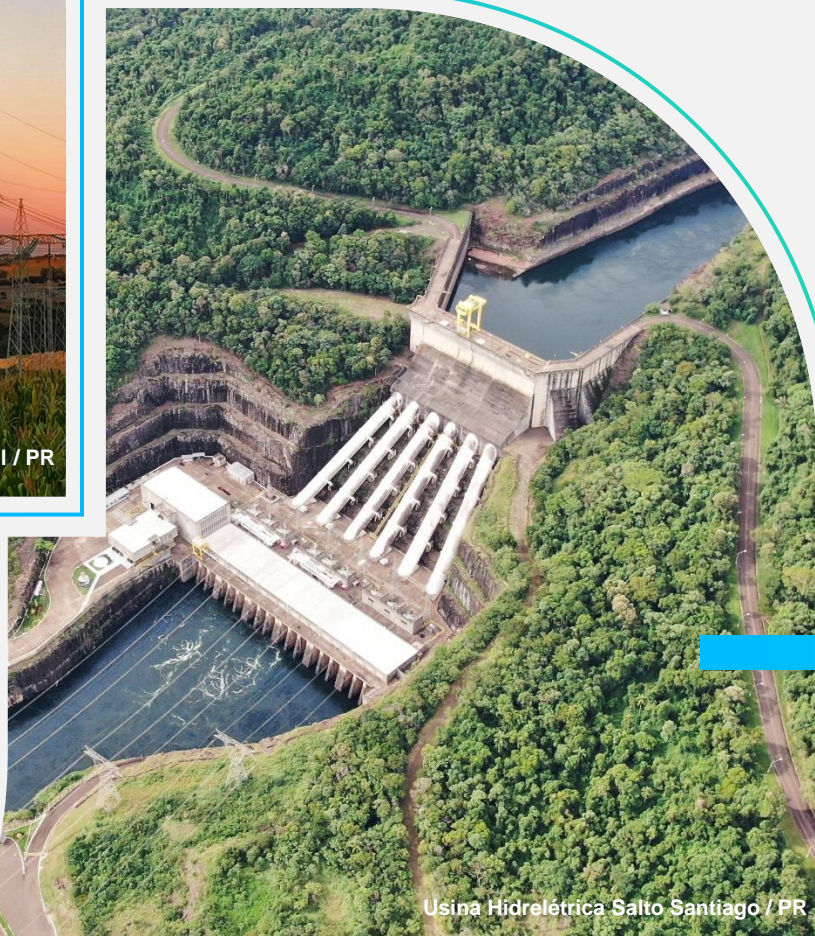


Sistema de Transmissão Galha Azul / PR



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR



Central Fotovoltaica Assú V / RN



Apresentação de Resultados

3T24

5 de novembro de 2024

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 e Indicadores ESG
- 2 Destaques Operacionais
- 3 Comercialização de Energia
- 4 Expansão
- 5 Desempenho Financeiro
- 6 Material de Apoio

Usina Hidrelétrica São Salvador / TO



1

Destques e Indicadores ESG



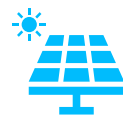
Destques



A Companhia foi **vitoriosa no Leilão de Transmissão Aneel 02/2024 ao adquirir o Lote 1**, que contará com cerca de 780 km de extensão, a ser implantado nos estados de SC, PR, SP, MG e ES.



Durante o 3T24, **50 aerogeradores do Conjunto Eólico Serra do Assuruá (BA)** entraram em **operação comercial antecipada**, equivalente a 27% da capacidade instalada total.



Em 24 de outubro, entrou em **operação em teste a primeira usina do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol**, com 50 MW, do total de 752 MW do projeto.



Destques



Concluída a **12ª emissão de debêntures** no valor de R\$ 2,0 bilhões, para reembolso de valores gastos na implementação de projetos de geração de energia, bem como formação de capital de giro.



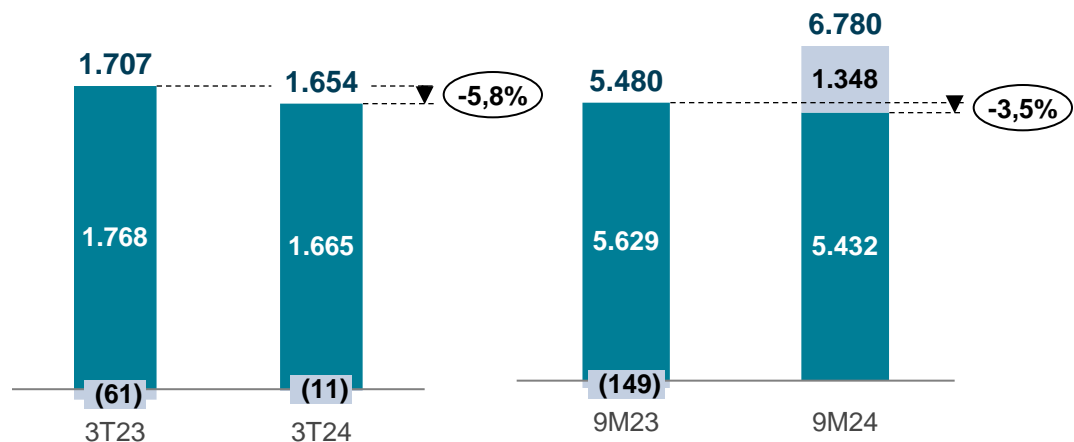
Premiações:

- **Troféu Transparência (14ª vez) Anefac:** reconhece as melhores práticas de transparência e qualidade nas informações financeiras.
- **Ranking Melhores e Maiores da Exame:** melhor empresa de energia do país.



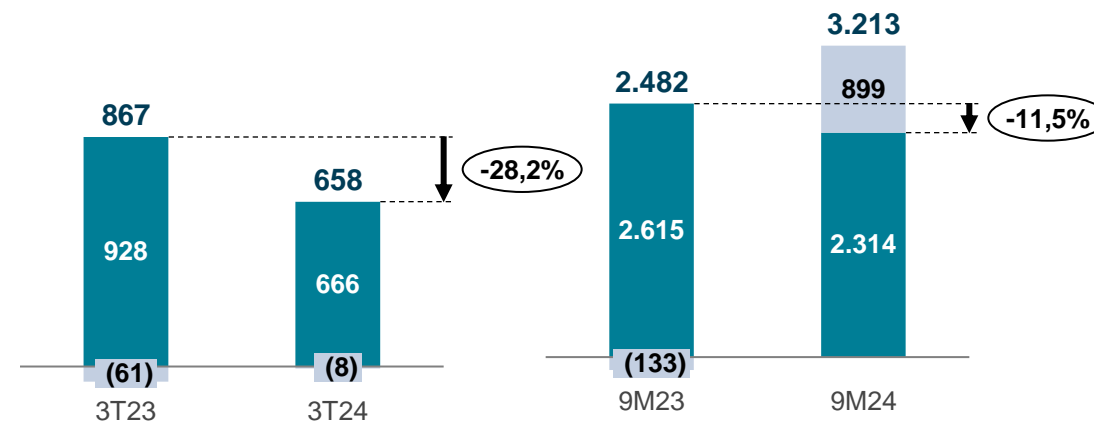
Destques

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)




■ Ebitda Ajustado ■ Não recorrente

Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



■ Lucro Líquido Ajustado ■ Não recorrente


Principais drivers do resultado vs. 3T23:

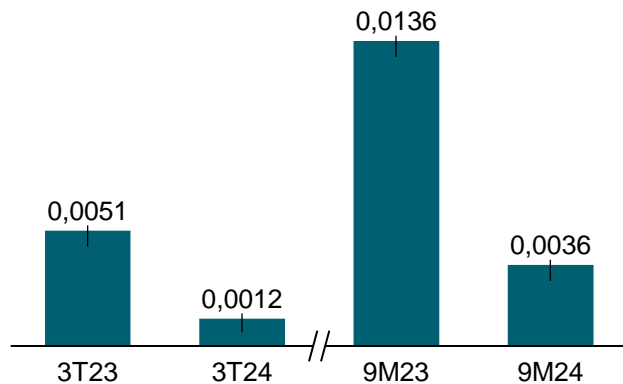
- ↑ R\$ 19 milhões Segmento geração/trading
- ↑ R\$ 16 milhões Segmento transmissão
- ↓ R\$ 138 milhões Resultado equivalência patrimonial (TAG)

- ↓ R\$ 103 milhões Ebitda ajustado
- ↓ R\$ 161 milhões Resultado financeiro
- ↑ R\$ 42 milhões IR e CSLL

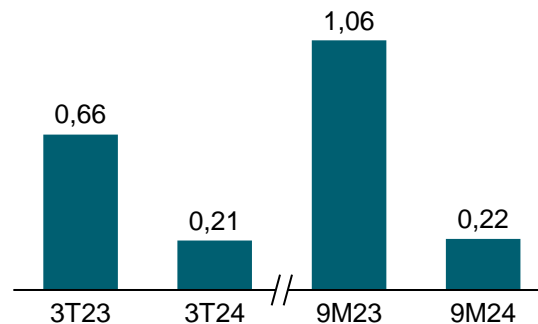
Indicadores ESG



INTENSIDADE DE EMISSÕES (tCO₂e/MWh)



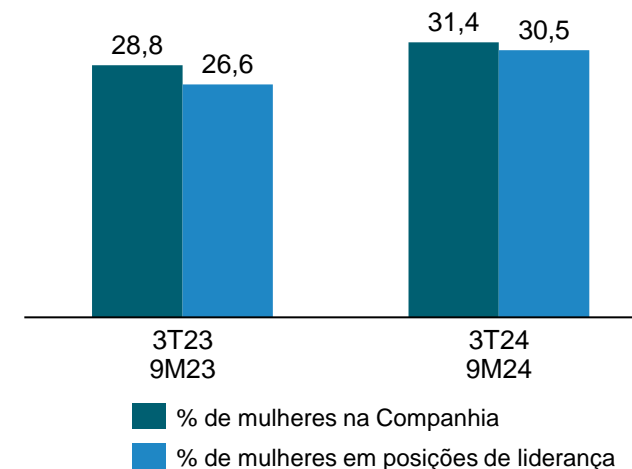
SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*



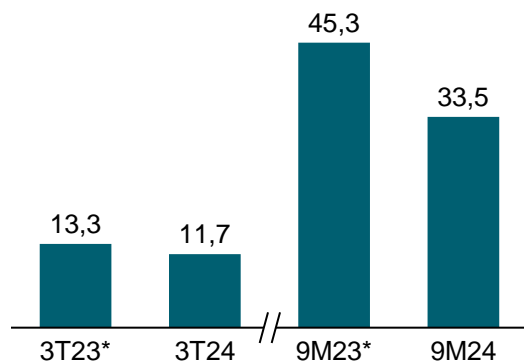
* N° de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos



% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA



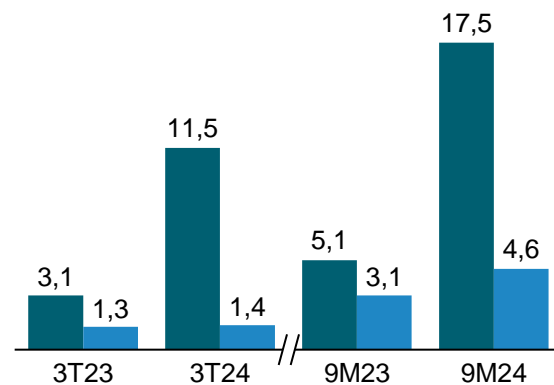
INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO* (R\$ milhões)



* Contém ajustes de períodos de competência.



