

Sistema de Transmissão Galha 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 de Resultados

2T24

7 de agosto 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 Comercialização de Energia
- 3 Expansão
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Material de Apoio

Usina Hidrelétrica São Salvador / TO





1

Destques e Indicadores ESG

Destques



No 2T24, as primeiras 17 (9%) unidades geradoras do **Conjunto Eólico Serra do Assuruá (BA)** entraram em operação em teste.

Em 06/08/24, **15 unidades (8%) foram liberadas para operação comercial** pela Aneel.



Em 8 de julho de 2024, ocorreu a **energização total do Sistema de Transmissão Gavião Real (PA)**, dando início à geração de RAP do projeto.



O Conjunto Eólico Santo Agostinho – Fase I (RN) atingiu **98,6% da sua capacidade em operação comercial**, restando apenas 1 unidade em teste.



Destques



Reconhecido o valor de **R\$ 262 milhões relativos à indenização por atraso** na conclusão da obra do Conjunto Eólico Santo Agostinho.



A ENGIE Brasil Energia venceu a categoria **Energia** e foi destaque no **ranking Melhores do ESG da Exame**, pelo terceiro ano consecutivo.



A Companhia conquistou a certificação **GPTW - Great Place To Work® Brasil**. O selo valida o compromisso contínuo de criar um ambiente de trabalho positivo e inclusivo para todos.

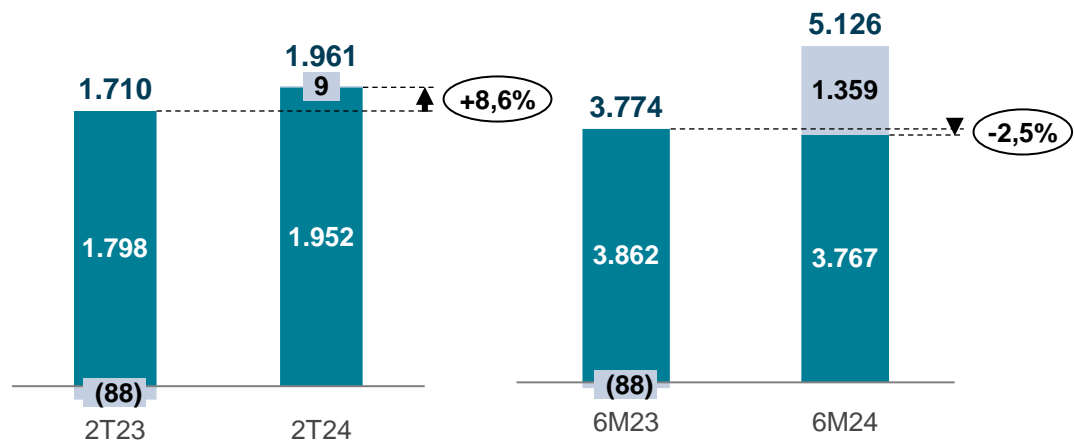


Aprovada a **distribuição de dividendos intercalares** no valor de **R\$ 932,8 milhões (R\$ 1,1432/ação)**, equivalente a 55% do lucro líquido distribuível - excluindo ganhos com alienação parcial dos investimentos na TAG - do primeiro semestre de 2024.

As ações serão negociadas ex-dividendos a partir de 22/08/2024 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva.

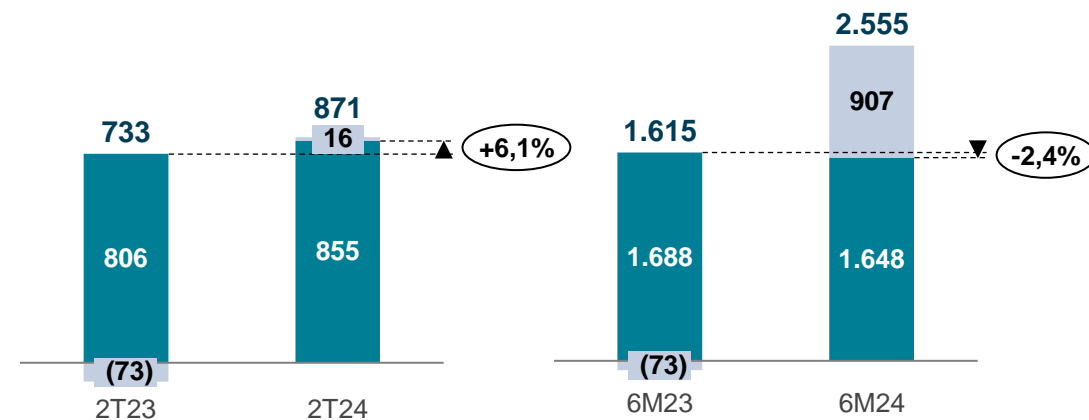
Destaques

Ebitda Ajustado¹ (R\$ milhões)



■ Ebitda Ajustado ■ Não recorrente

Lucro Líquido Ajustado (R\$ milhões)



■ Lucro Líquido Ajustado ■ Não recorrente

Principais drivers do resultado vs. 2T23:

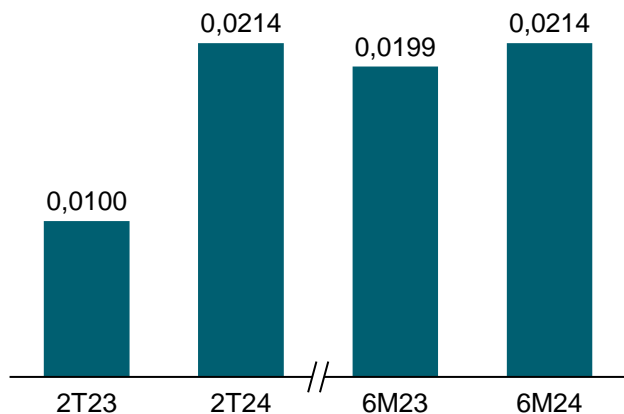
- ↑ R\$ 262 milhões Indenização Santo Agostinho
- ↑ R\$ 93 milhões Performance das hidros (CCEE)
- ↓ R\$ 101 milhões Efeitos alienação Pampa Sul e TAG

- ↑ R\$ 154 milhões Ebitda ajustado
- ↓ R\$ 25 milhões Resultado financeiro
- ↓ R\$ 46 milhões IR e CSLL

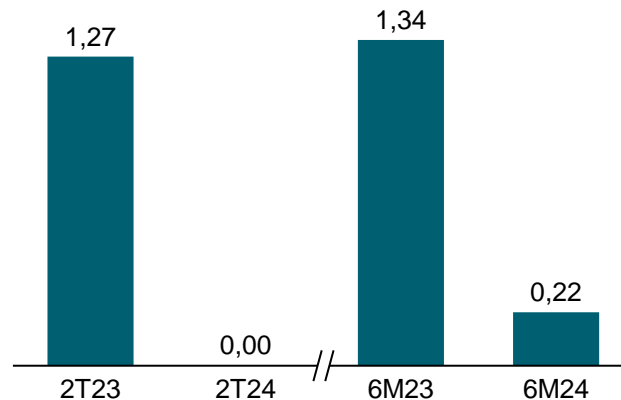
Indicadores ESG



INTENSIDADE DE EMISSÕES (tonCO2e/MWh)

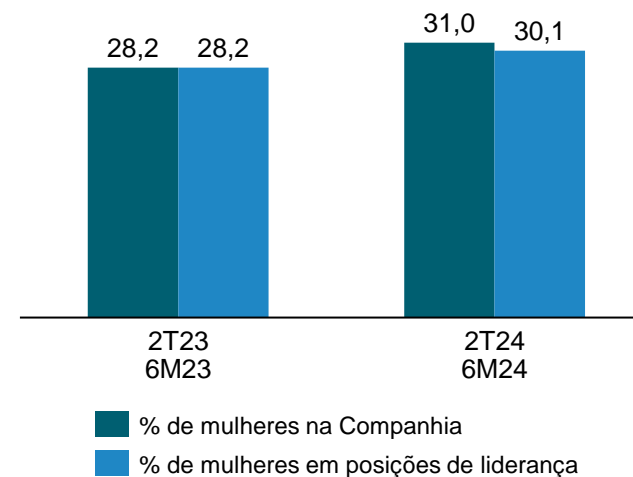


SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*

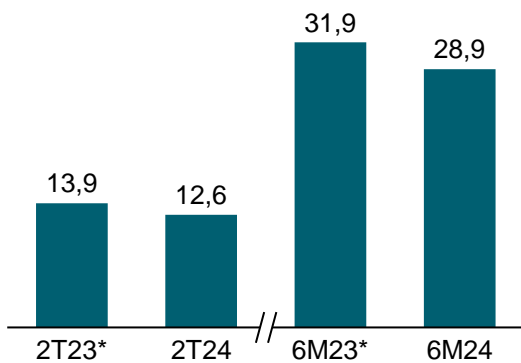


* Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos

% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA

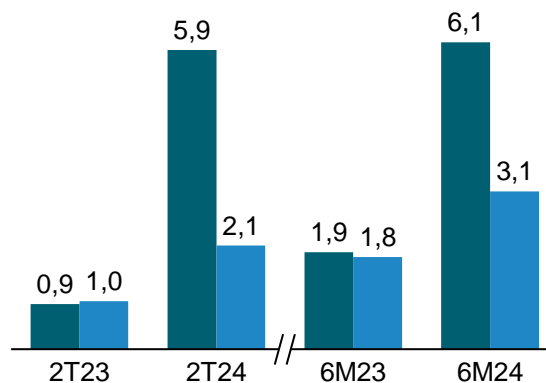


INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO (R\$ milhões)



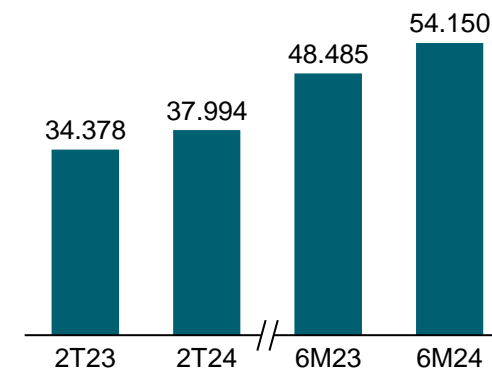
* Contém ajustes por período de competência.

INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



■ Recursos Incentivados ■ Recursos próprios

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



2

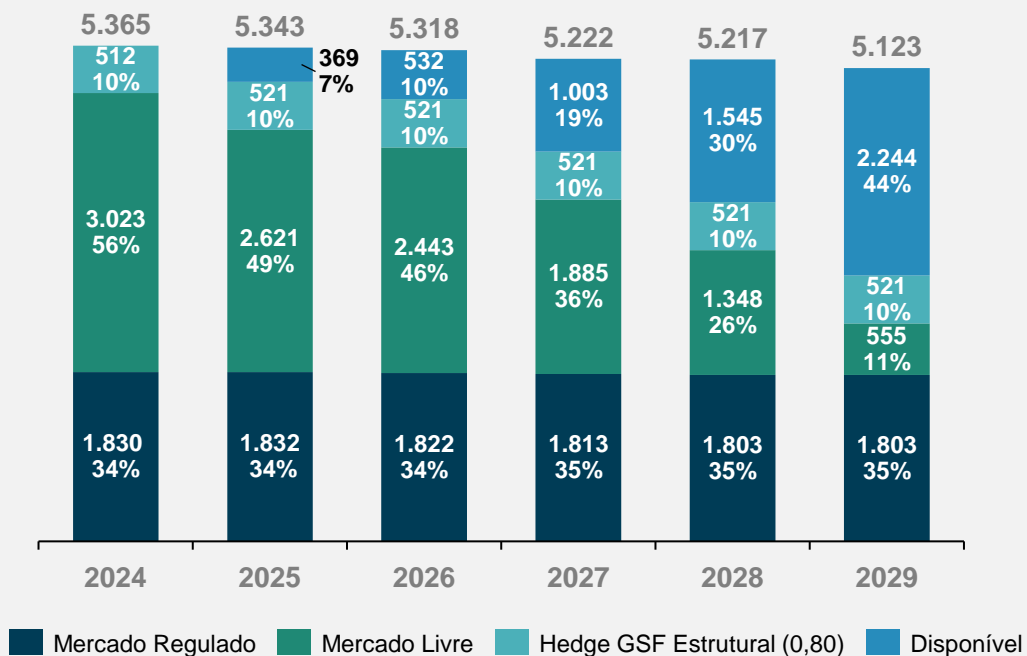
Comercialização de Energia



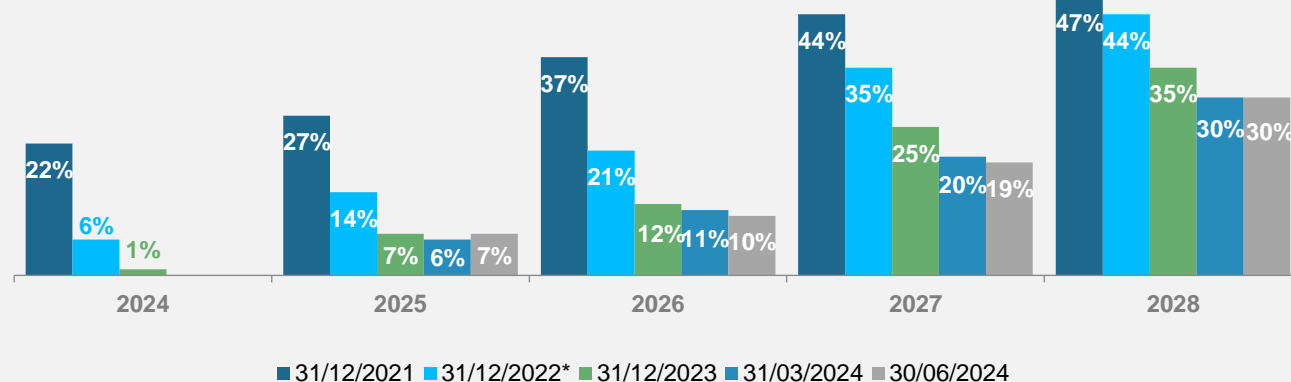
Estratégia de Comercialização de Energia

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

Balanco de Energia (% do total; em MWm) | em 30/06/2024



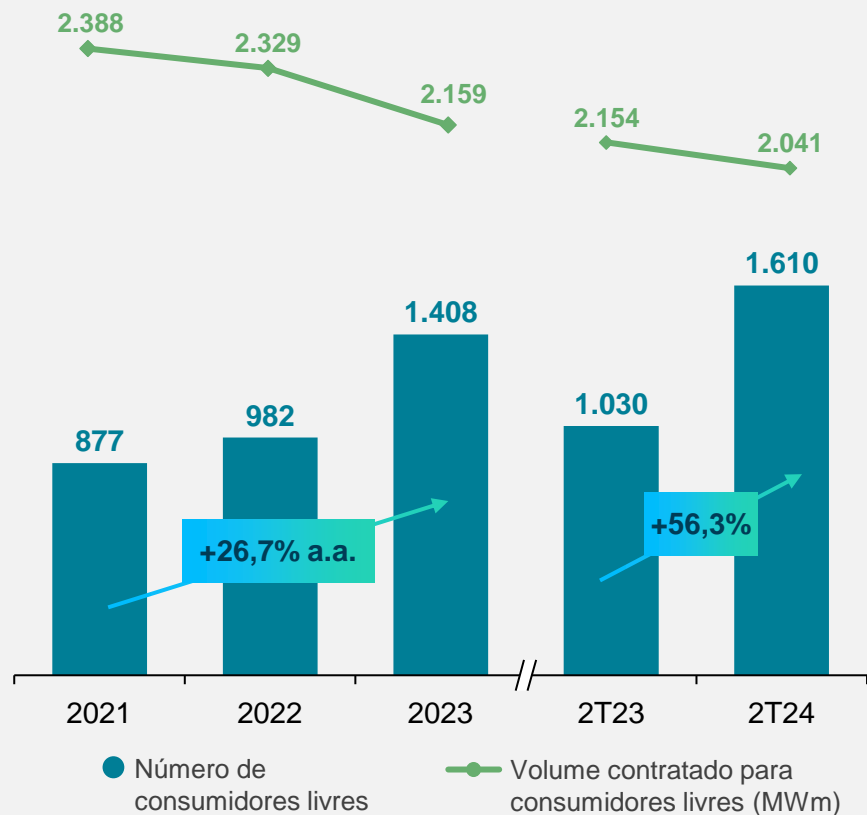
Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



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

Estratégia de Comercialização de Energia

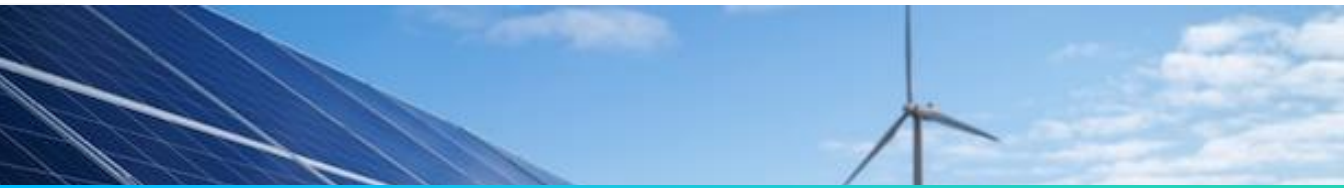
Evolução do número de consumidores livres¹



Notas:

¹ Desconsiderando operações de *trading*.

² Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.



