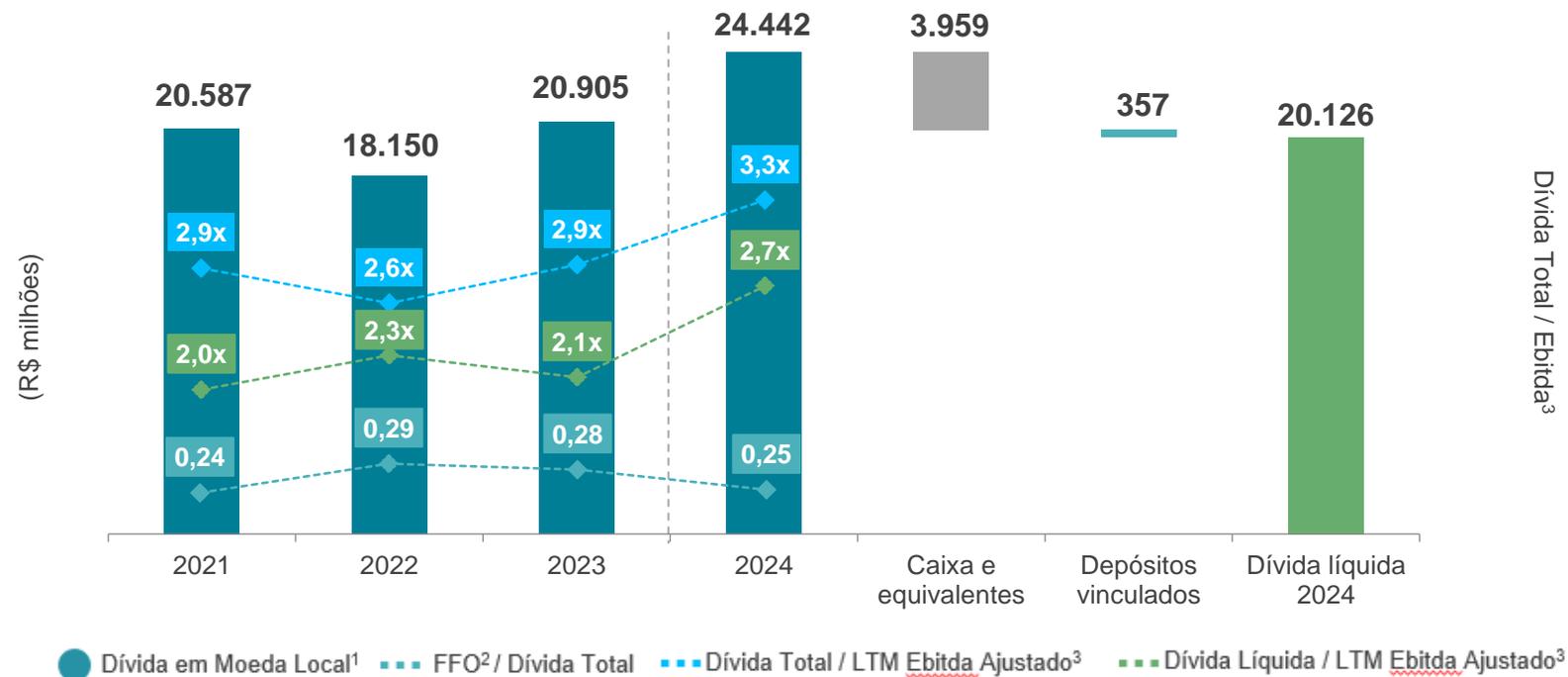
Endividamento Equilibrado

Sem exposição cambial



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

OVERVIEW DA DÍVIDA (R\$ MILHÕES)



Dívida Total / Ebitda³

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

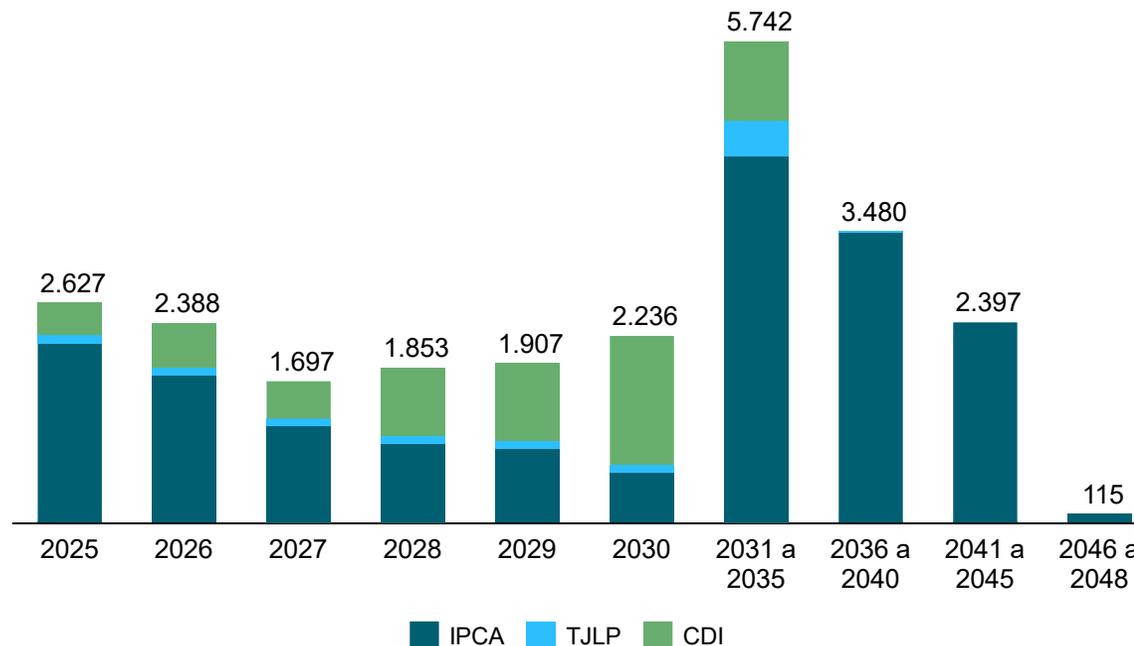
Custo competitivo e indexadores defensivos



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

Prazo médio da dívida: 7,6 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

71%

IPCA

25%

CDI

4%

TJLP

4T24: Custo nominal da dívida: 10,5% a.a. (equivalente a IPCA + 5,4%)