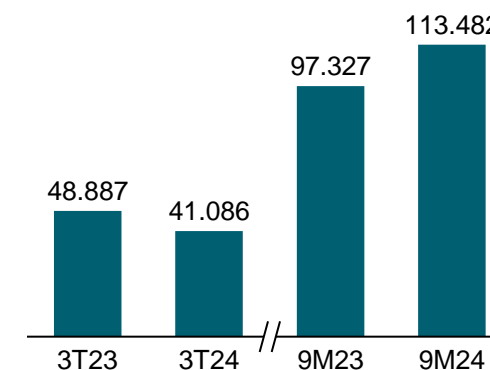
INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



■ Recursos Incentivados ■ Recursos próprios



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



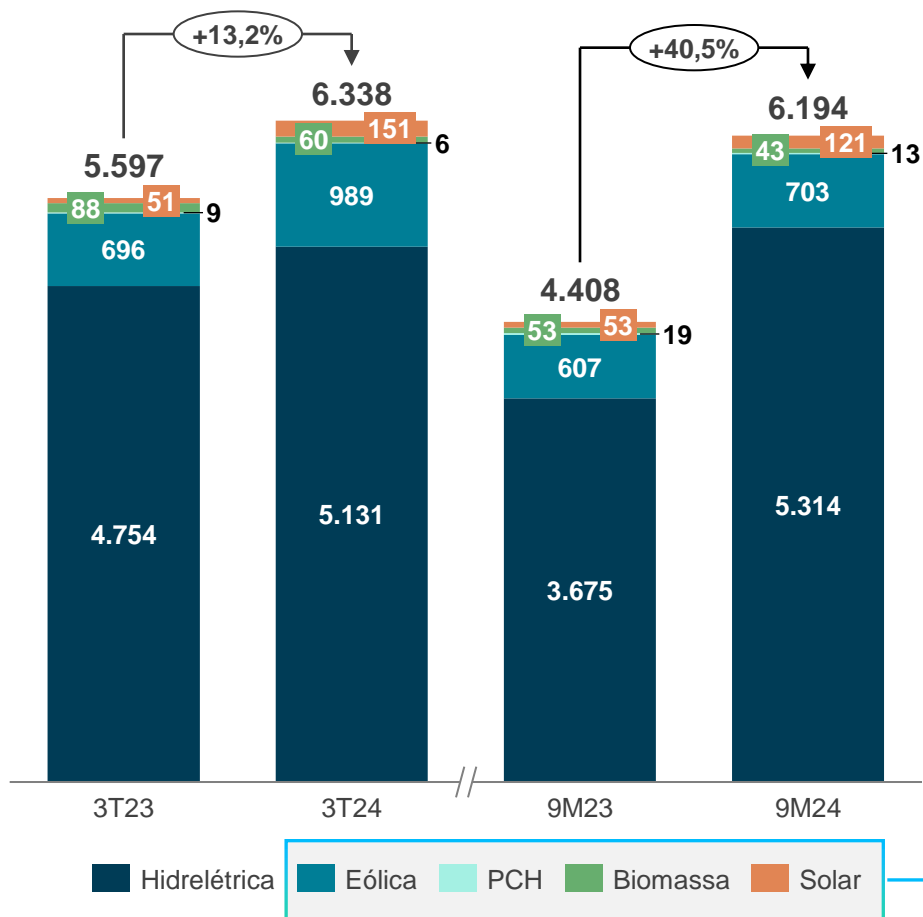
2

Destques Operacionais

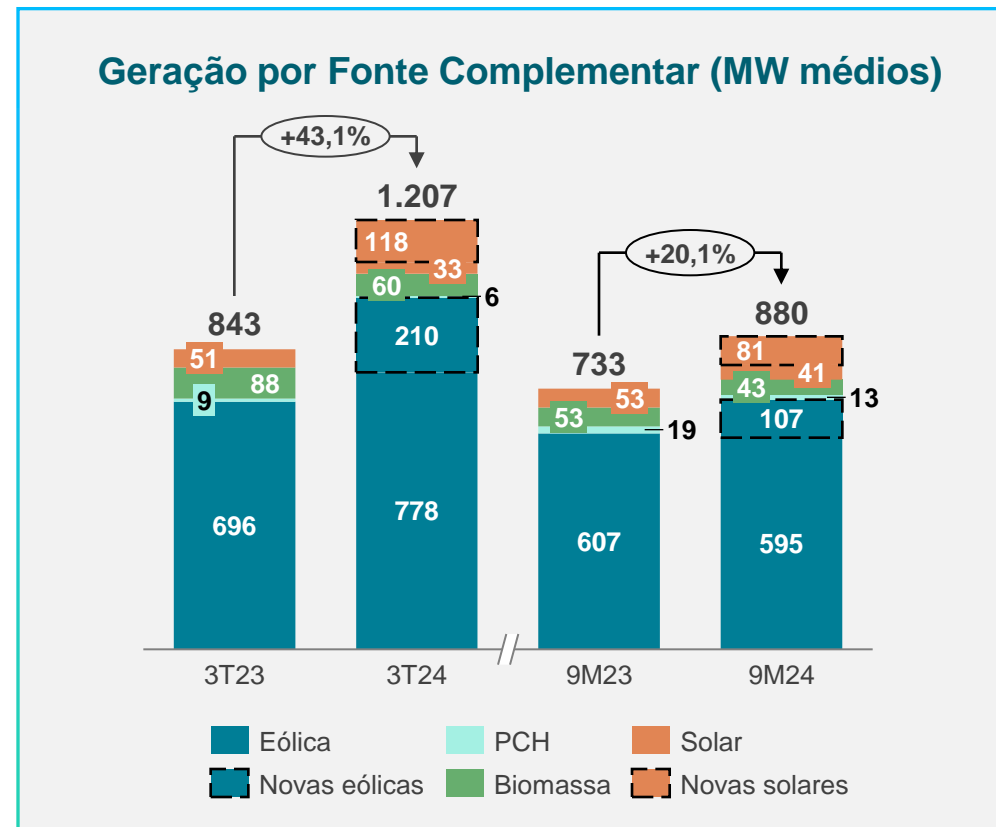


Destaques

Produção Bruta de Energia (MW médios)



Geração por Fonte Complementar (MW médios)

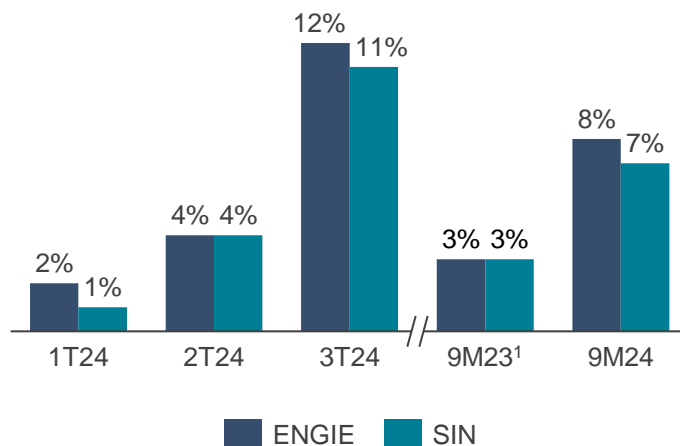


Curtailem

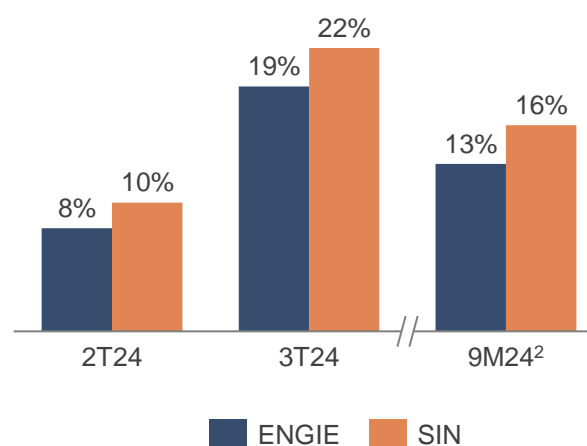
Constrained-off, também conhecido como *Curtailem*, refere-se à solicitação de restrição de geração em usinas eólicas e fotovoltaicas, por parte do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).



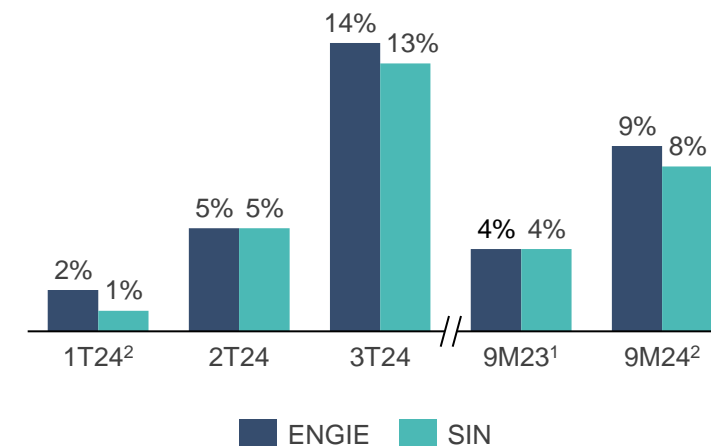
Eólico (%)



Solar (%)



Curtailem total % (eólico + solar)



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.

Curtailment por Ativo



Eólico

| Ativos | Capacidade comercial (MWm) | 3T24 | 9M24 |
|-----------------------|----------------------------|------|------|
| Trairi (CE) | 97,2 | 17% | 12% |
| Santo Agostinho (RN) | 224,2 | 30% | 23% |
| Serra do Assuruá (BA) | 113,5 ¹ | 1% | 1% |
| Campo Largo II (BA) | 192,5 | 9% | 5% |
| Umburanas (BA) | 213,3 | 7% | 4% |
| Campo Largo I (BA) | 166,5 | 8% | 5% |



Solar

| Ativos ² | Capacidade comercial (MWm) | 3T24 | 9M24 |
|---------------------|----------------------------|------|------|
| Sol do Futuro (CE) | 16,2 | 17% | 13% |
| Floresta (RN) | 25,1 | 50% | 35% |
| Assú V (RN) | 9,2 | 27% | 21% |
| Juazeiro (BA) | 34,8 | 21% | 15% |
| Sertão Solar (BA) | 26,1 | 31% | 21% |
| São Pedro (BA) | 16,0 | 25% | 20% |
| Lar do Sol (MG) | 53,0 | 11% | 8% |
| Paracatu (MG) | 34,0 | 8% | 7% |

Notas:

¹ Capacidade comercial em operação em 30/09/2024.

² Dados solares disponíveis a partir de abril/24.