3.559

(+32,8% em rel. 2T23)

Unidades Consumidoras atendidas no 2T24²



43%

Participação de Clientes Livres no total das vendas físicas no 2T24



7,6%

(-1,2 p.p. em rel. 2T23)

Market share do ACL no 2T24 (em relação ao total de energia livre)



10,2 mil tCO₂

RCEs vendidas em 6M24
(Redução Certificada de Emissões)



36%

Participação de Clientes Livres na receita operacional líquida do segmento de geração no 2T24



1,4 mil GWh

CERs comercializados em 6M24
(Certificados de Energia Renovável)

3

Expansão



Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Santo Agostinho (Fase I)

Projeto eólico viabilizado no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

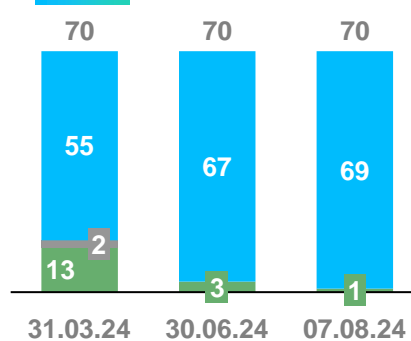


Avanço físico global: 100%

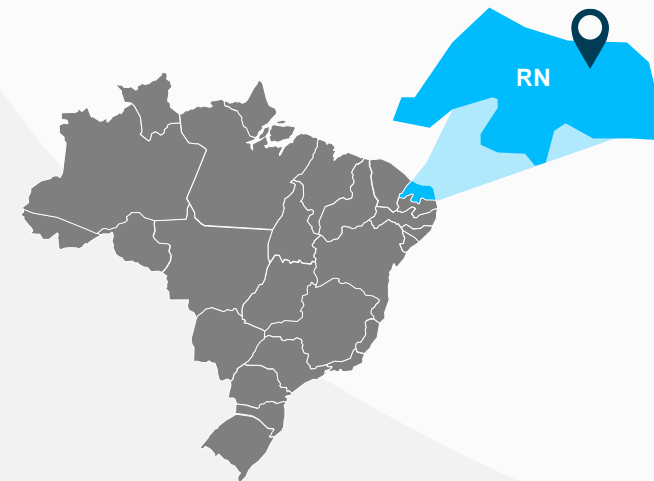


Até 07/08/24, 69 aerogeradores estavam em operação comercial, equivalente a **98,6% da capacidade total instalada**.

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



■ operação comercial ■ em teste
■ operação suspensa ■ em construção



Lajes e Pedro Avelino (RN) - Fase I



Capacidade Instalada:
434 MW



Início da construção:
2021



Capacidade Comercial:
224,2 MWm



Início da operação:
1T23



Investimento (R\$ mm)¹:
~R\$ 2.300



Nº de aerogeradores:
70 (6,2 MW cada)

Nota:

¹ Valor base dezembro de 2020.

Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Serra do Assuruá

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



Montagem dos aerogeradores



Avanço físico global: **59,3%**



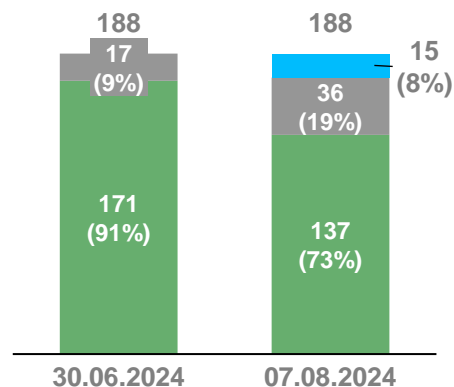
Obras civis com avanço de **mais de 80% das fundações concretadas** e acessos pavimentados.



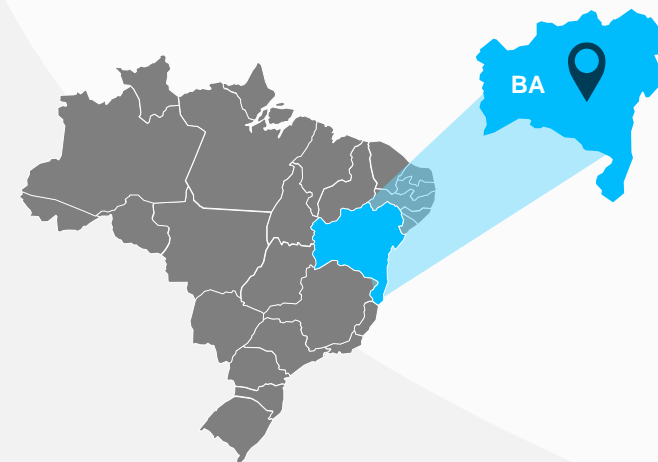
Início do comissionamento e operação em teste dos primeiros aerogeradores em junho/24.

Primeiras **15 unidades (8%) autorizadas para operação comercial** em 06/08/2024.

Evolução do comissionamento dos aerogeradores



■ operação comercial ■ em construção ■ em teste



Gentio do Ouro (BA)



Capacidade Instalada: **~846 MW**



Início da construção: **2023**



Capacidade Comercial: **410,2 MWm**



Operação: **Gradual 3T24-4T25**



Investimento (R\$ mm)¹: **~R\$ 6.000**



Nº de aerogeradores: **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

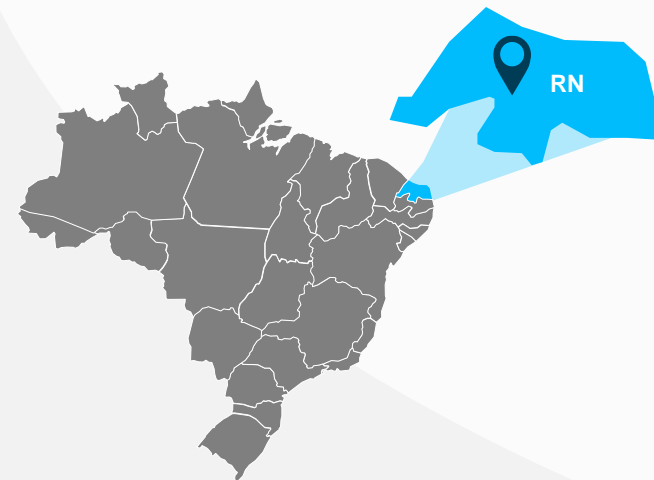
Energia será totalmente direcionada ao Mercado Livre.



- Avanço das atividades de implantação: 38%
- Avanço das atividades de conexão ao sistema: 94%



Estão em andamento as atividades de fundações e montagens dos *trackers* e instalação dos painéis solares.



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.



Protótipo das torres



Localização do projeto Asa Branca



O projeto será implantado principalmente na Bahia, onde a Companhia possui **forte presença em geração de energia renovável** com os Conjuntos Eólicos Umburanas, Campo Largo I e II e Serra do Assuruá, gerando sinergias.

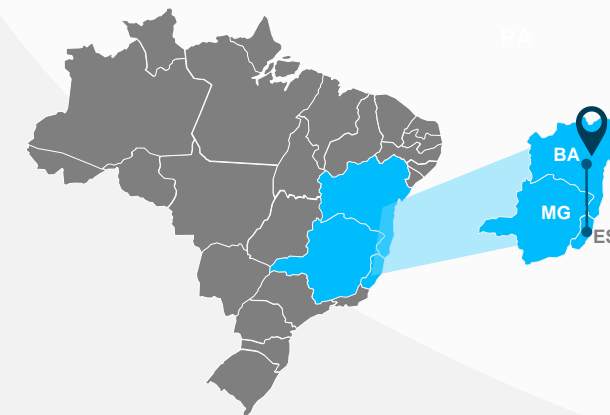


No 2T24, foi protocolado o pedido de **Licença de Instalação** para a linha de transmissão 500kV Morro do Chapéu II – Poções III, tendo sido **obtida a Licença em 31/07/2024**.

Em campo, início das **atividades preliminares de topografia e sondagens**.



Previsão de **antecipação** de COD de 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.

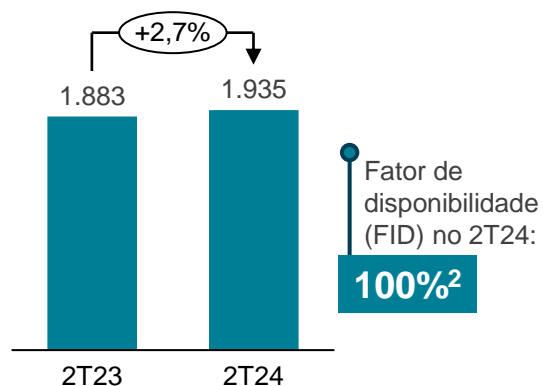
² Valor base dez/22.

Expansão

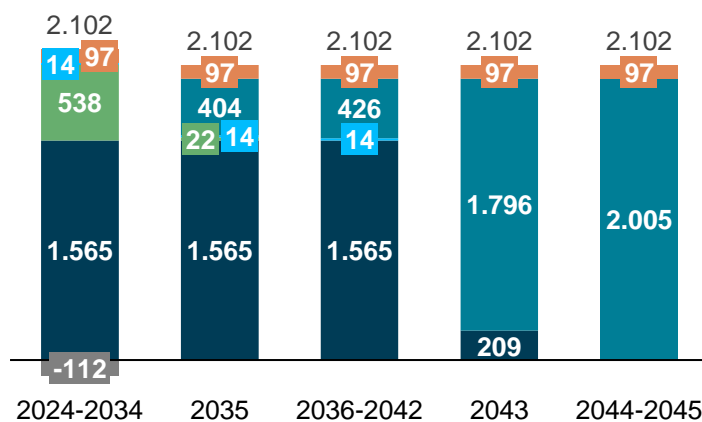
UHE Jirau | atualização



Produção (MW médio)²

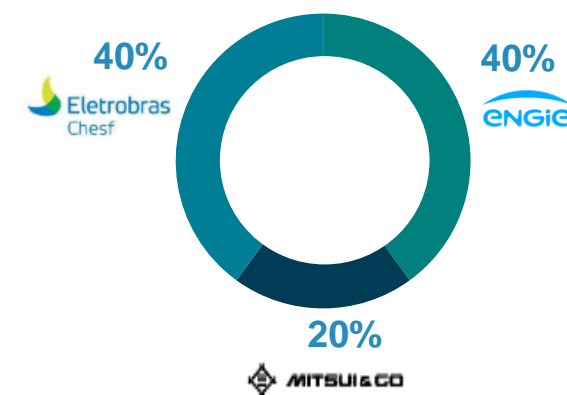


Portfólio de Contratos (MW médios)