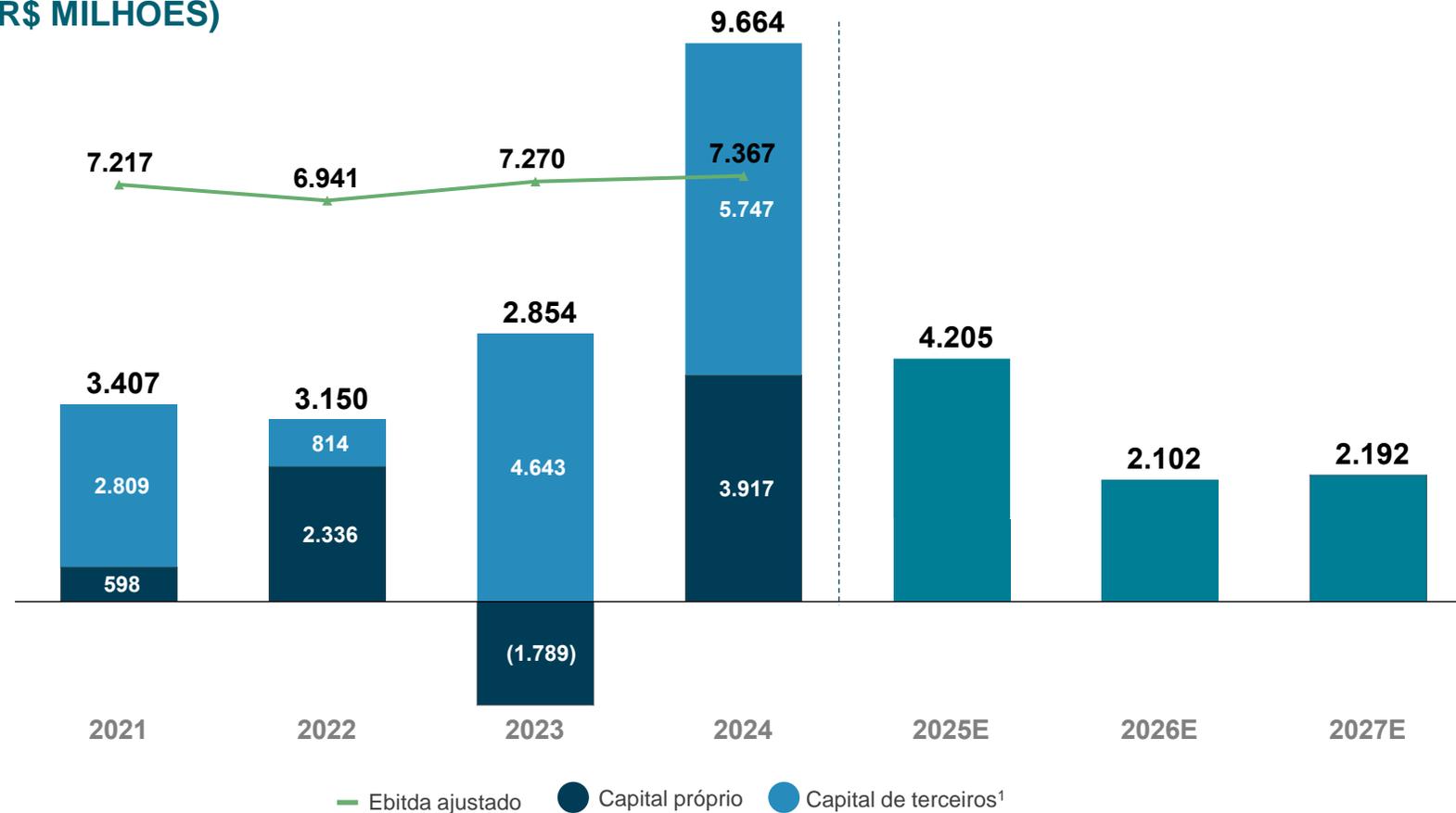
4T23: 10,1% a.a - equiv. a IPCA + 5,3%

Plano de Investimentos



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

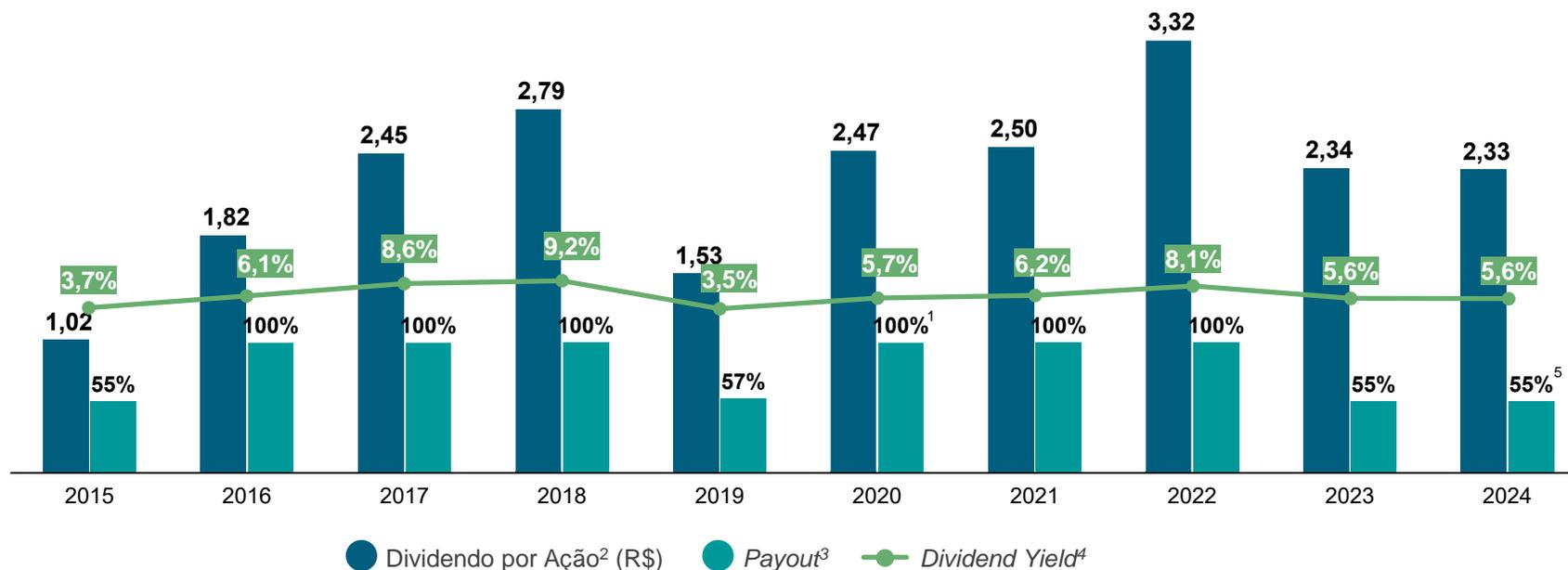
INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