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

3

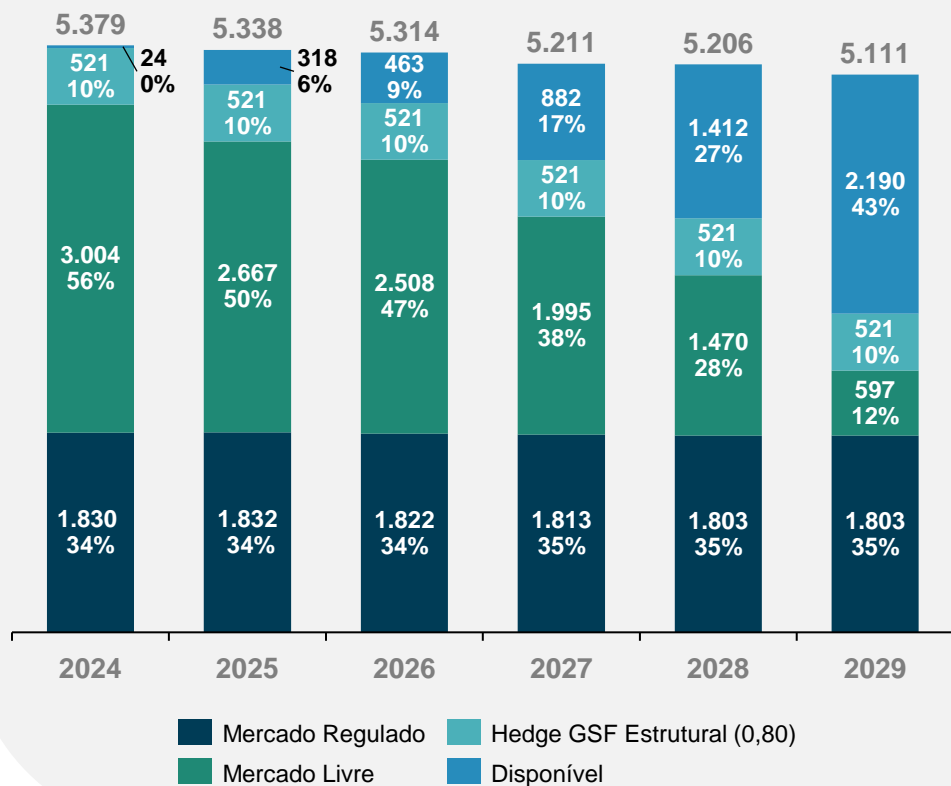
Comercialização de Energia



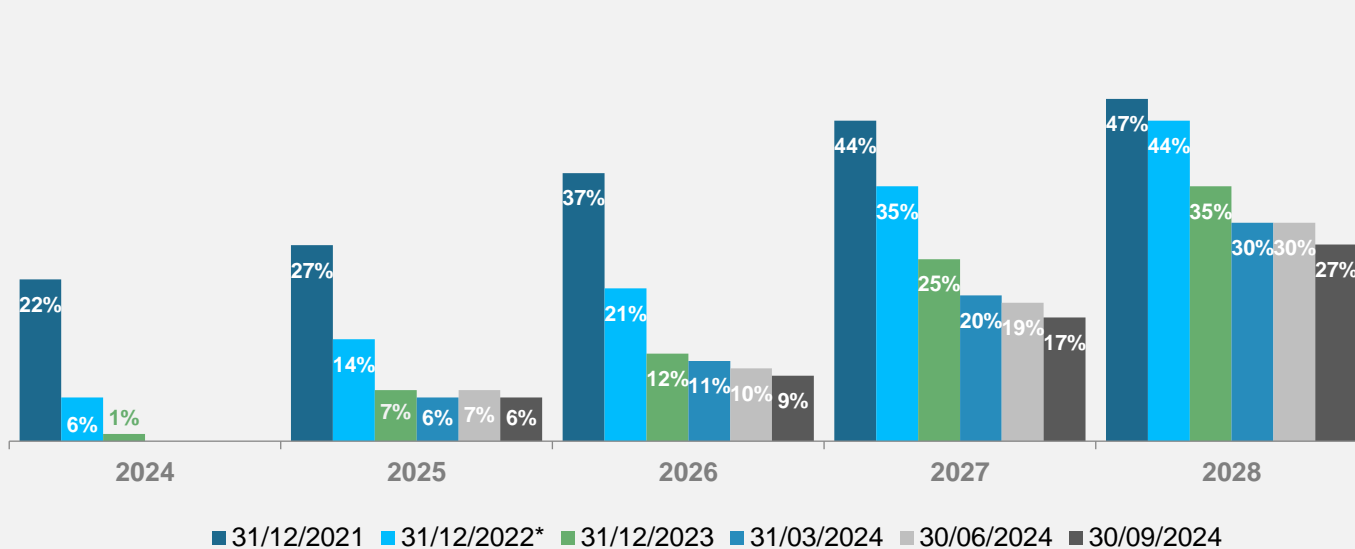
Estratégia de Comercialização de Energia

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

Balço de Energia (% do total; em MWm) | em 30/09/2024



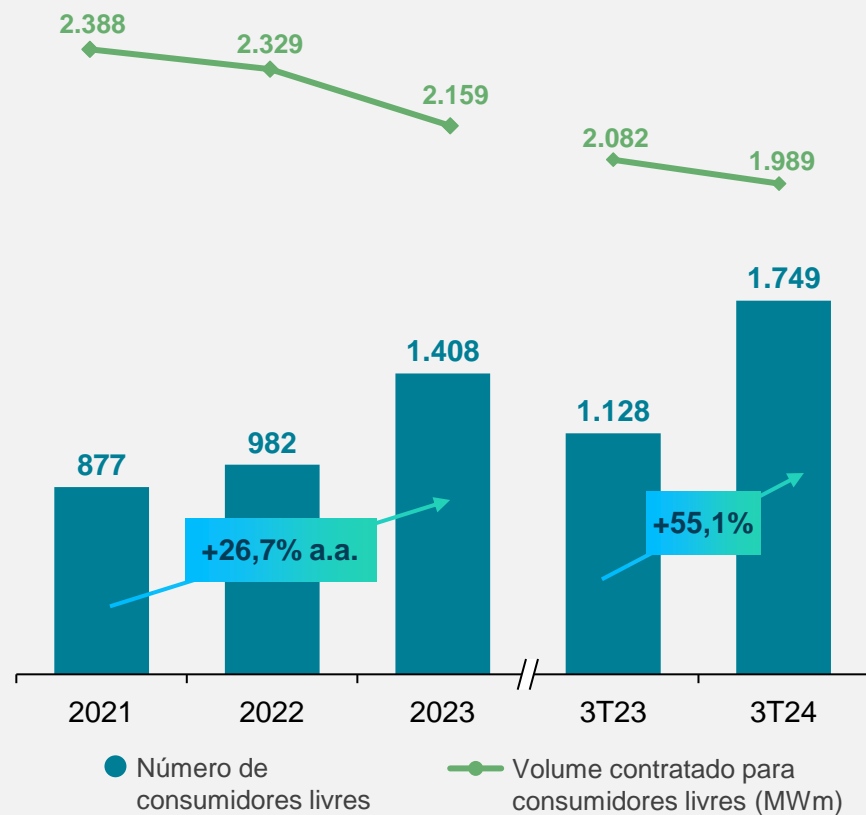
Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



Nota: * A partir de 31/12/2022, saldo disponível líquido do hedge estrutural de GSF.

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.



3.712

(+26,8% em rel. 3T23)

Unidades Consumidoras atendidas no 3T24²



40%

Participação de Clientes Livres no total das vendas físicas no 3T24



7,5%

(-1,1 p.p. em rel. 3T23)

Market share do ACL no 3T24 (em relação ao total de energia livre)



12,4 mil tCO₂

RCEs vendidas em 9M24
(Redução Certificada de Emissões)



36%

Participação de Clientes Livres na receita operacional líquida do segmento de geração no 3T24



3,9 mil GWh

CERs comercializados em 9M24
(Certificados de Energia Renovável)

4

Expansão



Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Serra do Assuruá

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



Avanço físico global: 80,4%

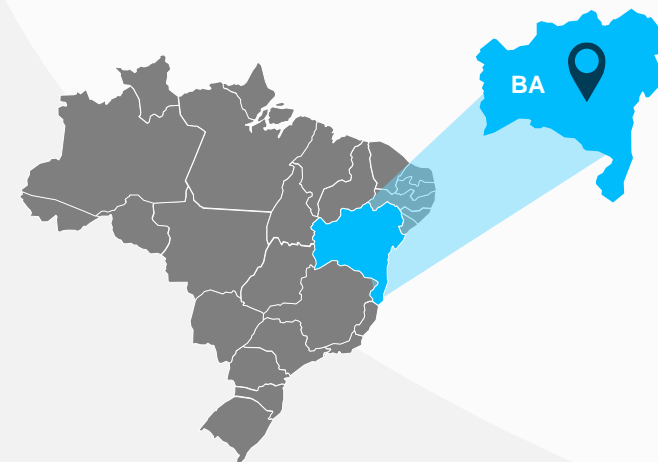
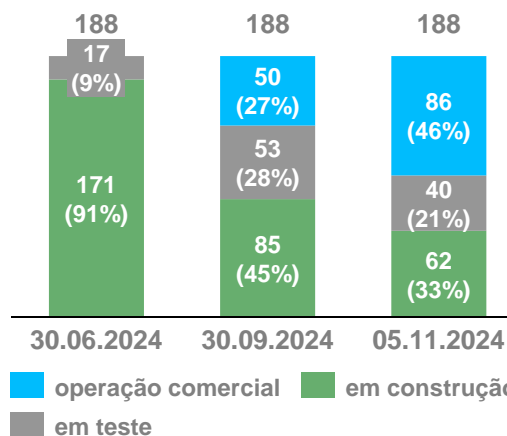


Mais de 60% dos aerogeradores montados e 45% comissionados



Subestação, linha de transmissão e bay de conexão totalmente energizadas.

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.



Instalação dos painéis



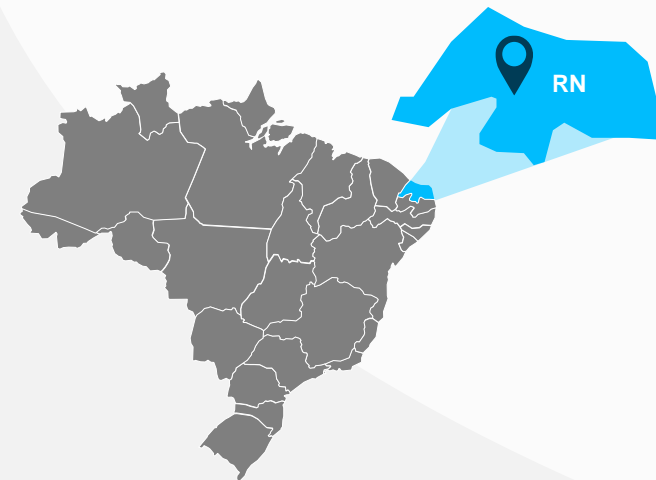
- Avanço das atividades de implantação: **58%**
- Avanço das atividades de conexão ao sistema: **99%**



Construção e comissionamento da **linha de transmissão** e **bay de conexão** finalizadas.



Entrada em **operação em teste** da primeira usina fotovoltaica em 24 de outubro.



Assú (RN)



Capacidade Instalada:
~752 MWac
(~895 MWp)



Início da construção:
3T23



Capacidade Comercial:
~228,7 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.

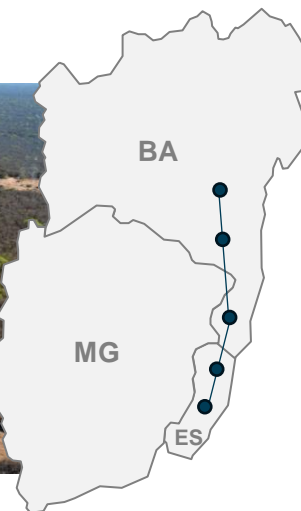
Projeto de Transmissão em Implantação

Asa Branca Transmissora de Energia

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



Subestação Morro do Chapéu II (BA)



Localização do projeto Asa Branca



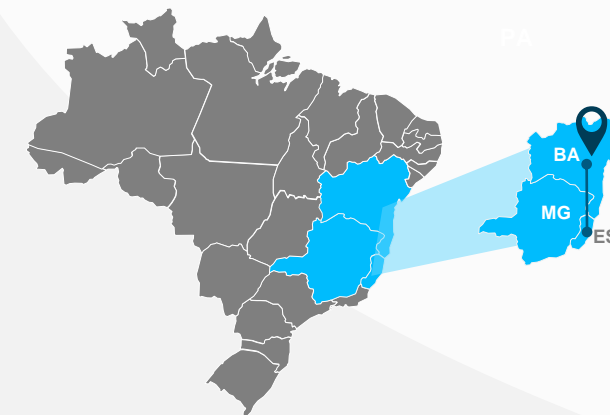
O projeto está sendo implantado principalmente na Bahia, onde a Companhia possui **forte presença em geração de energia renovável** com 1,3 GW em operação comercial e mais 846 MW em construção.