■ 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

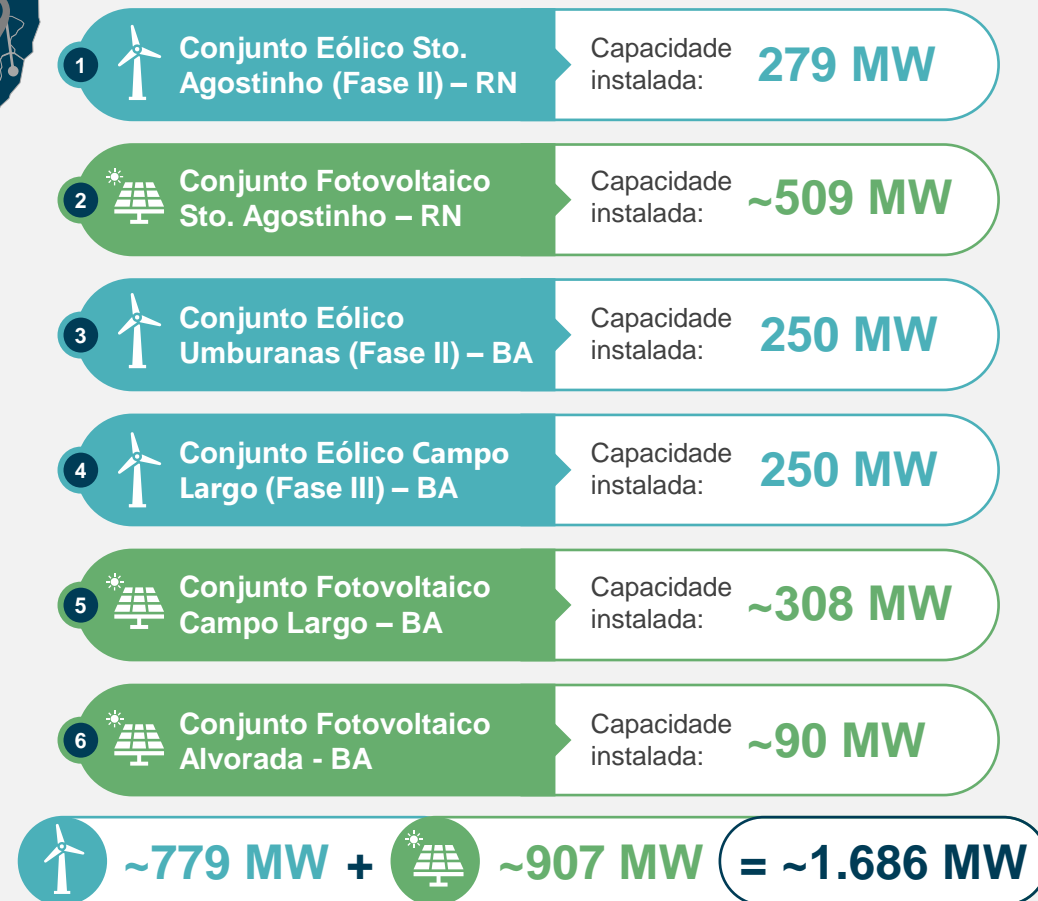
Geração



Transmissão



Projetos em desenvolvimento





4

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%**

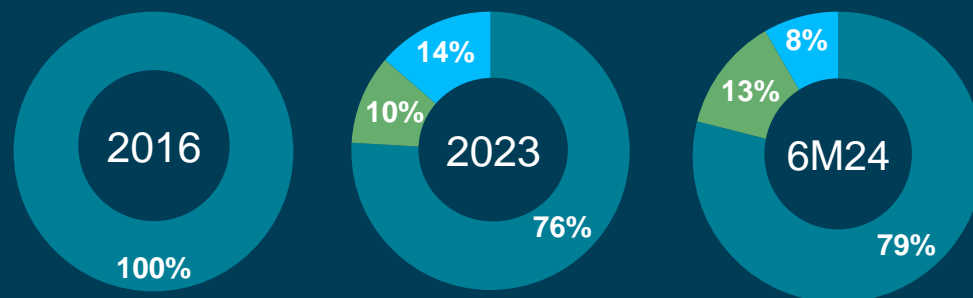
Renovável: **+40%**

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:

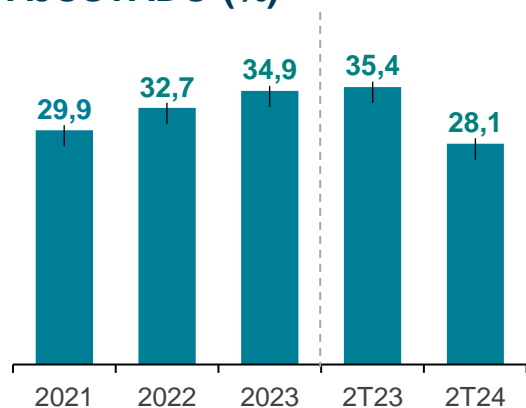


■ Geração/Trading ■ Transmissão ■ TAG

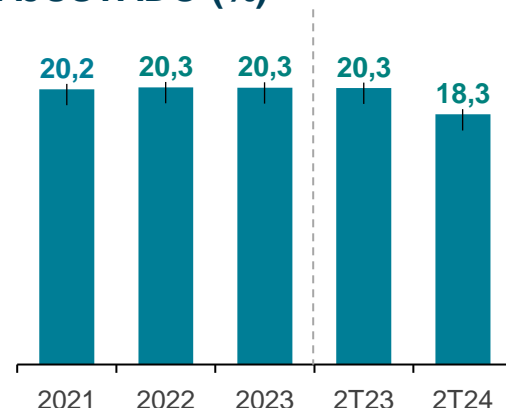
Ebitda ajustado: **+129%** Lucro líquido ajustado: **+110%**

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.

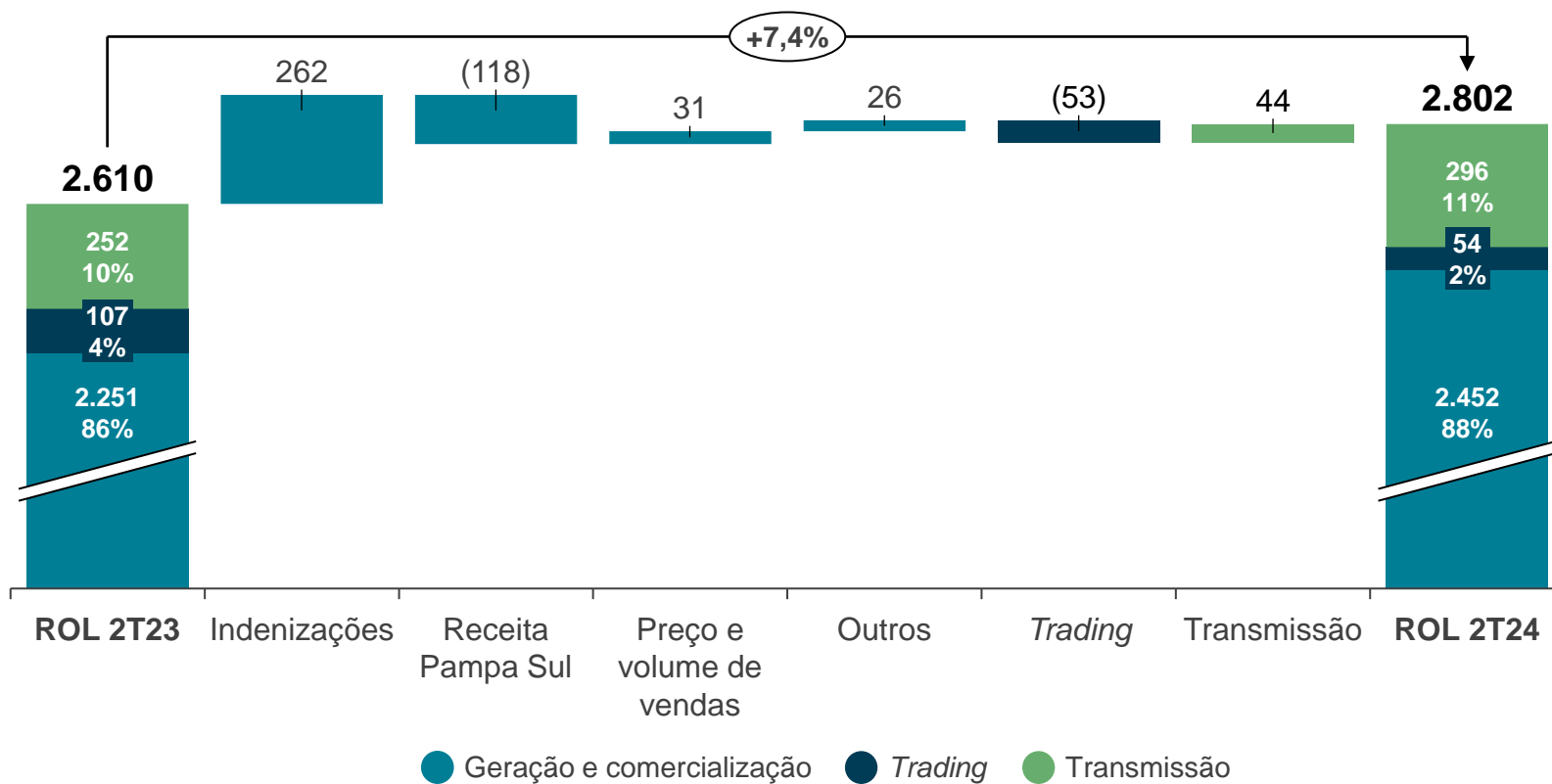
¹ ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.