Política de Dividendos

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

DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)



Notas:

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

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\$ 29,0 bilhões em 31/12/2024
- 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(bra)' e em escala global "BB+", um nível acima do rating soberano

Clara Estratégia Comercial

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

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

Previsibilidade Do Fluxo De Caixa

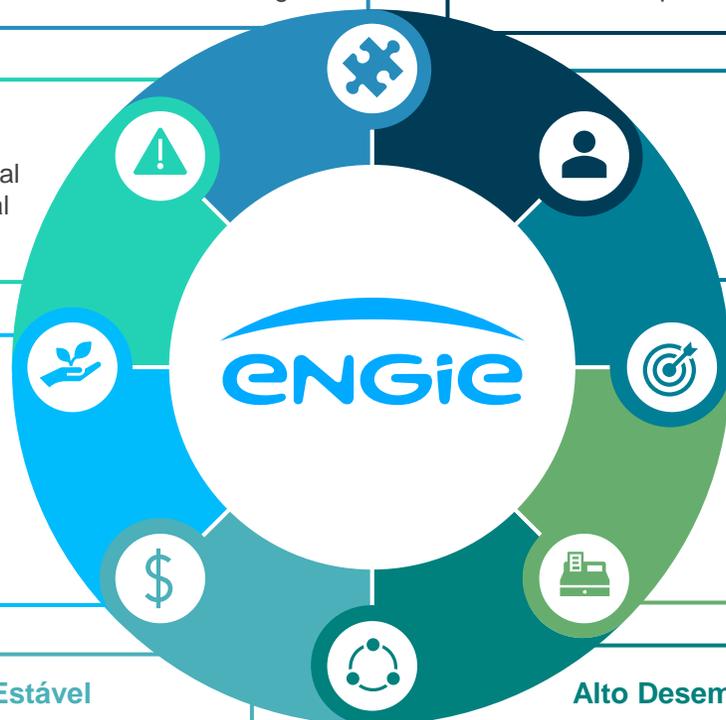
- Contratos indexados à inflação
- Base hídrica, mas com diversificação em fontes complementares e gestão de portfólio ativa
- Estratégia de contratação de longo prazo
- Contratos de transmissão não suscetíveis à variação de volume

Desempenho Financeiro Estável

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

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

Destques 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**.



- + R\$ 22 bilhões destinados à transição energética (descarbonização de ativos 2016-2023)
- 100% da capacidade renovável
- Jornada pelo Clima
- Programa Matriz Biodiversidade
- 37 Unidades de Conservação
- + 6 milhões de mudas plantadas/doadas
- + 2.300 nascentes recuperadas
- + 1.600 km² de área de reservatórios

- Programas corporativos de **diversidade, equidade e inclusão**
- 100% dos fornecedores cadastrados analisados por critérios socioambientais e éticos
- 8 Centros de Cultura e Sustentabilidade (2 em construção)
- + R\$ 300 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
- 10 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	Objetivo
	2023	2030
<p>Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE)</p>	51,8 MtCO ₂ e	Reduzir para, no máximo, 43 MtCO₂e o total de emissões de gases de efeito provenientes da geração de energia elétrica do Grupo - em 2019, esse total foi de 80 MtCO₂e (meta alinhada à iniciativa Science Based Target – SBTi).
<p>Diversidade</p>	31,2%	Ampliar para pele menos 40% a participação de mulheres na Administração do Grupo – em 2019, elas ocupavam 24% das posições de liderança.
<p>Energias Renováveis</p>	41%	Elevar a 58% a participação de fontes renováveis no mix de capacidade de produção de energia mundialmente – ante os 28% registrados em 2019.
<p>Cadeia de Fornecedores</p>	54% / 24%	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).
<p>Água</p>	0,275 m ³ /kWh	Atingir o consumo de água em relação à energia produzida de 0,1 m³/kWh .

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:

- Incorporar o **gerenciamento dos riscos e oportunidades climáticas ao negócio**;
- Desenvolver **estratégias de descarbonização** alinhadas à meta *NetZero* do Grupo ENGIE.



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.



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR

Metas e compromissos

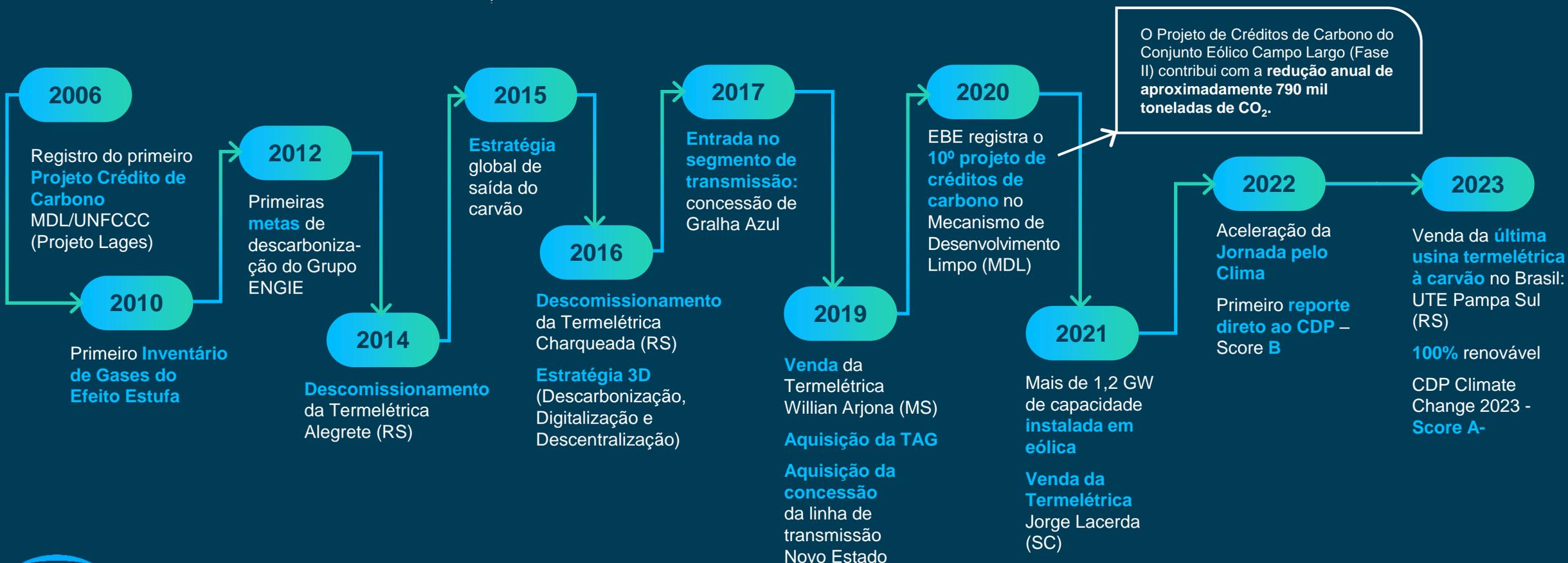
- Reduzir a **intensidade de emissões** de GEE (tCO₂e/MWh) em 30% até 2025 e 56% até 2030 (0,034tCO₂/MWh em 2021);
- Expandir a **geração de energia renovável** em 3,8 GW até 2030;
- Engajar 100% dos principais **fornecedores do Escopo 3** a definirem metas alinhadas à ciência até 2030;
- Elaborar **planos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