No 3T24, foi publicada a **Licença de Instalação** do trecho Morro do Chapéu II – Poções III, localizado na Bahia, permitindo o **início das obras**.



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.

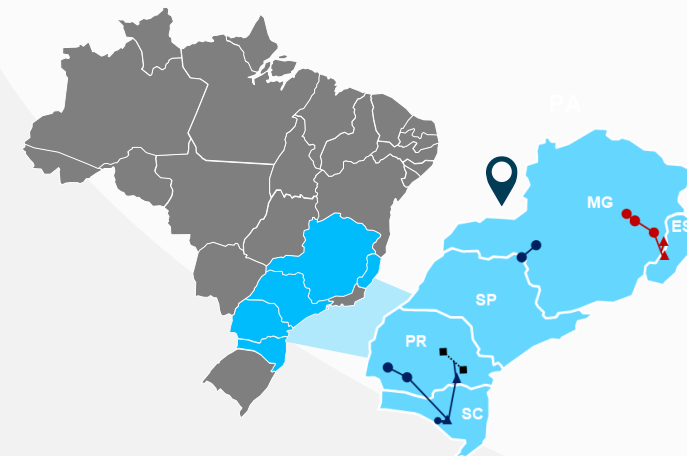
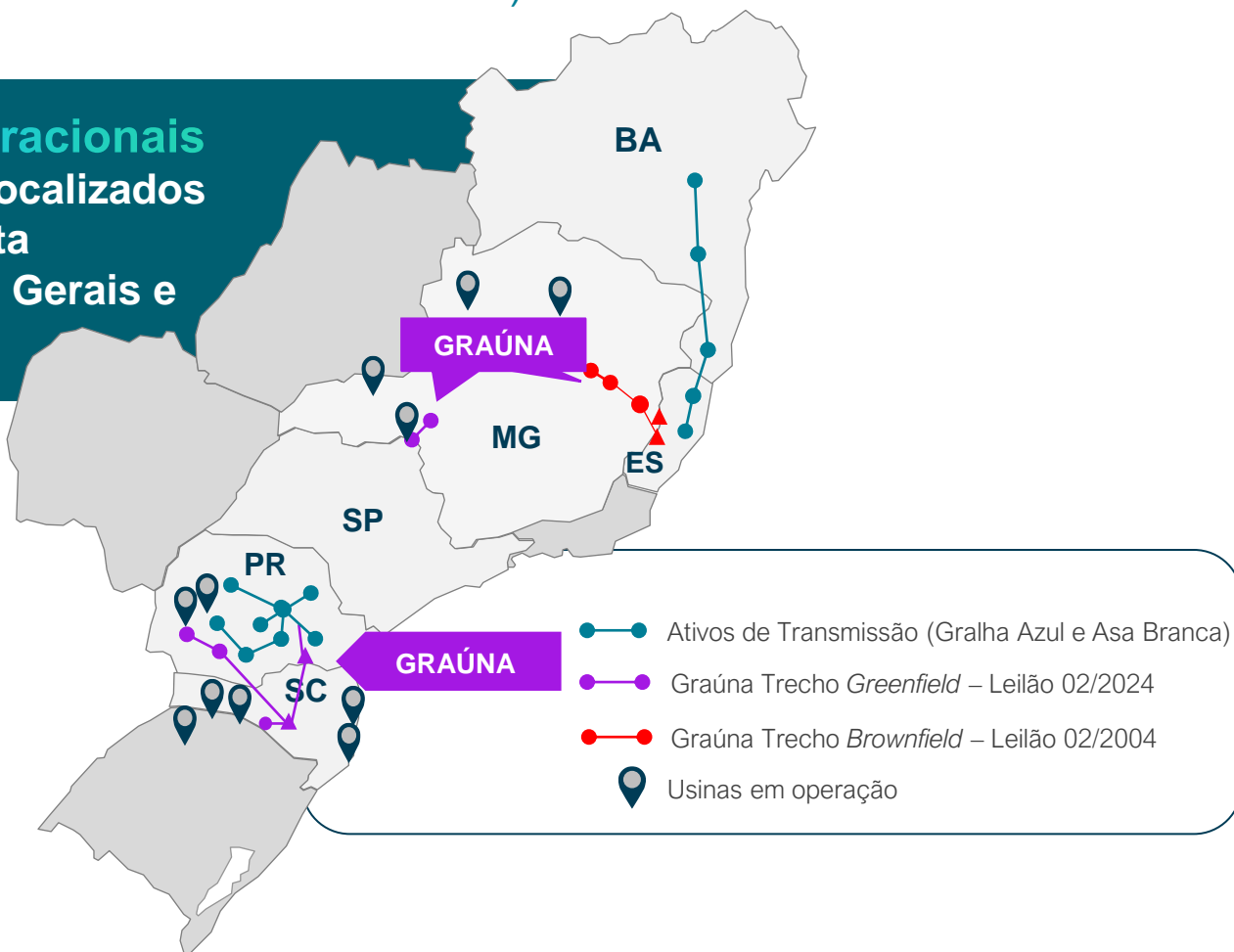
² Valor base dez/22.

Projeto de Transmissão em Implantação

Graúna Transmissora de Energia

(Lote 1 – Leilão de Transmissão Aneel 02/2024)

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



🕒 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.

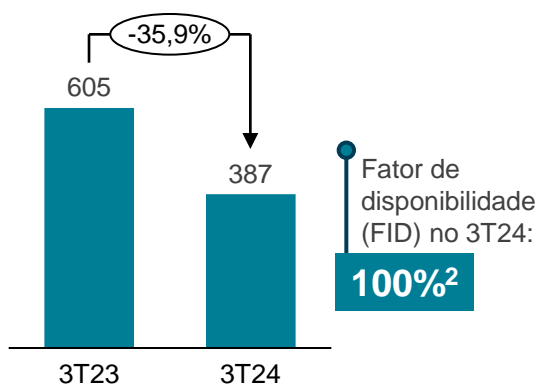
Nota:
¹ Valor base março/24.

Expansão

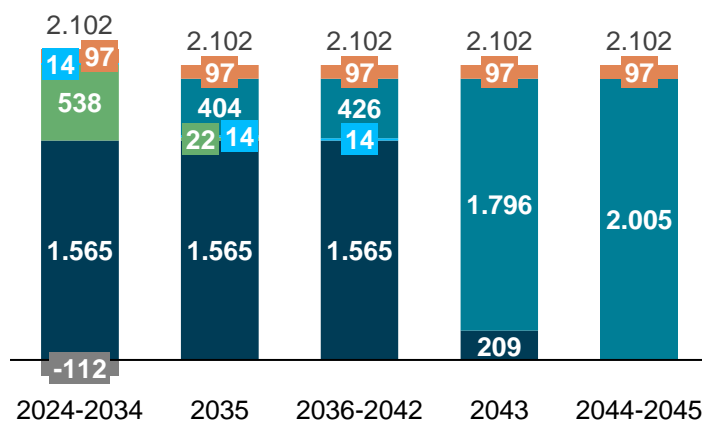
UHE Jirau | atualização



Produção (MW médio)²

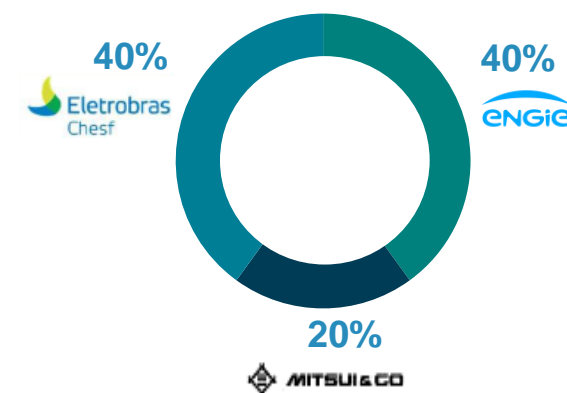


Portfólio de Contratos (MW médios)



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

Estrutura Acionária³



Notas:

¹ GF vigente a partir de 2023, conforme Portaria Nº 709/GM/MME, de 30.11.2022.



² Sujeitos à contabilização final da CCEE.

³ Em junho de 2024, a Eletrobras Chesf firmou contrato para aquisição da participação de 20% que a Eletrobras Eletrosul detinha na Jirau Energia, condicionada ao cumprimento de condições precedentes.



Expansão

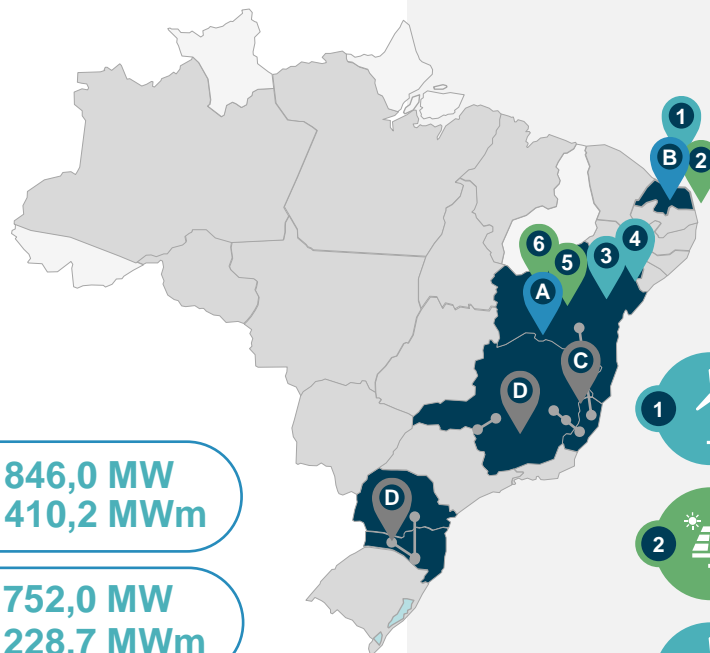
Projetos em construção

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: **228,7 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**



5

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.