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

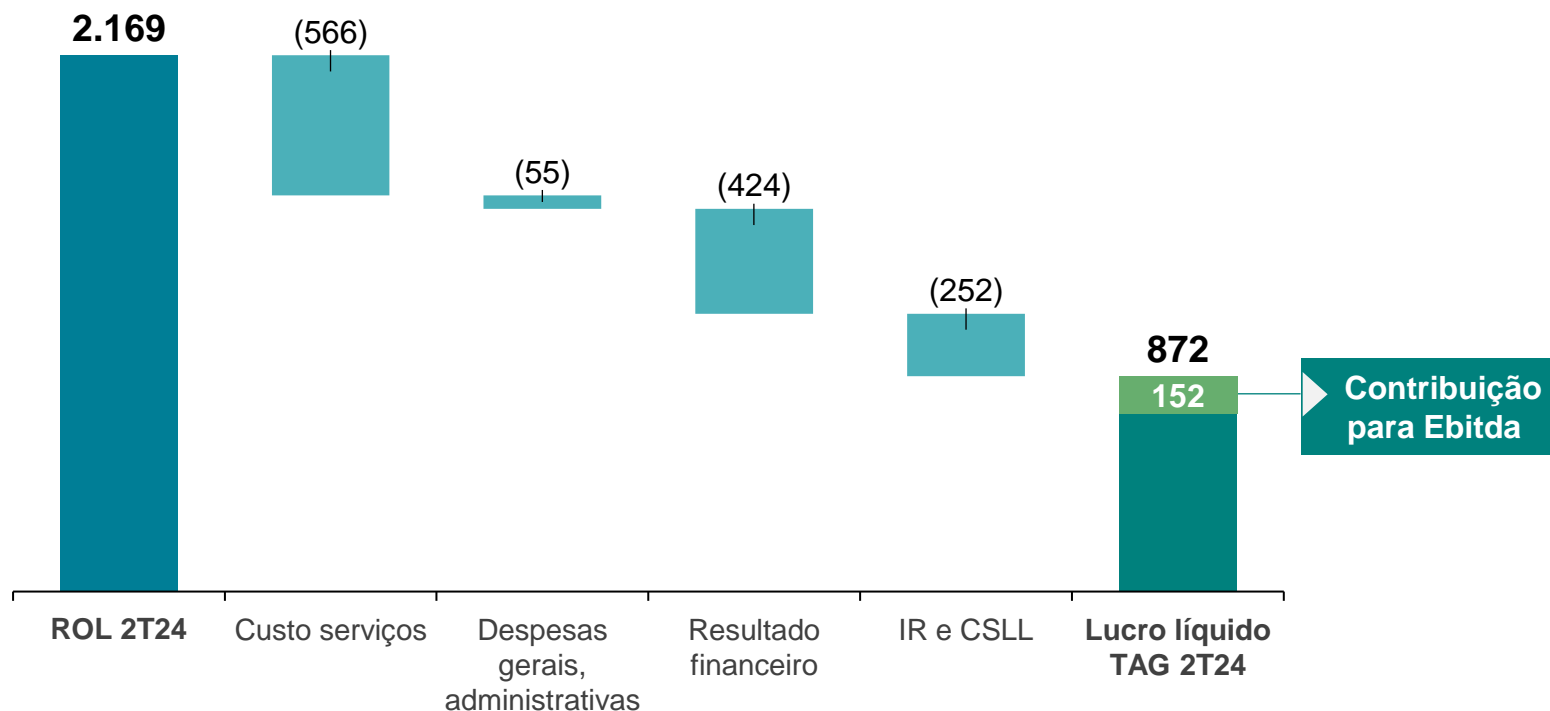
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R\$ MILHÕES)



Resultado de Participações Societárias

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

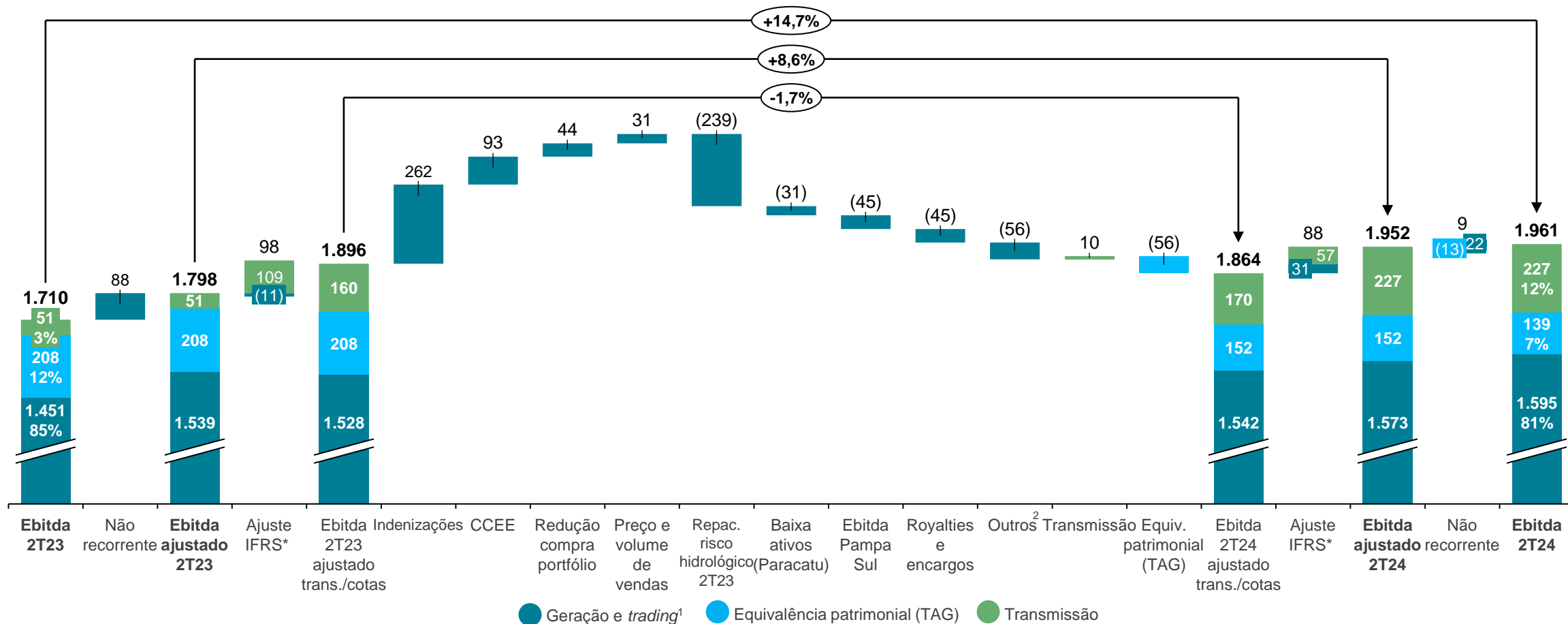
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R\$ MILHÕES)



Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 152 milhões** no Ebitda da Companhia no **2T24**, via equivalência patrimonial.

Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ MILHÕES)



Notas:

¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

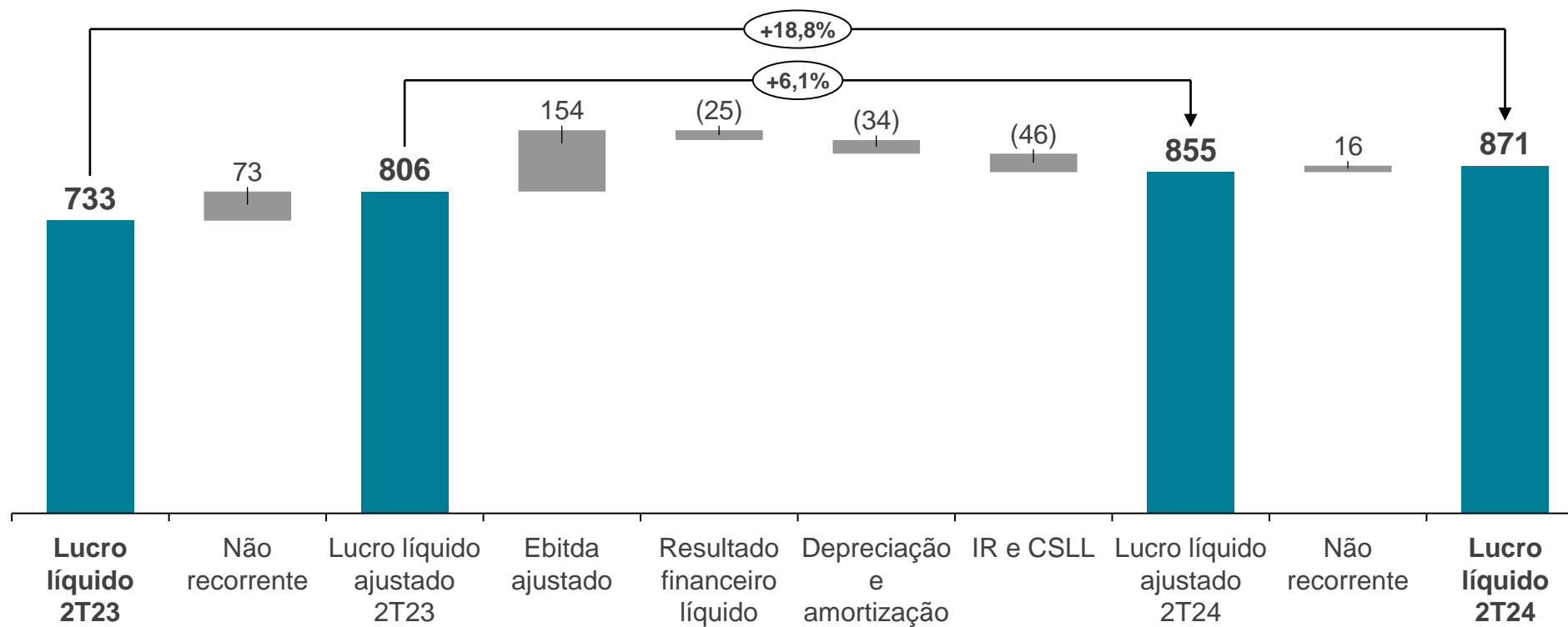
² Outros: excluindo o efeito de cotistas.