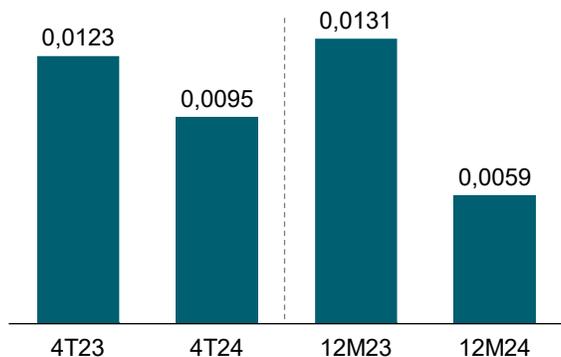
- Emissões de dióxido de carbono estão entre as maiores causadoras das **mudanças climáticas**.
- **Transição para a economia de baixo carbono** é considerado o principal desafio empresarial desta década.
- Alinhar negócios à trajetória de limitar o aquecimento global demanda visão objetiva sobre **riscos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



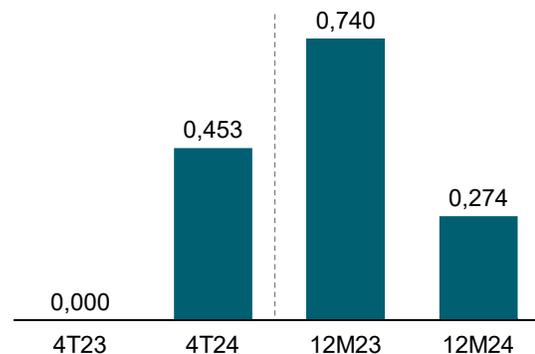
Indicadores ESG



INTENSIDADE DE EMISSÕES (tCO₂e/MWh)



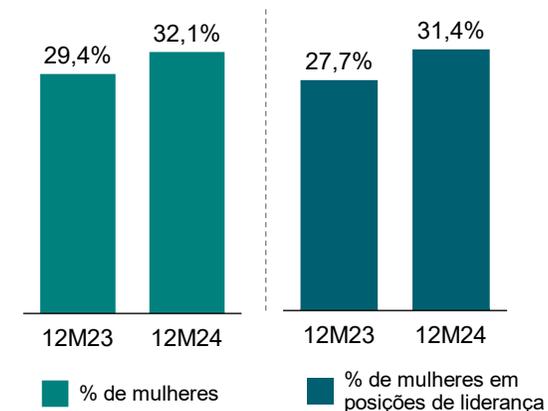
SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*



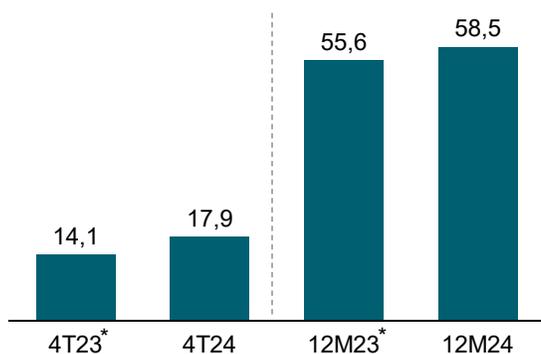
* Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos



% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



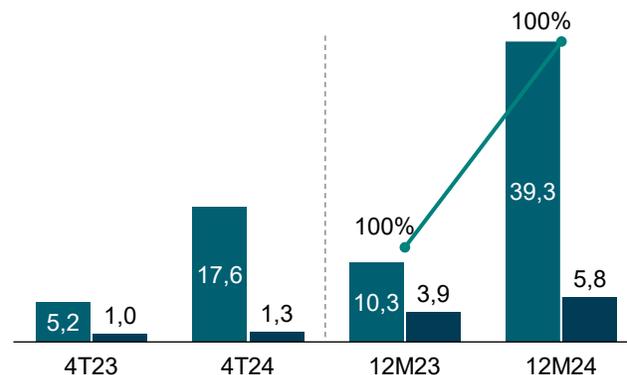
INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO* (R\$ milhões)



* Contém ajustes de períodos de competência.



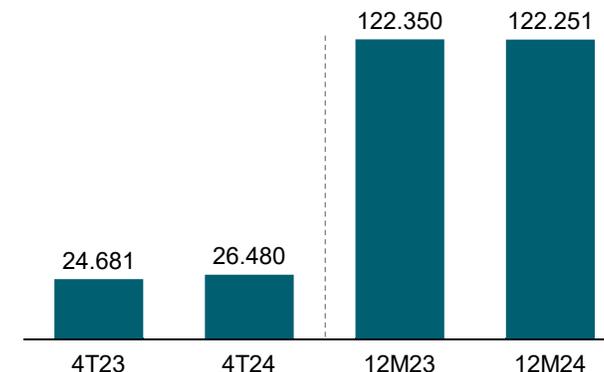
INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



■ Recursos Incentivados ■ Recursos próprios
 ● % de uso de recurso incentivado disponível