De 2016 – 2023³

Investimentos:

somaram **R\$ 28,5 bilhões**, com alavancagem de **84%**

Capacidade instalada própria:

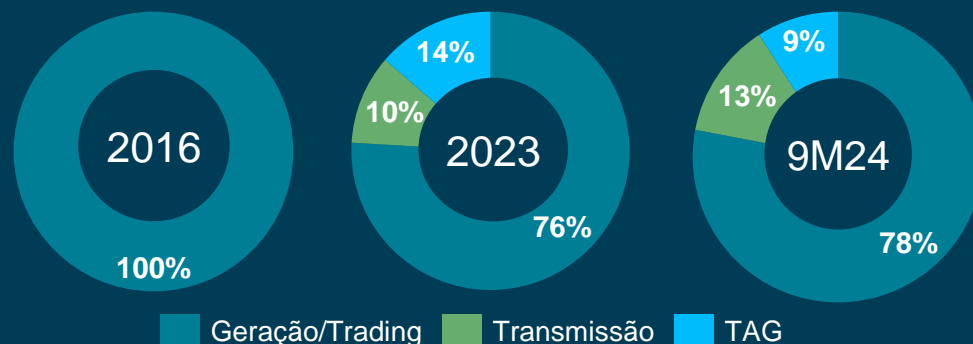
Total: **+19%** Renovável: **+40%**

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

Entrada em transmissão:

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

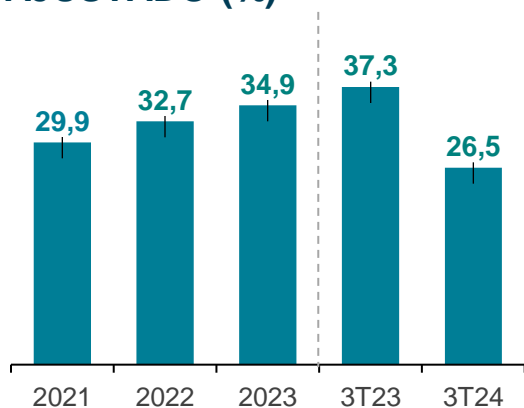
Composição Ebitda ajustado:



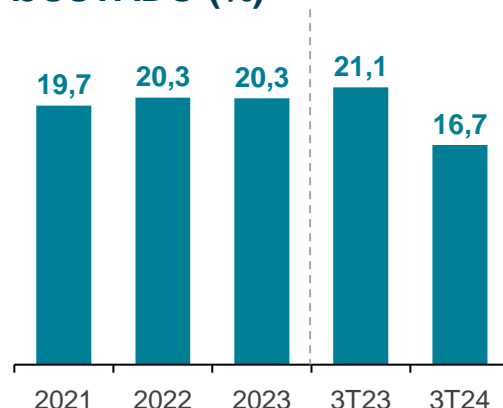
Ebitda ajustado: **+129%** Lucro líquido ajustado: **+110%**

Dividendos e JCP: **R\$ 15,7 bilhões**

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.

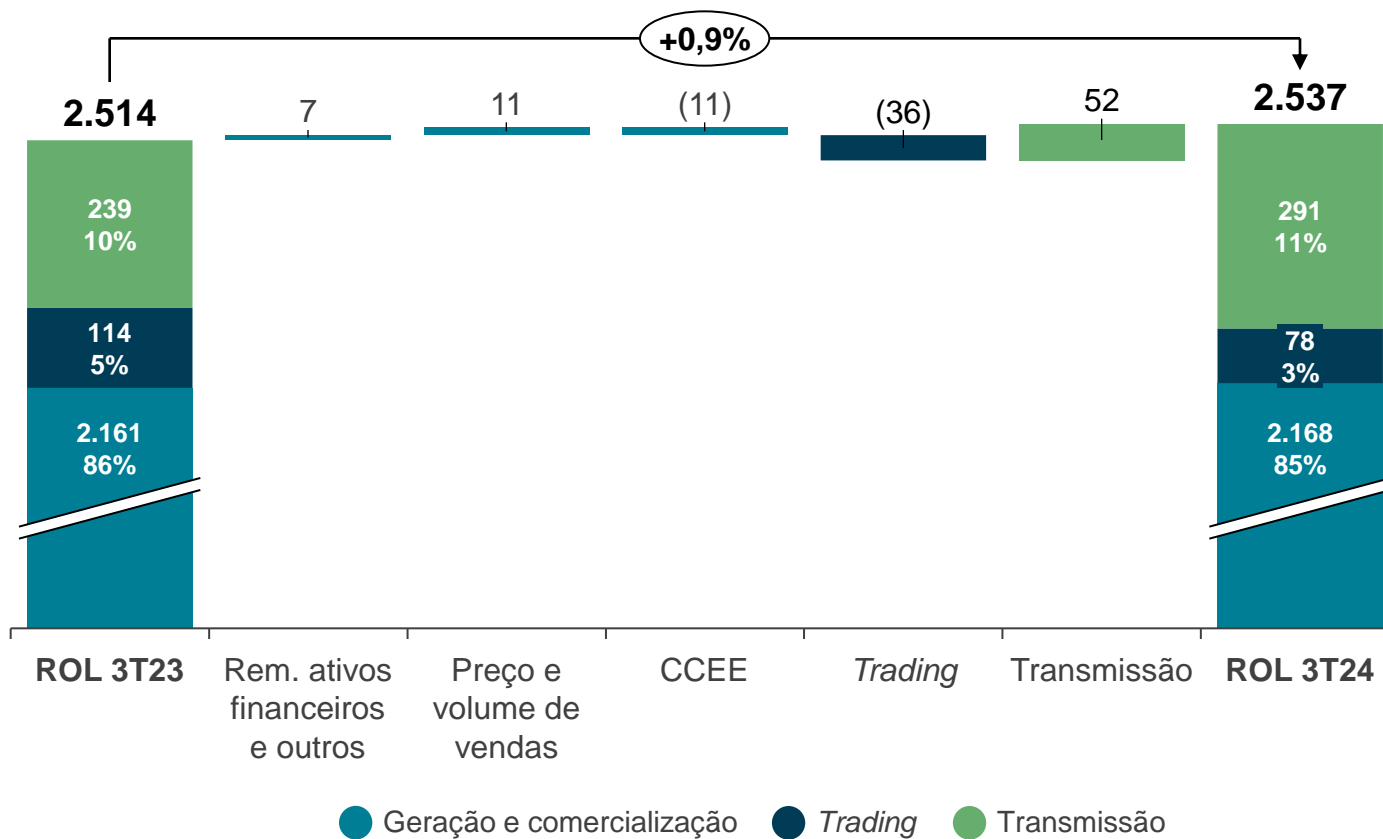
¹ ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.

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.

Evolução da Receita Operacional Líquida

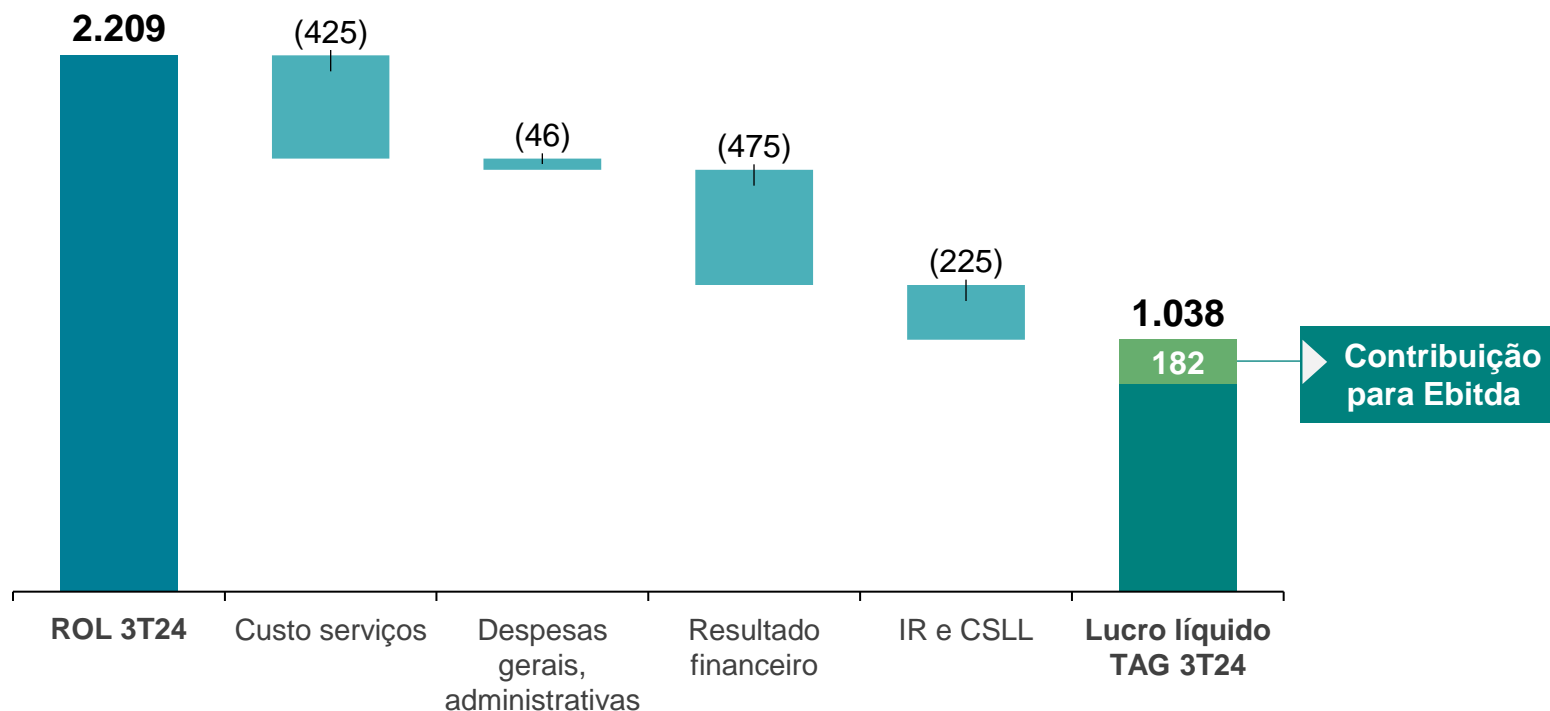
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R\$ MILHÕES)



Resultado de Participações Societárias

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

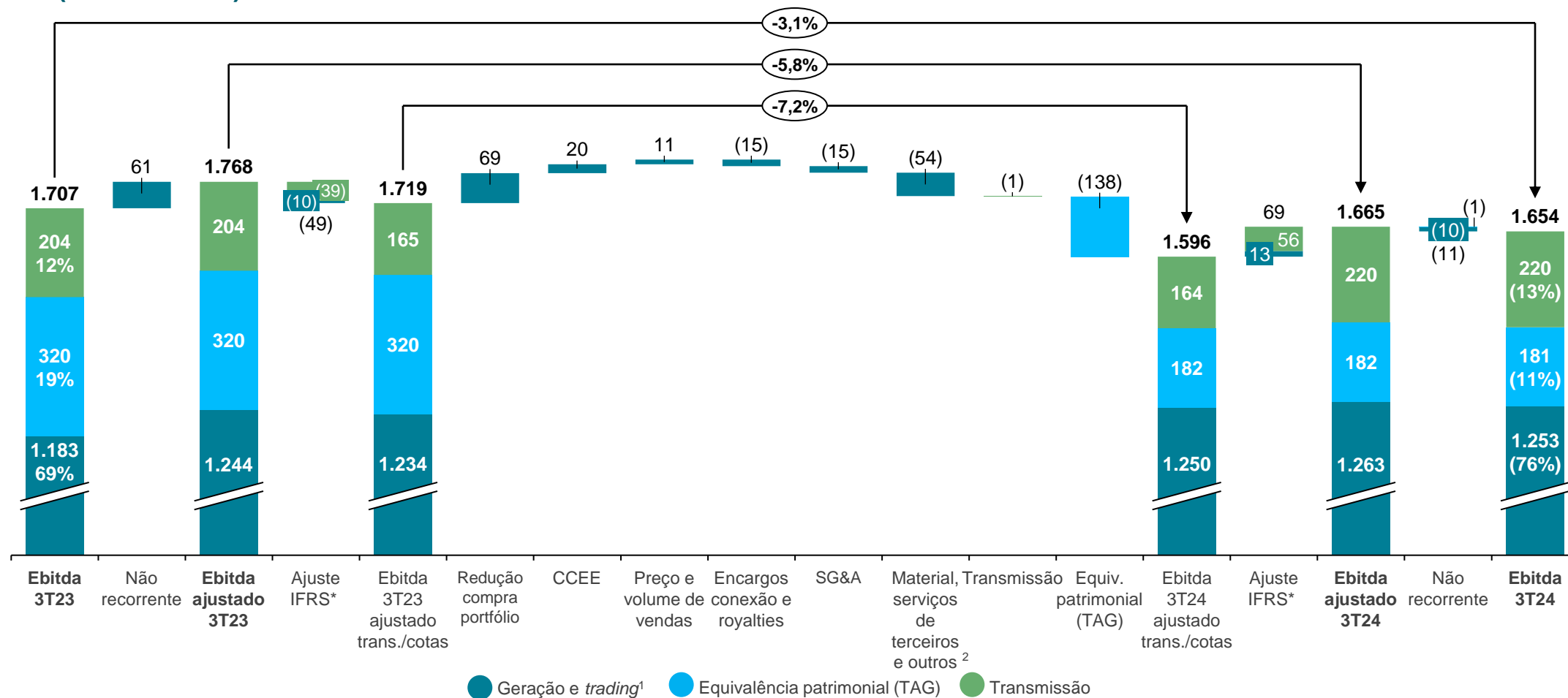
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R\$ MILHÕES)



Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 182 milhões** no Ebitda da Companhia no **3T24**, via equivalência patrimonial.

Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ MILHÕES)



Notas:

¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

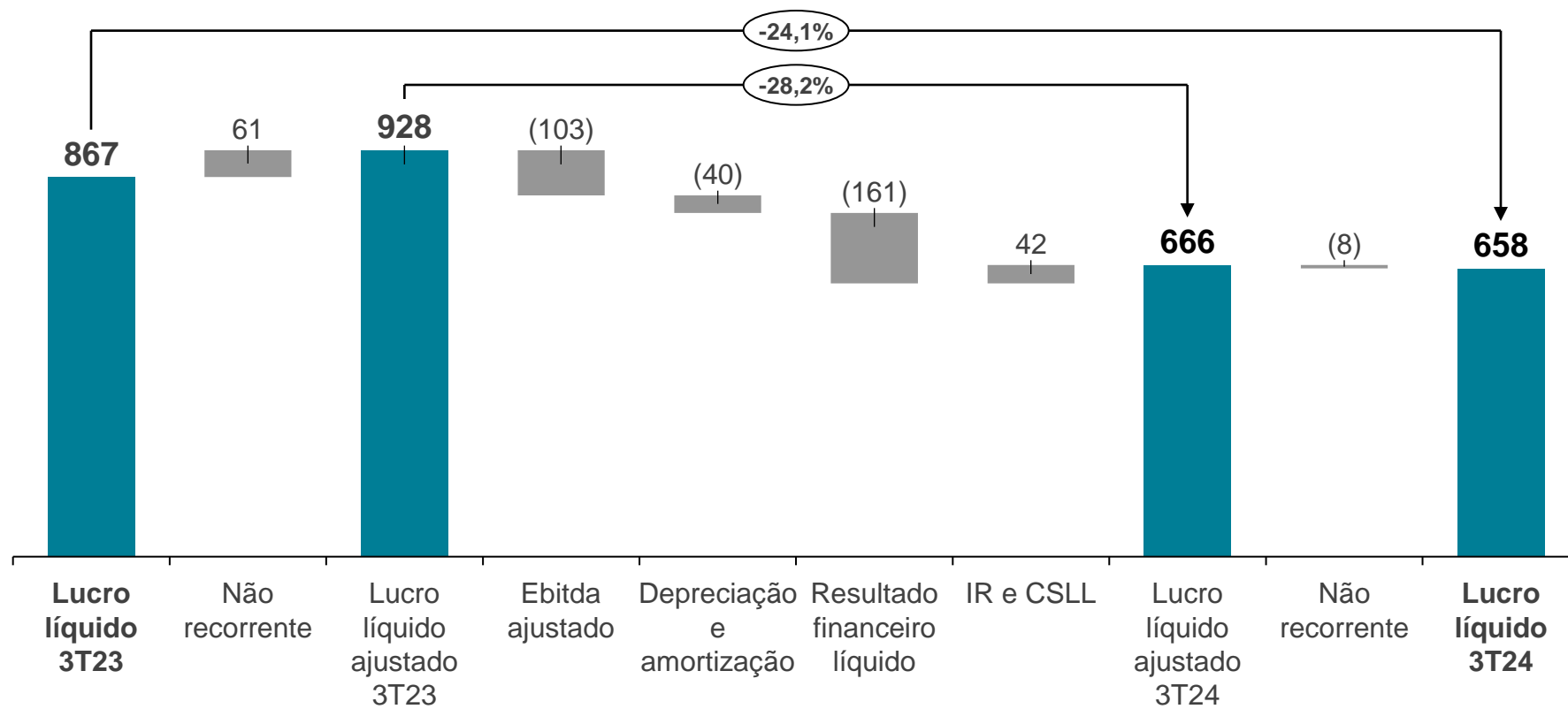
² Outros: excluindo o efeito de cotistas.

*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)



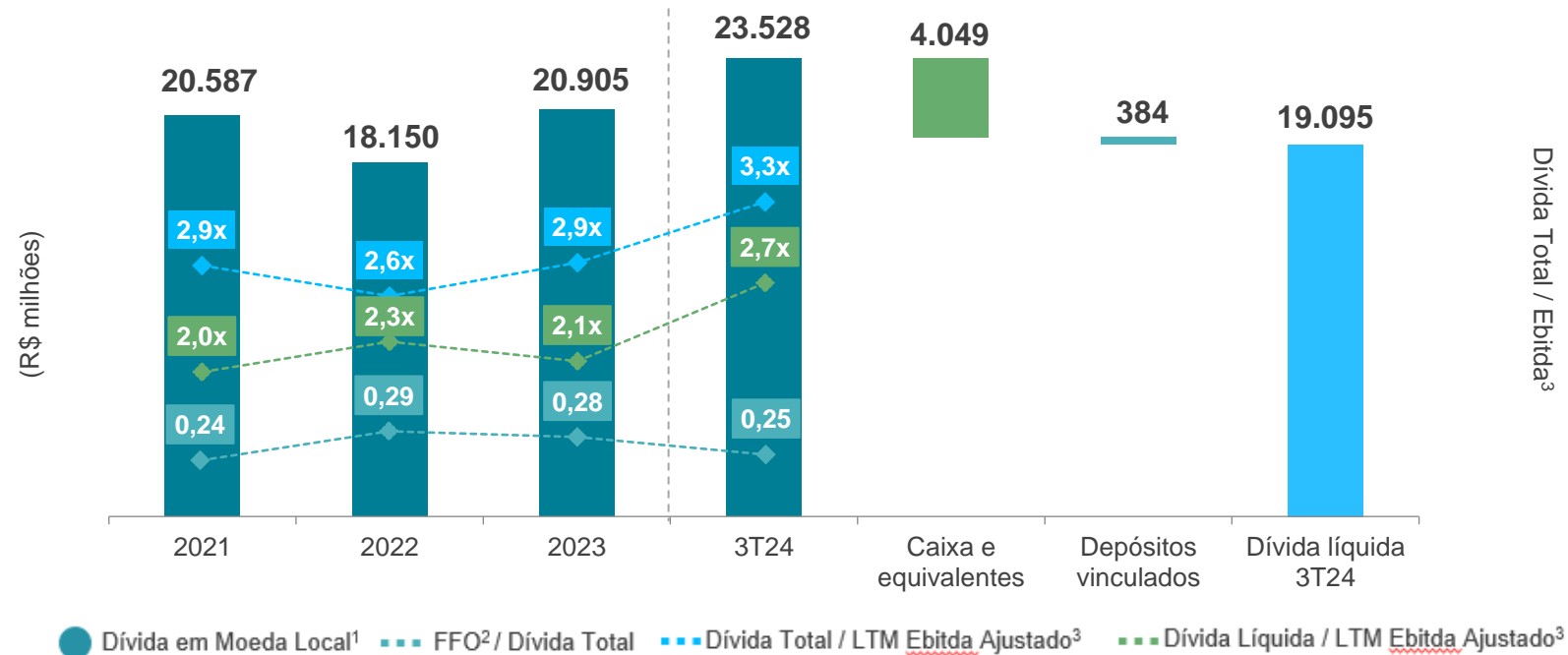
Endividamento Equilibrado

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)



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

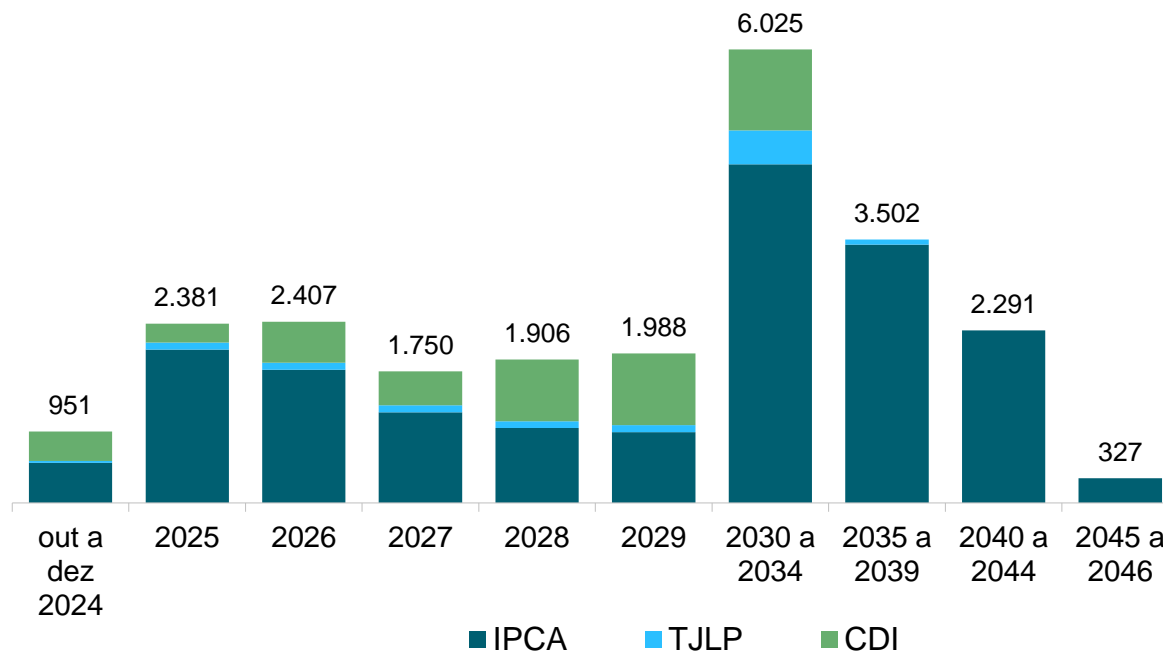
Custo competitivo e indexadores defensivos



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

Prazo médio da dívida: 7,4 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

75%

IPCA

21%

CDI

4%

TJLP

3T24: Custo nominal da dívida: 10,3% a.a. (equivalente a IPCA + 5,6%)