*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)



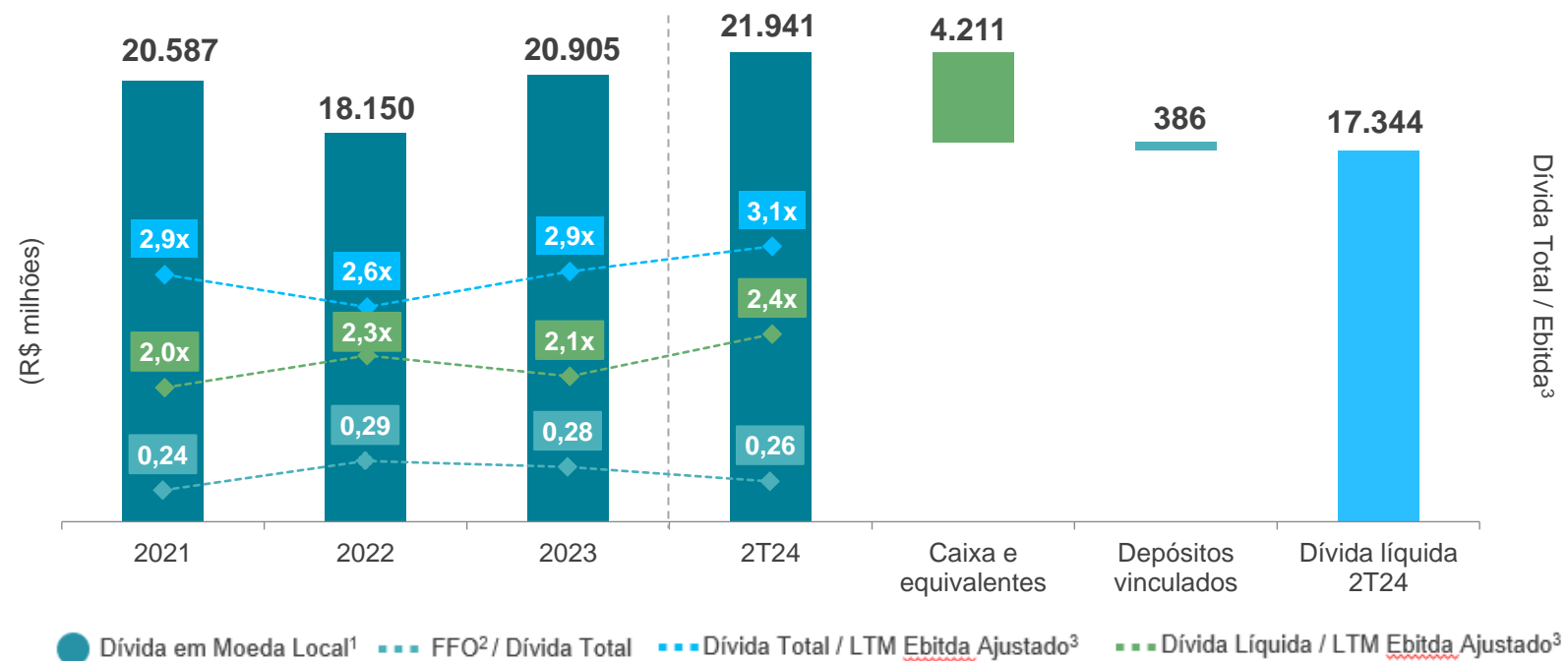
Endividamento Equilibrado

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

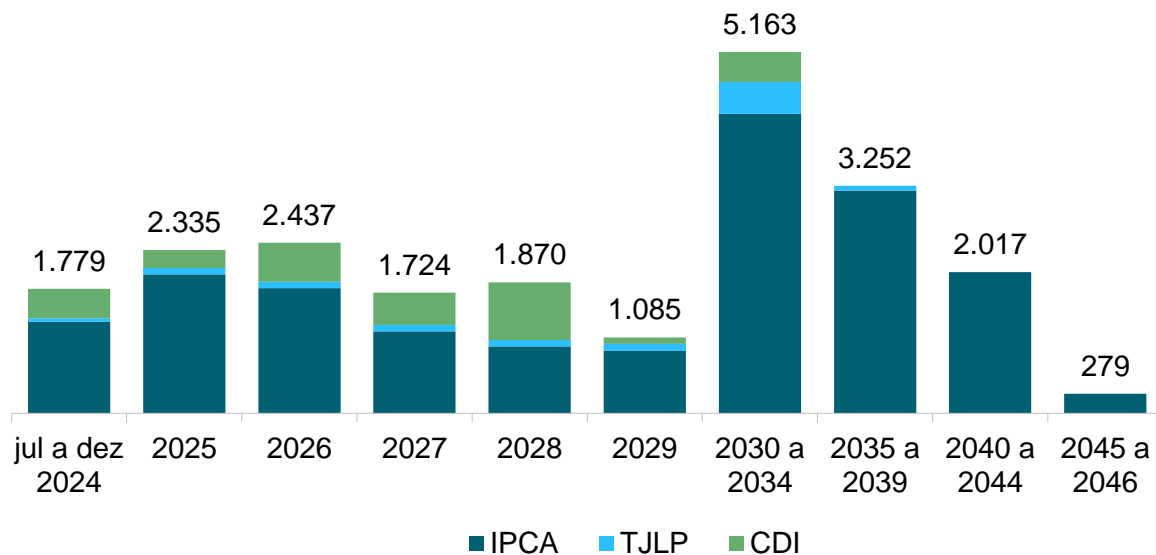
Custo competitivo e indexadores defensivos



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

Prazo médio da dívida: 7,3 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

81%

IPCA

14%

CDI

5%

TJLP

2T24: Custo nominal da dívida: 9,4% a.a. (equivalente a IPCA + 4,96%)