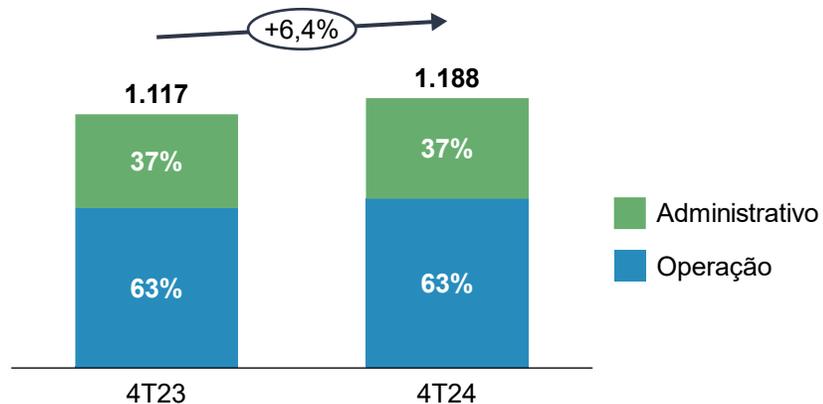


PESSOAS ENGAJADAS – PROGRAMA DE RELACIONAMENTO COM A COMUNIDADE “CONEXÃO”

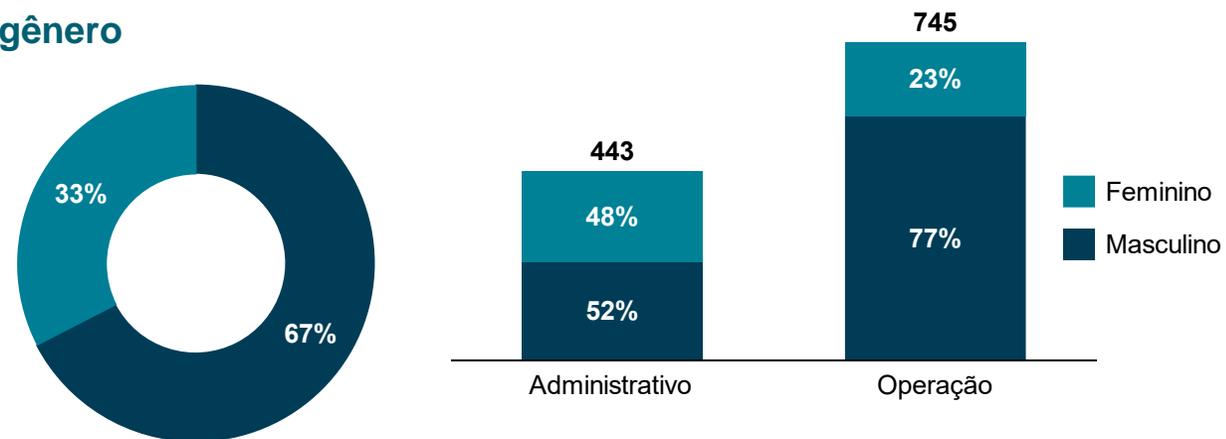


Força de Trabalho¹

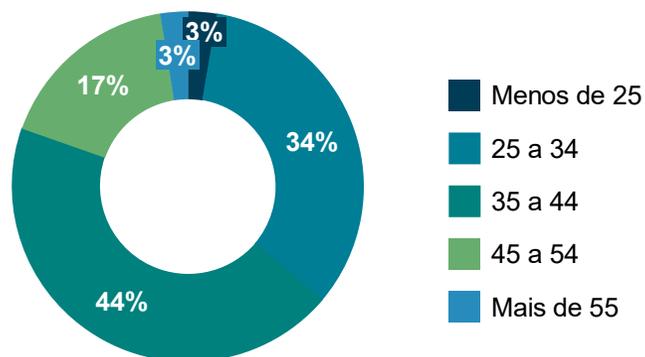
Número de Empregados



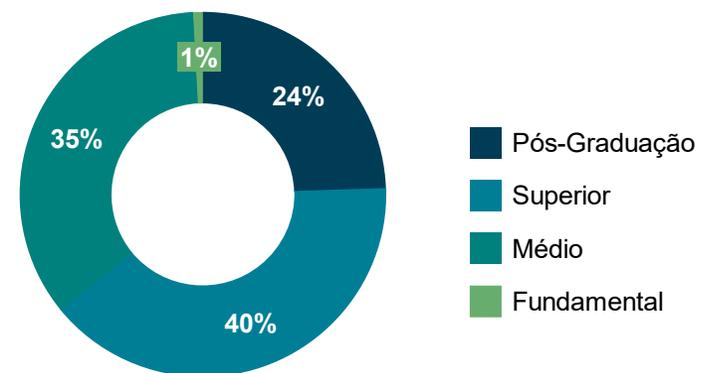
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 4T24	Desempenho 4T23	Variação	Desempenho 12M24	Desempenho 12M23	Variação
	Intensidade de emissões por geração de energia	tonCO ₂ e/MWh	0,0095	0,0123	-22,9%	0,0059	0,0131	-54,9%
	 Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO ₂ e/milhões R\$	36,1	65,8	-45,2%	27,3	52,8	-48,3%
E	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3)	Toneladas	117.992,2	178.474,7	-33,9%	306.309,3	567.416,3	-46,0%
	 Intensidade de consumo de água	m ³ /MWh	0,045	0,038	20,5%	0,034	0,046	-25,9%
	 Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	26.480	24.681	7,3%	122.251	122.350	-0,1%
	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,453	0,000	0,45 p.p.	0,274	0,740	-0,47 p.p.
	 Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	0,000	0,000	0,00 p.p.	0,000	0,00	0,00 p.p.
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,520	0,000	0,52 p.p.	0,312	0,92	-0,61 p.p.
S	 % de colaboradores treinados formalmente	%	5,0%	4,6%	0,4 p.p.	99,5%	99,9%	-0,4 p.p.
	 Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	3,9%	2,7%	1,3 p.p.	9,1%	10,9%	-1,8 p.p.
	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	0,9%	1,8%	-0,9 p.p.	2,6%	4,4%	-1,7 p.p.
	 Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	17.589.132	5.208.000	237,7%	39.352.330	10.339.000	280,6%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	1.303.648	964.000	35,2%	5.832.066	3.944.000	47,9%
	 Investimento em Inovação ²	R\$	17.889.596	14.123.066	26,7%	58.504.570	55.612.461	5,2%
	 Total de colaboradores	Colaboradores	1.173	1.099	6,7%	1.173	1.099	6,7%
G	 % de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001)	%	85,3%	87,2%	-1,9 p.p.	85,3%	87,2%	-1,9 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	32,1%	29,4%	2,7 p.p.	32,1%	29,4%	2,7 p.p.
	 % de mulheres em posições de liderança	%	31,4%	27,7%	3,8 p.p.	31,4%	27,7%	3,8 p.p.
	% colaboradores com deficiência	%	5,1%	4,9%	0,2 p.p.	5,1%	4,9%	0,2 p.p.