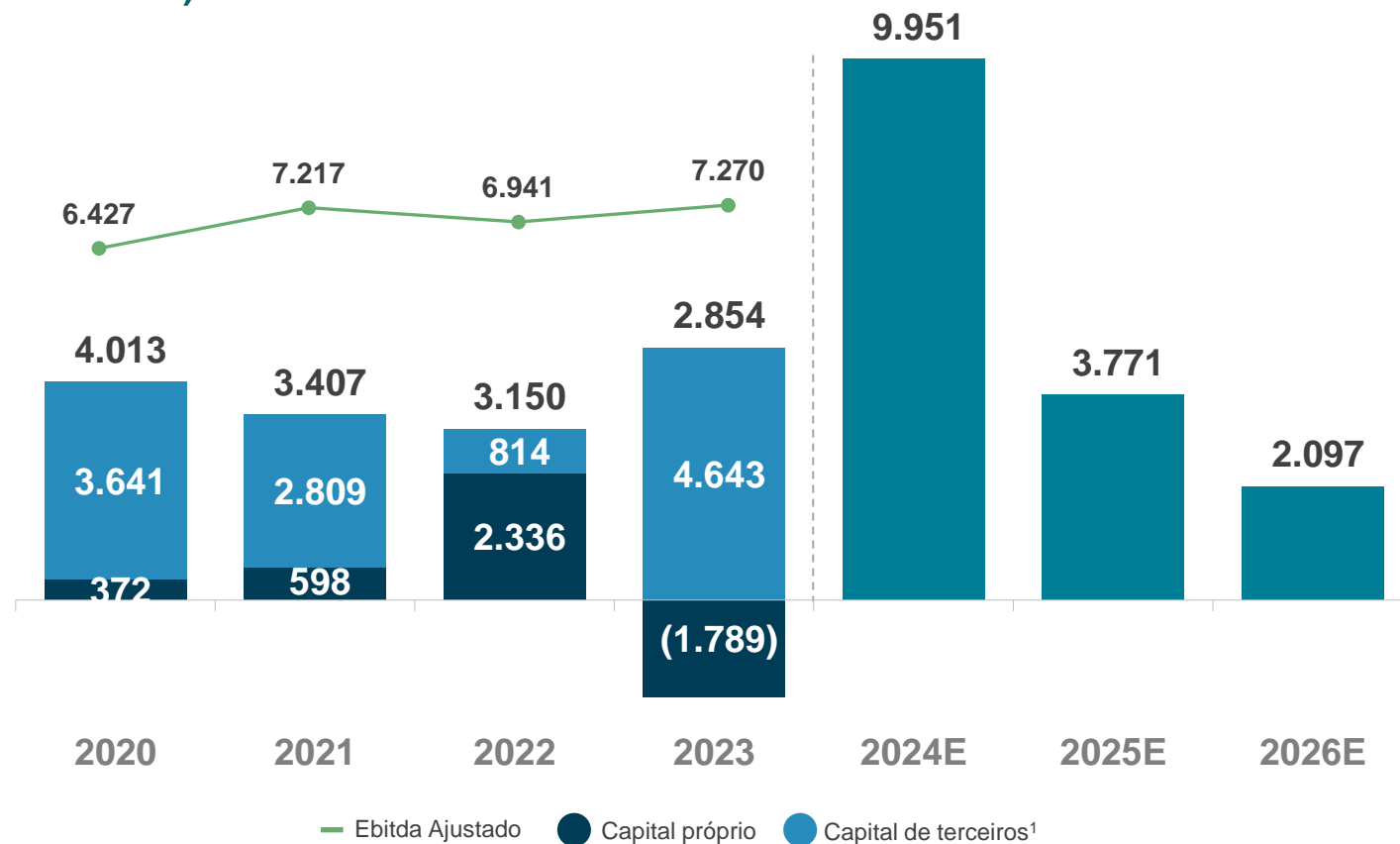
3T23: 10,7% a.a - equiv. a IPCA + 5,2%

Plano de Investimentos



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

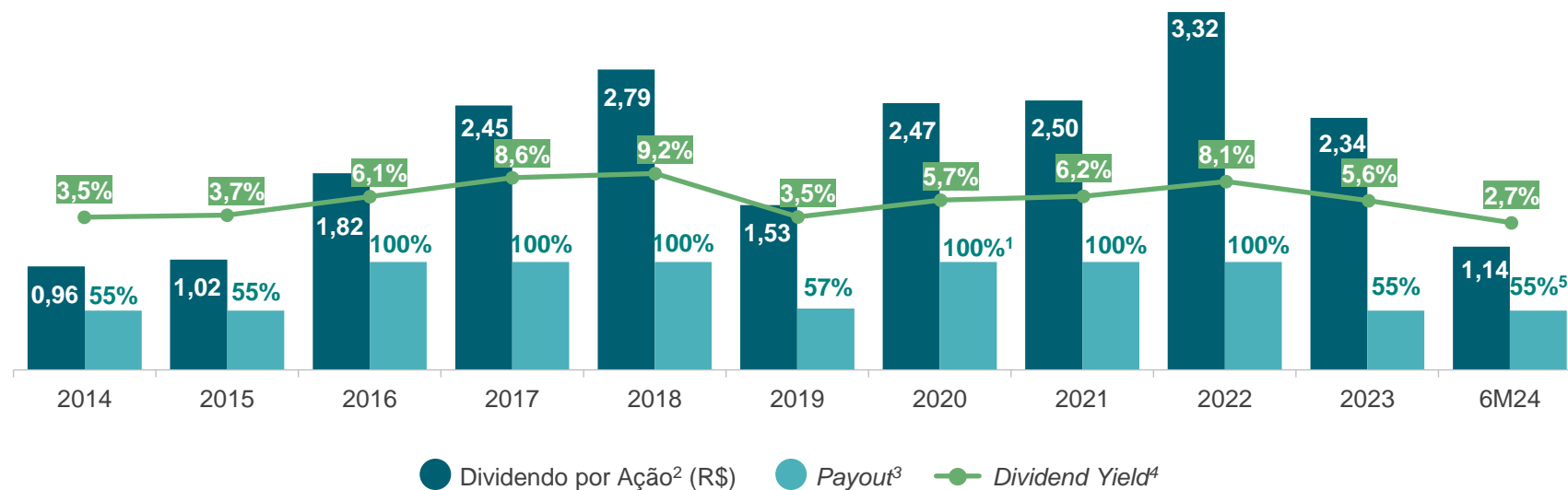
INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



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).

6

Material de Apoio



Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

| Consolidado (em R\$ milhões) | 3T24 | 3T23 | Var. | 9M24 | 9M23 | Var. |
|--|--------|--------|------------|--------|--------|------------|
| Receita Operacional Líquida (ROL) | 2,537 | 2,514 | 0.9% | 7,948 | 8,037 | -1.1% |
| Resultado do Serviço (EBIT) | 1,382 | 1,475 | -6.3% | 5,997 | 4,790 | 25.2% |
| Ebitda ¹ | 1,654 | 1,707 | -3.1% | 6,780 | 5,480 | 23.7% |
| Ebitda ajustado ² | 1,665 | 1,768 | -5.8% | 5,432 | 5,629 | -3.5% |
| Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³ | 1,596 | 1,719 | -7.2% | 5,141 | 5,439 | -5.5% |
| Ebitda / ROL - (%) ¹ | 65.2 | 67.9 | -2.7 p.p. | 85.3 | 68.2 | 17.1 p.p. |
| Ebitda / ROL - (%) ajustada ² | 65.6 | 70.3 | -4.7 p.p. | 68.3 | 70.0 | -1.7 p.p. |
| Lucro Líquido | 658 | 867 | -24.1% | 3,213 | 2,482 | 29.5% |
| Lucro Líquido ajustado | 666 | 928 | -28.2% | 2,314 | 2,615 | -11.5% |
| Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴ | 26.5 | 37.3 | -10.9 p.p. | 26.5 | 37.3 | -10.9 p.p. |
| Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵ | 16.7 | 21.1 | -4.4 p.p. | 16.7 | 21.1 | -4.4 p.p. |
| Dívida Líquida ⁶ | 19,095 | 15,335 | 24.5% | 19,095 | 15,335 | 24.5% |
| Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷ | 6,338 | 5,597 | 13.2% | 6,194 | 4,408 | 40.5% |
| Energia Vendida (MW médios) ⁸ | 4,050 | 3,883 | 4.3% | 3,990 | 4,138 | -3.6% |
| Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹ | 215.96 | 223.97 | -3.6% | 221.44 | 225.49 | -1.8% |
| Número de Empregados - Total | 1,234 | 1,137 | 8.5% | 1,234 | 1,137 | 8.5% |
| Empregados EBE | 1,211 | 1,116 | 8.5% | 1,211 | 1,116 | 8.5% |
| Empregados em Projetos em Construção | 23 | 21 | 9.5% | 23 | 21 | 9.5% |

Notas:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Portfólio Balanceado de Ativos em 30.09.2024



Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.290 MW (4.525 MWm)**, **+1.373 MW** de energia eólica e solar em expansão.



2.710 Km de linhas de transmissão em operação.



Participação de **17,5%** na 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) | 225,0 | 113,5 |
| 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 | 9,7 ¹ |
| 30 | Nova Aurora (Solar) | 3,0 | 0,2 |
| 31 | Tubarão (Eólica) | 6,3 | 0,3 |
| Total | | 2.874,8 | 1.283,4 |

| Transmissão | | Tamanho | Subestações |
|--------------|---------------------------|-----------------|-----------------------------------|
| 32 | Gralha Azul – em operação | 909 km | 5 |
| 33 | Novo Estado – em operação | 1.800 km | 1 nova e expansão de 3 existentes |
| 34 | Gavião Real – em operação | 1 km | 1 |
| 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 30.09.2024

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

| (em MW médio) | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 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 | 4.302 | 4.778 | 4.877 | 4.877 | 4.877 | 4.877 | | | | |
| + Compras para Revenda | 1.077 | 560 | 437 | 334 | 329 | 234 | | | | |
| = Recursos Totais (A) | 5.379 | 5.338 | 5.314 | 5.211 | 5.206 | 5.111 | | | | |
| Vendas Leilões do Governo ² | 1.830 | 1.832 | 1.822 | 1.813 | 1.803 | 1.803 | | | | |
| 2005-EN-2010-30 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 115,1 | dez-05 | 312,9 | 281,1 |
| 2006-EN-2009-30 | 493 | 493 | 493 | 493 | 493 | 493 | 128,4 | jun-06 | 343,8 | 308,8 |
| 2006-EN-2011-30 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 135,0 | nov-06 | 358,5 | 322,1 |
| 2007-EN-2012-30 | 256 | 256 | 256 | 256 | 256 | 256 | 126,6 | out-07 | 322,3 | 289,6 |
| Proinfa | 19 | 19 | 19 | 10 | - | - | 147,8 | jun-04 | 441,0 | 424,9 |
| 1º Leilão de Reserva | 14 | 2 | - | - | - | - | 158,1 | ago-08 | 379,9 | 366,1 |
| Mix de leilões (Energia Nova / Reserva) | 9 | 8 | - | - | - | - | - | - | 376,9 | 363,2 |
| 2014-EN-2019-25 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 206,2 | nov-14 | 357,2 | 344,2 |
| 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) | 111 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 298,2 | nov-15 | 450,0 | 408,4 |
| 7º Leilão de Reserva (São Pedro) | 13 | 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) | 23 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 189,5 | nov-14 | 199,6 | 181,1 |
| 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 | 3.004 | 2.667 | 2.508 | 1.995 | 1.470 | 597 | | | | |
| = Vendas Totais (B) | 4.834 | 4.499 | 4.330 | 3.808 | 3.273 | 2.400 | | | | |
| - Hedge GSF Estrutural (0,80) | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | | | | |
| Saldo (A - B - Hedge) | 24 | 318 | 463 | 882 | 1.412 | 2.190 | | | | |
| Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} : | 218,2 | 220,9 | 211,6 | | | | | | | |
| Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ : | 159,5 | 140,6 | 145,3 | | | | | | | |

² XXXX-YY-XXXX-ZZ, onde:
 XXXX -> ano de realização do leilão
 YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova
 XXXX -> 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 (UHÉs 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.

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-2024 | 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 O contrato de Lagoa-Parda foi renovado para 2024, porém como contrato extraordinário, com vencimento em 31/12/2024.