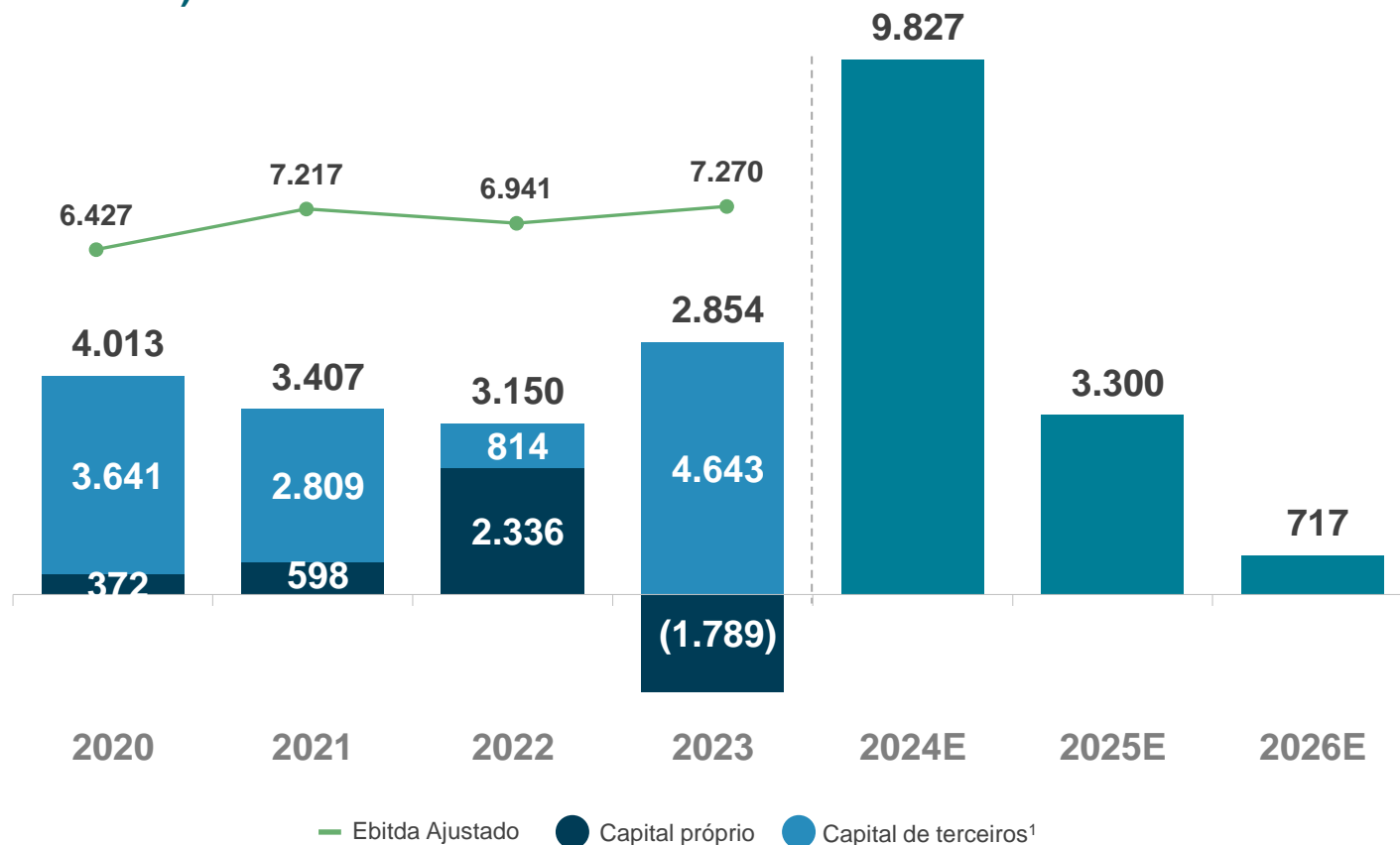
2T23: 9,1% a.a - equiv. a IPCA + 5,8%

Plano de Investimentos



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

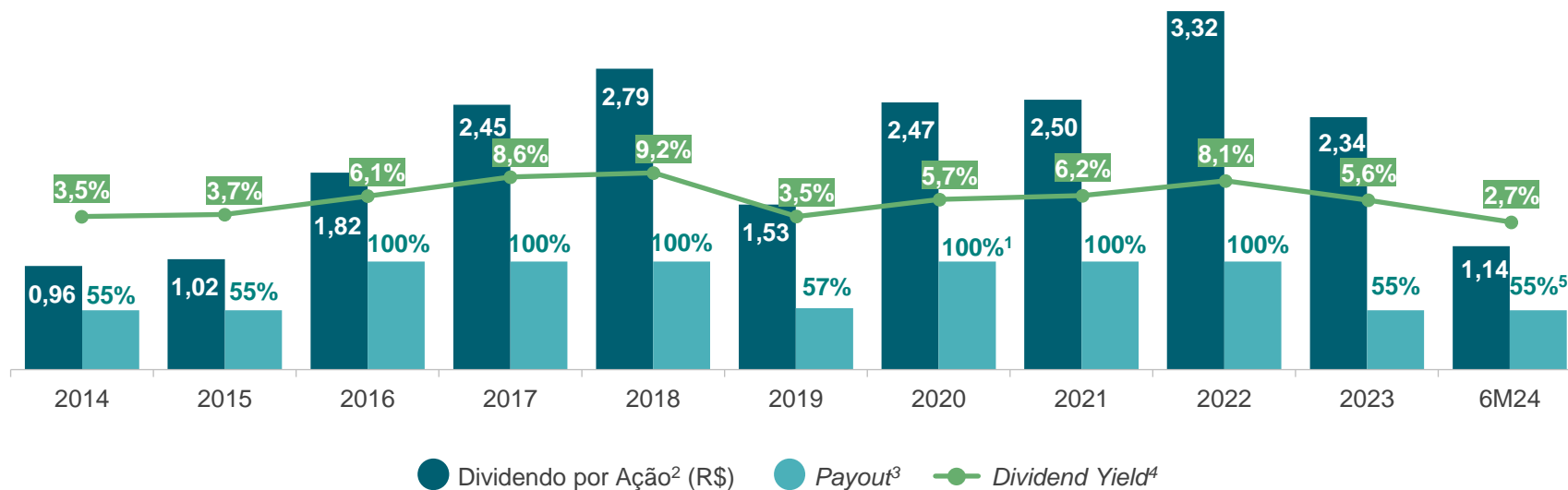
INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



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).



5

Material de Apoio

Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

Consolidado (Valores em R\$ milhões)	2T24	2T23	Var.	6M24	6M23	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	2.802	2.610	7,4%	5.411	5.523	-2,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	1.695	1.478	14,7%	4.615	3.315	39,2%
Ebitda ¹	1.961	1.710	14,7%	5.126	3.774	35,8%
Ebitda ajustado ²	1.952	1.798	8,6%	3.767	3.862	-2,5%
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotistas ³	1.864	1.896	-1,7%	3.544	3.718	-4,7%
Ebitda / ROL - (%) ¹	70,0	65,5	4,5 p.p.	94,7	68,3	26,4 p.p.
Ebitda / ROL - (%) ajustada ²	69,7	68,9	0,8 p.p.	69,6	69,9	-0,3 p.p.
Lucro Líquido	871	733	18,8%	2.555	1.615	58,2%
Lucro Líquido ajustado	855	806	6,1%	1.648	1.688	-2,4%
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado ⁴	28,1	35,4	-7,2 p.p.	28,1	35,4	-7,2 p.p.
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado ⁵	18,3	20,3	-1,9 p.p.	18,3	20,3	-1,9 p.p.
Dívida Líquida ⁶	17.344	13.890	24,9%	17.344	13.890	24,9%
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) ⁷	5.852	3.395	72,4%	6.121	3.803	61,0%
Energia Vendida (MW médios) ⁸	4.058	4.253	-4,6%	3.960	4.268	-7,2%
Preço Líquido Médio de Venda (R\$/MWh) ⁹	220,57	219,80	0,4%	226,42	226,19	0,1%
Número de Empregados - Total	1.207	1.133	6,5%	1.207	1.133	6,5%
Empregados EBE	1.185	1.123	5,5%	1.185	1.123	5,5%
Empregados em Projetos em Construção	22	10	120,0%	22	10	120,0%

Notas:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Portfólio Balanceado de Ativos em 30.06.2024



Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.059 MW (4.399 MWm)**, **+1.604 MW** de energia eólica e solar em expansão.



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	477,5
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	3.232,2

Usinas Complementares		Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12	Conjunto Santo Agostinho I (Eólica) ²	427,8	221,2
13	Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
14	Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
15	Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
16	Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
17	Conjunto Lar do Sol (Solar)	198,0	53,0 ³
18	Paracatu (Solar)	132,0	34,0
19	Conjunto Juazeiro (Solar)	120,0	34,8
20	Conjunto Sertão Solar (Solar)	94,6	26,1
21	Floresta (Solar)	86,0	25,1
22	Conjunto Sol do Futuro (Solar)	81,0	16,2
23	Ferrari (Biomassa)	72,5	25,6
24	Conjunto São Pedro (Solar)	54,0	16,0
25	Assú V (Solar)	34,0	9,2
26	Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
27	José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
28	Ibitiúva (Biomassa)	22,9 ¹	9,7 ¹
29	Nova Aurora (Solar)	3,0	0,25
30	Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
Total		2.643,6	1.166,9

Transmissão		Tamanho	Subestações
31	Gralha Azul – em operação	909 km	5
32	Novo Estado – em operação	1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
33	Gavião Real – em operação ⁴	1 km	1
Total		2.710 km	

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

Notas: ¹ Parte da ENGIE Brasil Energia.

² 2 dos últimos 3 aerogeradores do Conjunto Eólico Santo Agostinho I entraram em operação comercial em 30 de julho e 06 de agosto de 2024, respectivamente.

³ A usina Lar do Sol não possui garantia física declarada, portanto sua capacidade comercial é baseada na geração prevista.

⁴ Operação comercial completa em 8 de julho de 2024.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Contratos legados 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



102 contratos firmes assinados em 2024 (42 ativos), com duração até dezembro;



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

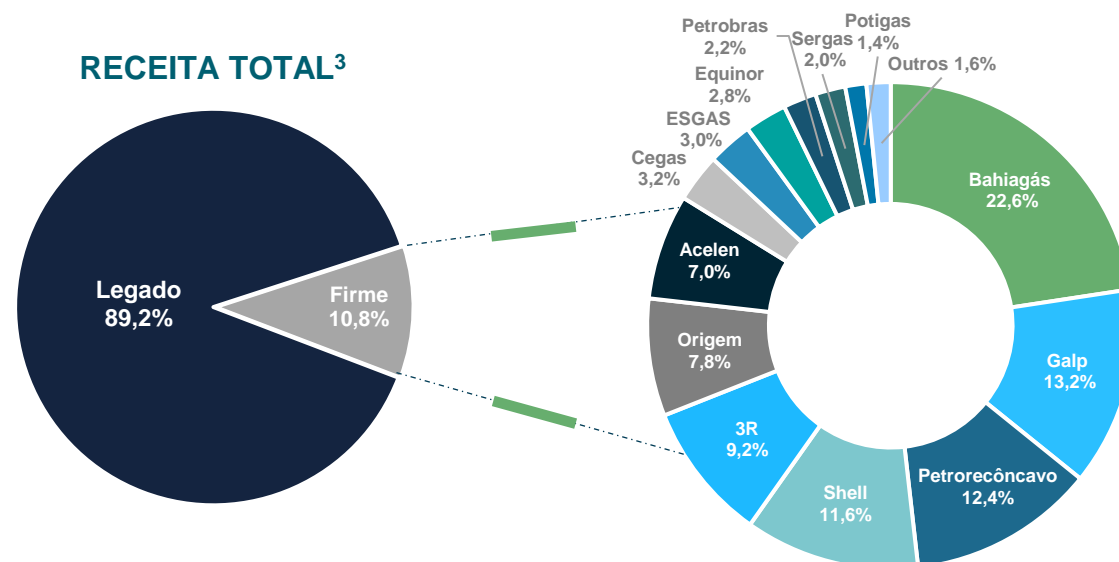


22 clientes (incluindo Petrobras) de 18 grupos econômicos distintos;



Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados.