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

2 - Contém ajustes de períodos de competência.

Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

Consolidado (em R\$ milhões)	4T24	4T23	Var.	12M24	12M23	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	3.271	2.711	20,7%	11.219	10.748	4,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.685	1.570	7,3%	7.682	6.360	20,8%
Ebitda ¹	1.973	1.803	9,4%	8.754	7.285	20,2%
Ebitda ajustado ²	1.934	1.638	18,1%	7.367	7.270	1,3%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	1.766	1.586	11,3%	6.907	7.028	-1,7%
Ebitda / ROL - (%) ¹	60,3	66,5	-6,2 p.p.	78,0	67,8	10,2 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	59,1	60,4	-1,3 p.p.	65,7	67,6	-1,9 p.p.
Lucro Líquido	1.090	948	15,0%	4.303	3.429	25,5%
Lucro Líquido ajustado	1.060	819	29,4%	3.372	3.421	-1,4%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴	27,4	34,9	-7,5 p.p.	27,4	34,9	-7,5 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	17,1	20,3	-3,2 p.p.	17,2	20,3	-3,1 p.p.
Dívida Líquida ⁶	20.126	15.335	31,2%	20.126	15.335	31,2%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	6.110	6.694	-8,7%	6.173	4.984	23,9%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.332	3.940	9,9%	4.106	4.088	0,4%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	224,93	229,33	-1,9%	220,79	226,42	-2,5%
Número de Empregados - Total	1.210	1.136	6,5%	1.210	1.136	6,5%
Empregados EBE	1.188	1.117	6,4%	1.188	1.117	6,4%
Empregados em Projetos em Construção	22	19	15,8%	22	19	15,8%

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).

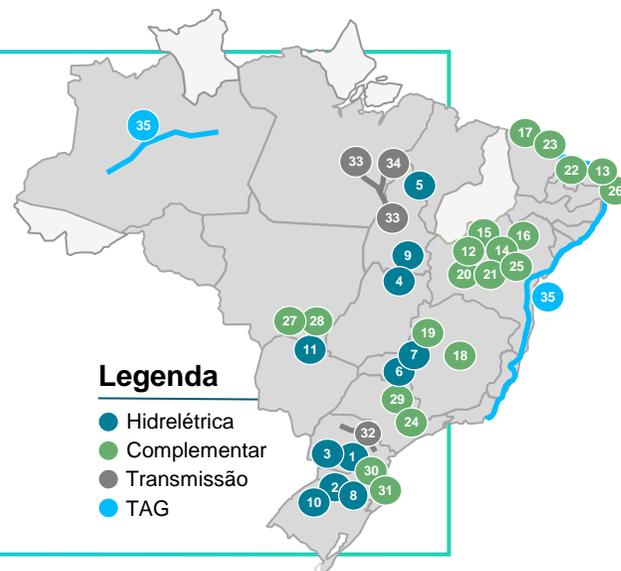
⁹ Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

Portfólio Balanceado de Ativos em 31.12.2024

 Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.556 MW (4.661 MWm)**

 **2.710 Km** de linhas de transmissão em operação

 Participação de **17,5%** na TAG



Legenda

- Hidrelétrica
- Complementar
- Transmissão
- TAG

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	1.090,8	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		6.415,4	3.242,0

Usinas Complementares		Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12	Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	490,5	247,7
13	Conjunto Santo Agostinho I (Eólica)	434,0	224,2
14	Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
15	Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
16	Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
17	Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
18	Conjunto Lar do Sol (Solar)	198,0	53,0 ²
19	Paracatu (Solar)	132,0	34,0
20	Conjunto Juazeiro (Solar)	120,0	34,8
21	Conjunto Sertão Solar (Solar)	94,6	26,1
22	Floresta (Solar)	86,0	25,1
23	Conjunto Sol do Futuro (Solar)	81,0	16,2
24	Ferrari (Biomassa)	72,5	25,6
25	Conjunto São Pedro (Solar)	54,0	16,0
26	Assú V (Solar)	34,0	9,2
27	Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
28	José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
29	Ibitiúva (Biomassa)	22,9 ¹	11,6 ¹
30	Nova Aurora (Solar)	3,0	0,2
31	Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
Total		3.140,3	1.419,4

Transmissão		Tamanho	Subestações
32	Gralha Azul – em operação	909 km	5 novas e expansão de 5 existentes
33	Novo Estado – em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
34	Gavião Real – em operação	1 km	Novo pátio em 1 existente
Total		2.710 km	

Gasodutos		Tamanho	Estações de compressão
35	Transportadora Associada de Gás (TAG)	~4.500 Km	11

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.

Balanço de Energia em 31.12.2024

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 13 anos no ACR e de 3 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	4.788	4.880	4.880	4.880	4.880	4.798				
+ Compras para Revenda	569	448	334	329	234	212				
= Recursos Totais (A)	5.357	5.328	5.214	5.209	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	314,7	282,7
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	343,4	308,5
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	360,5	323,9
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	324,9	291,9
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	-	-	-	-	-	-	-	368,3	354,9
2014-EN-2019-25	10	10	10	10	10	10	206,2	nov-14	345,7	333,1
2014-EN-2019-20	82	82	82	82	82	82	139,3	nov-14	234,2	212,6
2015-EN-2018-20	46	46	46	46	46	46	188,5	ago-15	293,7	266,5
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	234,7	213,0
2017-EN-2021-20 (Sertão Solar)	27	27	27	27	27	27	189,5	nov-14	199,6	181,1
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	2.750	2.619	2.090	1.579	732	638				
= Vendas Totais (B)	4.599	4.458	3.903	3.382	2.535	2.441				
- Hedge GSF Estrutural (0,80)	521	521	521	521	521	521				
Saldo (A - B - Hedge)	237	349	790	1.306	2.058	2.048				
Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} :	221,9	215,6	221,6							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	141,5	146,9	159,4							

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.