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



128 contratos firmes assinados em 2024 (41 ativos), com duração até dezembro;



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

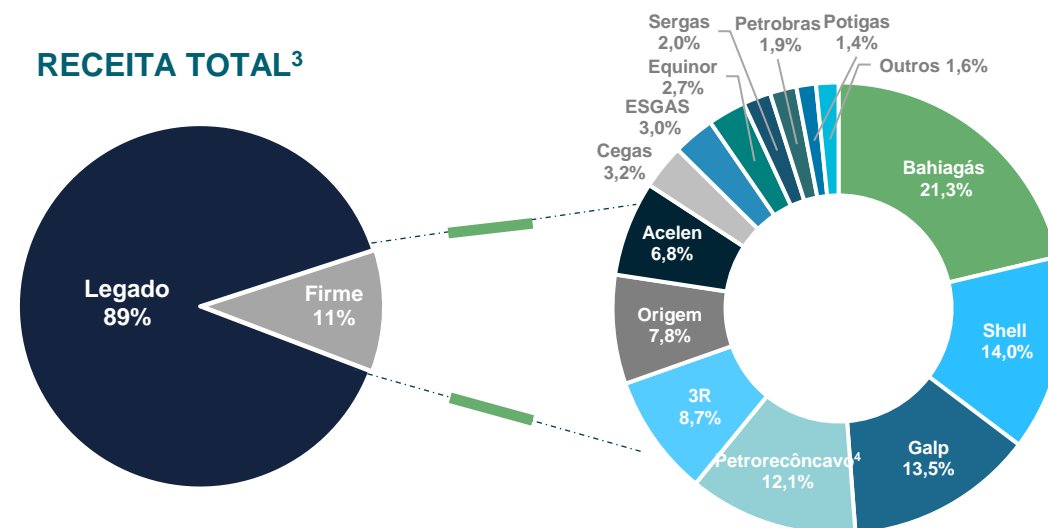


23 clientes (incluindo Petrobras) de 18 grupos econômicos distintos;



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

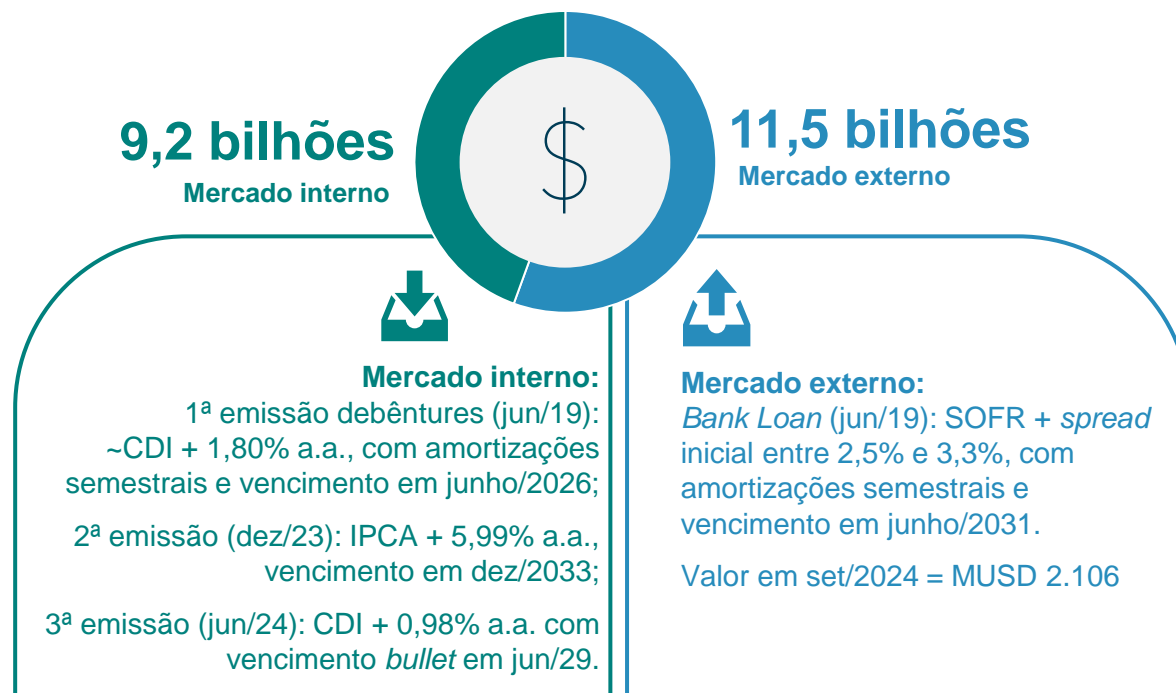
RECEITA TOTAL³



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 30/09/2024



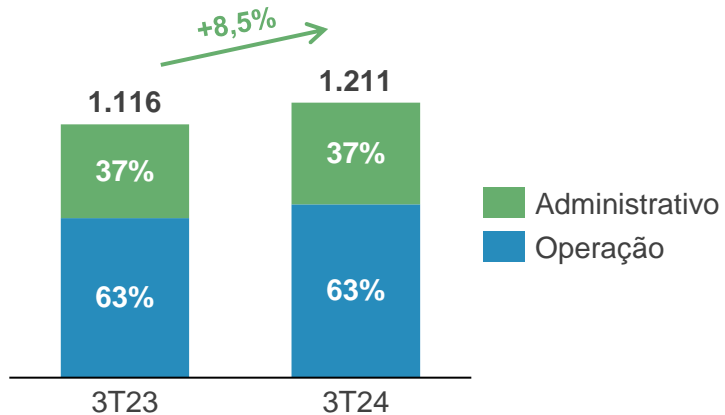
Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

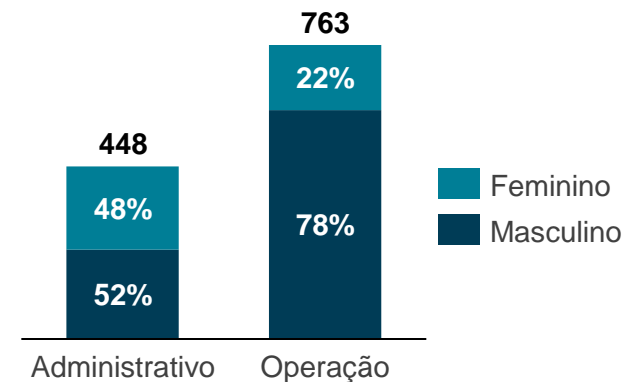
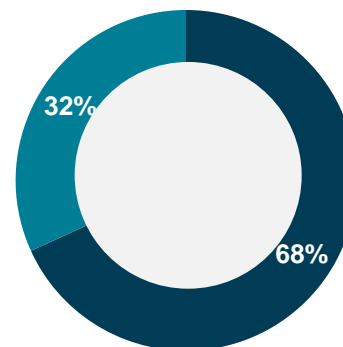
2023 **1,9x** 3T24¹ **2,1x**

Força de Trabalho¹

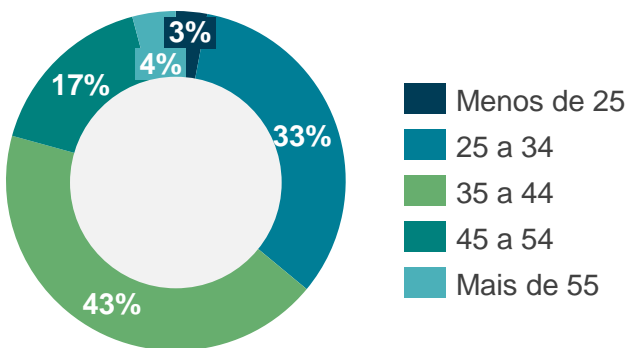
Número de Empregados



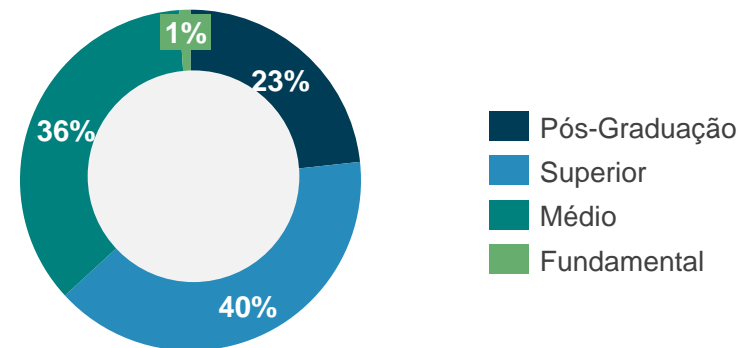
Por gênero














Por faixa etária



Por formação



Indicadores de Sustentabilidade

| Aspecto | Tema | Unid. de medida | Desempenho 3T24 | Desempenho 3T23 | Varição | Desempenho 9M24 | Desempenho 9M23 | Varição |
|---|--|--------------------------------|-----------------|-----------------|------------|-----------------|-----------------|------------|
| E | Intensidade de emissões por geração de energia | tonCO ₂ e/MWh | 0,0012 | 0,0051 | -76,3% | 0,0036 | 0,0136 | -73,4% |
| |  Intensidade de emissões por Receita Líquida | tCO ₂ e/milhões R\$ | 6,2 | 24,7 | -74,9% | 18,0 | 47,9 | -62,4% |
| | Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3) | Toneladas | 15.661,8 | 62.115,7 | -74,8% | 142.684,1 | 384.696,1 | -62,9% |
| |  Intensidade de consumo de água | m ³ /MWh | 0,0519 | 0,0456 | 13,8% | 0,045 | 0,051 | -10,0% |
| |  Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹ | Pessoas | 41.086 | 48.887 | -16,0% | 113.482 | 97.327 | 16,6% |
| S | Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços | nº acid/milhão horas | 0,210 | 0,660 | -0,45 p.p. | 0,217 | 1,060 | -0,84 p.p. |
| |  Taxa de Frequência - Empregados próprios | nº acid/milhão horas | 0,000 | 0,000 | 0,00 p.p. | 0,000 | 0,000 | 0,00 p.p. |
| | Taxa de Frequência - Prestadores de serviços | nº acid/milhão horas | 0,238 | 0,800 | -0,56 p.p. | 0,246 | 1,370 | -1,12 p.p. |
| |  % de colaboradores treinados formalmente | % | 15,2% | 13,7% | 1,5 p.p. | 85,7% | 95,3% | -9,6 p.p. |
| |  Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover) | % | 2,0% | 1,6% | 0,4 p.p. | 5,4% | 10,0% | -4,6 p.p. |
| | Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário) | % | 1,4% | 0,7% | 0,7 p.p. | 2,7% | 3,0% | -0,3 p.p. |
| |  Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados | R\$ | 11.476.423 | 3.154.843 | 263,8% | 17.573.131 | 5.131.377 | 242,5% |
| | Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios | R\$ | 1.444.772 | 1.334.595 | 8,3% | 4.581.531 | 3.078.768 | 48,8% |
|  Investimento em Inovação ² | R\$ | 11.739.632 | 13.342.948 | -12,0% | 33.498.962 | 45.332.798 | -26,1% | |
| G |  Total de colaboradores | Colaboradores | 1.199 | 1.095 | 9,5% | 1.199 | 1.095 | 9,5% |
| |  % de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001) | % | 84,5% | 87,7% | -3,2 p.p. | 84,5% | 87,7% | -3,2 p.p. |
| | % de mulheres na Companhia | % | 31,4% | 28,8% | 2,6 p.p. | 31,4% | 28,8% | 2,6 p.p. |
| |  % de mulheres em posições de liderança | % | 30,5% | 26,6% | 3,9 p.p. | 30,5% | 26,6% | 3,9 p.p. |
| | % colaboradores com deficiência | % | 5,0% | 4,8% | 0,2 p.p. | 5,0% | 4,8% | 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.

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