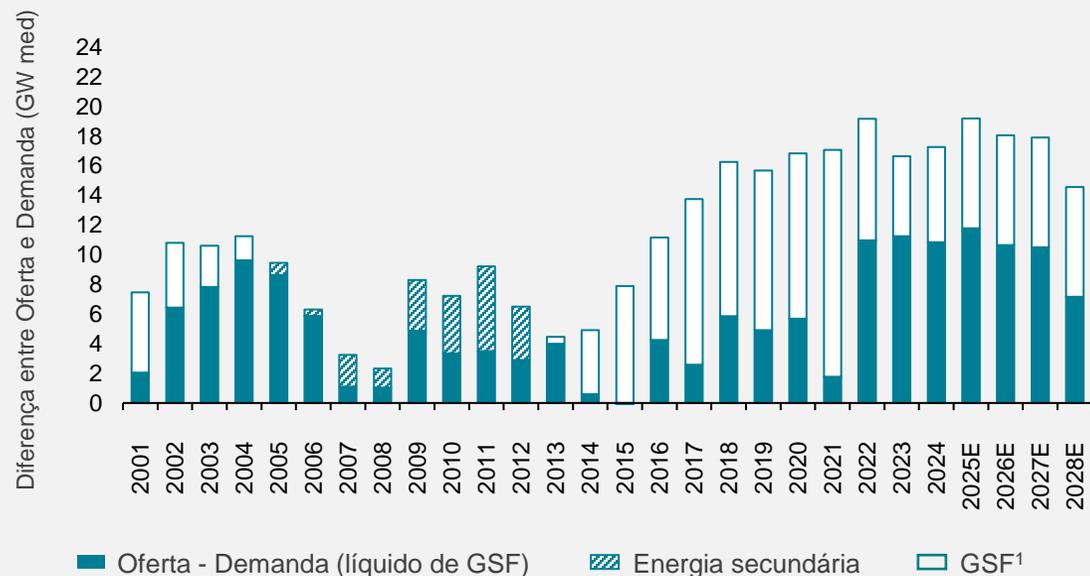
Mercado de Energia no Brasil

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 4T24 foi cerca de 0,5% superior ao mesmo período de 2023. O consumo acumulado nos últimos 12 meses apresentou variação de +8,2% no setor residencial, +6,5% no setor comercial e +4,9% no setor industrial, na comparação com igual período anterior.

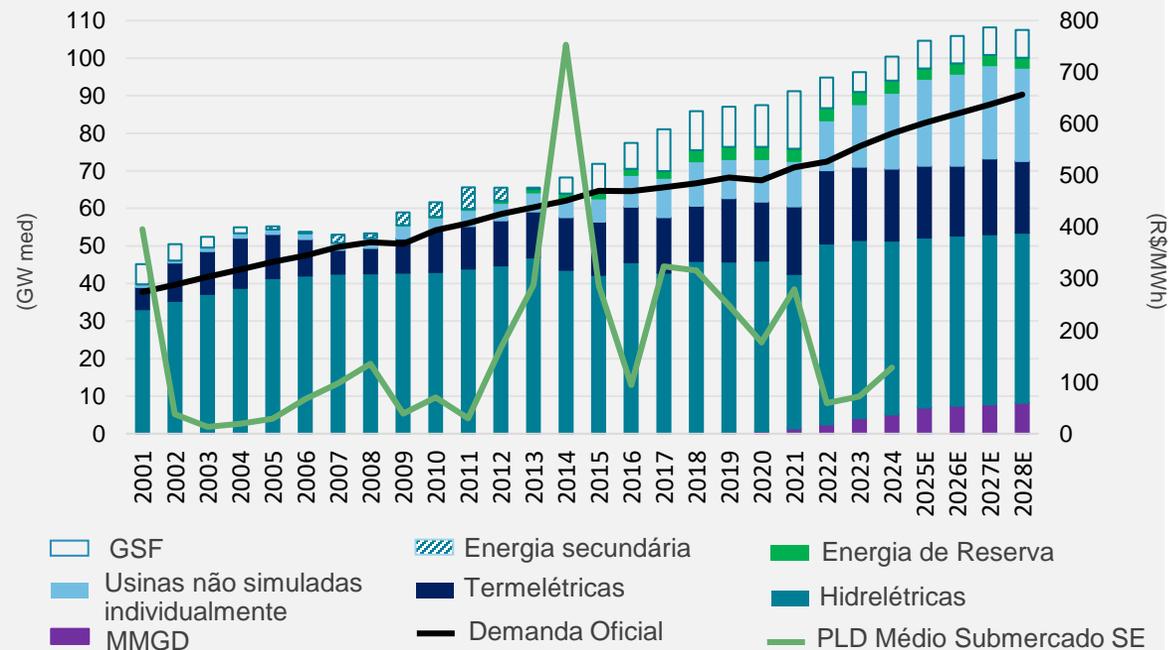
No 4T24, o volume de chuva foi superior ao verificado no ano anterior, registrando próximo da média histórica de longo termo (MLT). Devido a tendência hidrológica de seca do 3T24, o PLD médio de outubro fechou em R\$480/MWh na região Sudeste, implicando em aumento do PLD médio do 4T24 para R\$ 217,59/MWh, 28% acima do PLD médio do 3T24 (R\$ 169,67/MWh).

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.

Distribuição da oferta por fonte



Transportadora Associada de Gás – TAG

Contratos com a Petrobras

prazo médio ponderado de aproximadamente 6 anos

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	39,5%	46% Cesta IGP ¹ ; 54% US PPI
Malha NE	2.000	dez-2025	21,6	24,2%	IGP-M
Pilar-Ipojuca	200	nov-2031	15,0	6,5%	IGP-M
Urucu-Coari- Manaus	800	nov-2030	6,7	29,5%	50% IGP-M; 50% IPCA
Lagoa Parda Vitória ²	100	dez-2025	0,3	0,3%	IGP-M
Total	~4.500		73,9	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 POC para o período de jan-dez 25.

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

⁴ Petrorecôncavo = Petrorecôncavo + SPE Miranga + Potiguar.

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



228 contratos firmes assinados em 2024 (45 ativos), com duração até dezembro;



10,6 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada);

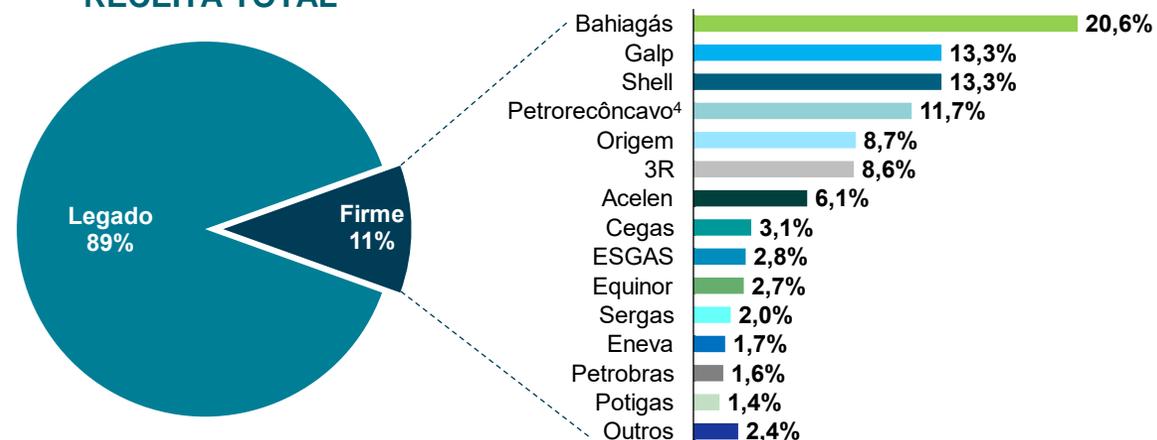


24 clientes (incluindo Petrobras) de 19 grupos econômicos distintos;



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

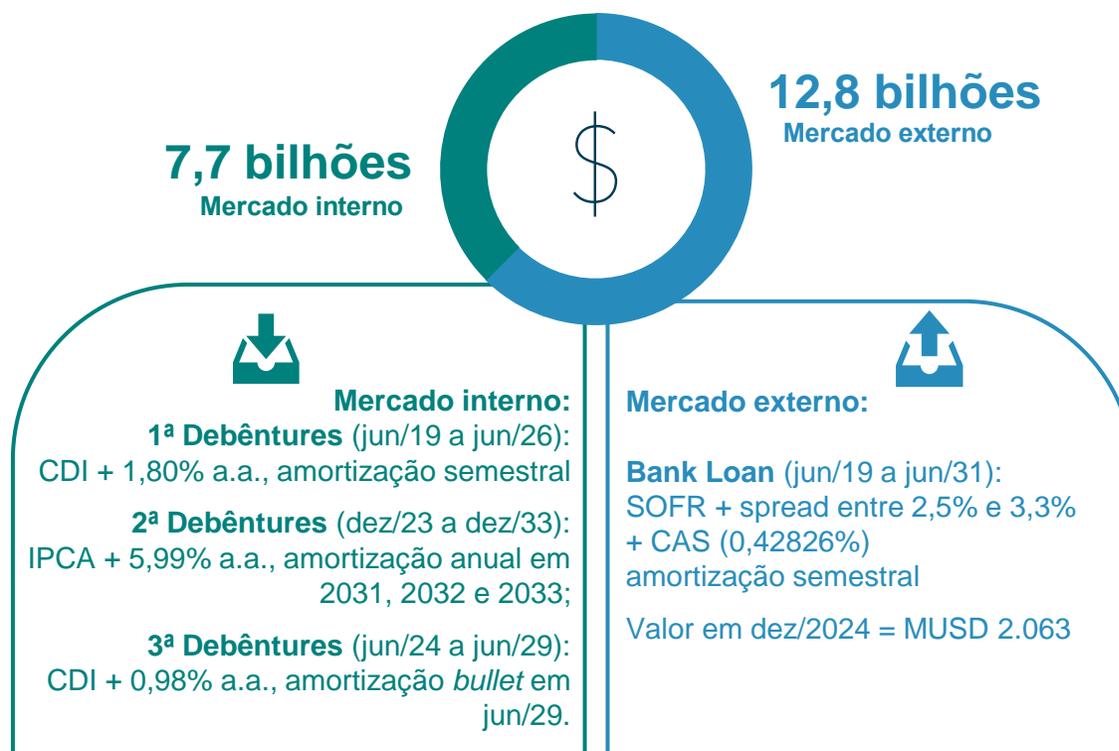
RECEITA TOTAL³



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 31/12/2024



Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2023 **1,93x** 2024¹ **2,09x**

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

Estação de Compressão de Itajuípe (BA)

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

📏 Cap. instalada: 20 MMm³/dia

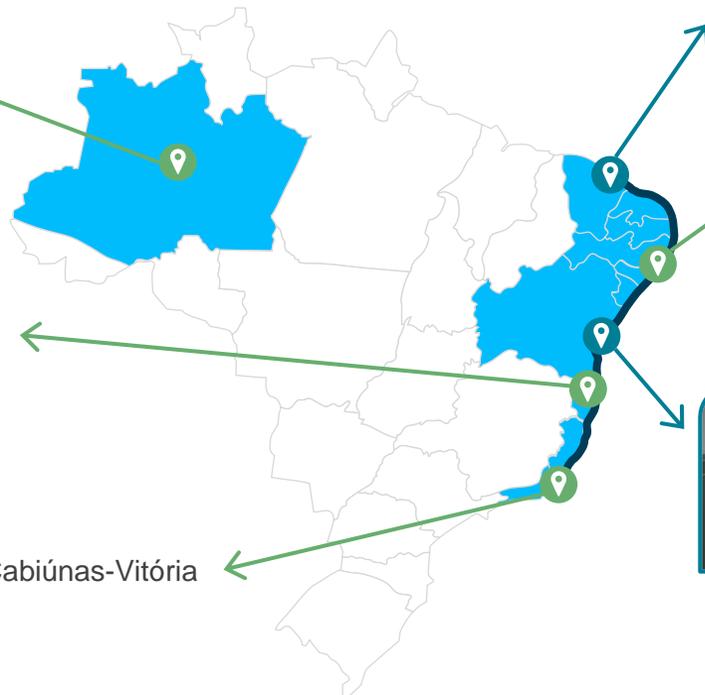
🌐 Volume incremental na malha: 3 MMm³/dia

Conexão do Porto do Açú (RJ)

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

📏 Extensão: 45km

🌐 Capacidade max. transp: 18MM 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

Equipe de Relações com Investidores

Rafael Bósio

Gerente de Relações com Investidores
rafael.bosio@engie.com
(48) 9 9911-0106

Adriana Wagner

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

Ivani Angeli

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

Caio Miralles

Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

Raquel Suzaki

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

www.engie.com.br/investidores

ri.brenergia@engie.com



www.engie.com.br