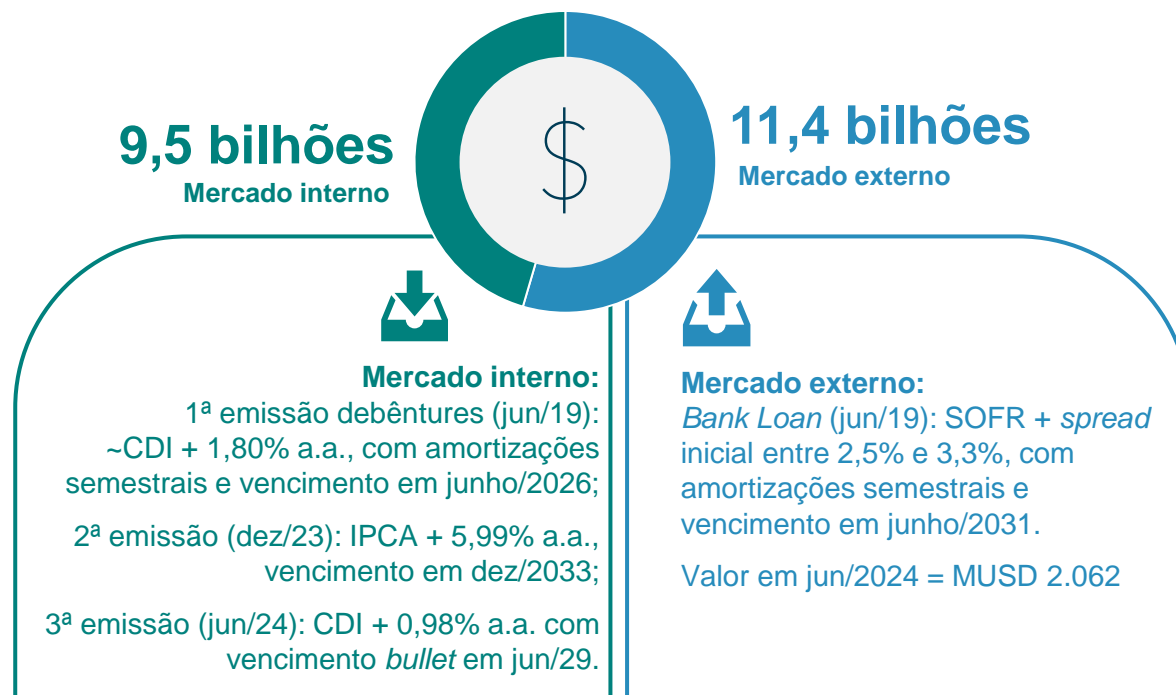
RECEITA TOTAL³



Transportadora Associada de Gás – TAG

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

Composição da dívida (R\$) – TAG em 30/06/2024



Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2023 **1,9x** 2T24¹ **2,1x**

Balanço de Energia em 30.06.2024

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	4.329	4.792	4.888	4.888	4.888	4.889				
+ Compras para Revenda	1.036	551	430	334	329	234				
= Recursos Totais (A)	5.365	5.343	5.318	5.222	5.217	5.123				
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	307,2	276,0
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	337,4	303,2
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	352,2	316,4
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	317,4	285,1
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	-	-	-	-	-	-	371,8	358,2
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)	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	468,7	425,3
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	197,1	188,0
2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	132	132	132	132	132	132	-	jul-17	228,9	218,3
+ Vendas Bilaterais	3.023	2.621	2.443	1.885	1.348	555				
= Vendas Totais (B)	4.853	4.453	4.265	3.698	3.151	2.358				
- Hedge GSF Estrutural (0,80)	512	521	521	521	521	521				
Saldo (A - B - Hedge)	-	369	532	1.003	1.545	2.244				
Preço médio de venda (R\$/MWh) (líquido) ^{3,4} :	216,9	220,5	211,2							
Preço médio de compra (R\$/MWh) (líquido) ⁵ :	156,5	139,2	144,0							

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

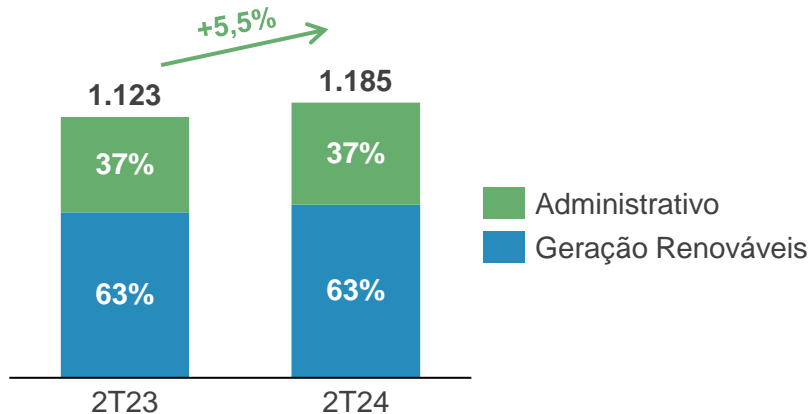
Notas:

• O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).

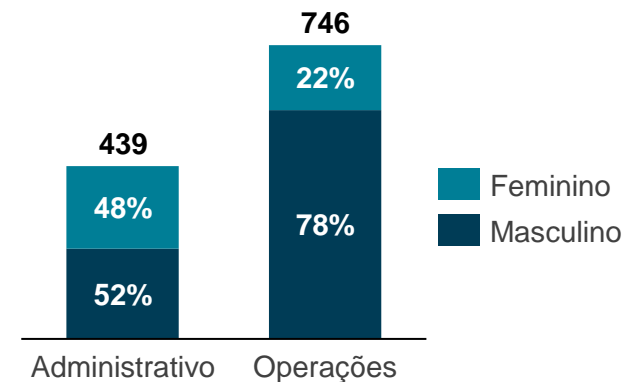
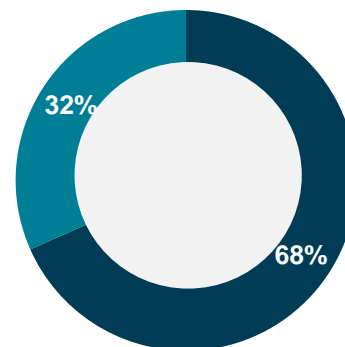
• Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

Força de Trabalho¹

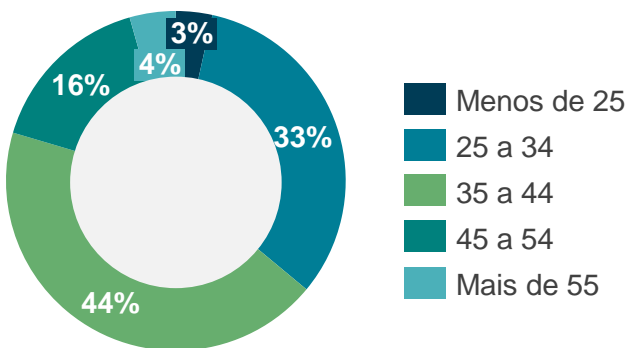
Número de Empregados



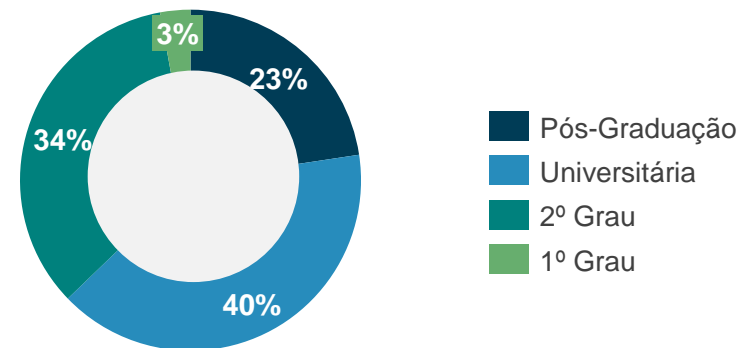
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho	Desempenho	Variação	Desempenho	Desempenho	Variação
			2T24	2T23		6M24	6M23	
E	Intensidade de emissões por geração de energia ²	tonCO ₂ e/MWh	0,0214	0,0100	114,0%	0,0214	0,0199	7,6%
	Intensidade de emissões por Receita Líquida ²	tCO ₂ e/milhões R\$	71,1	27,3	160,4%	80,3	58,4	37,5%
	Emissões totais (Escopo 1, 2 e 3) ²	Toneladas	199.233,5	71.306,0	179,4%	434.452,0	322.580,4	34,7%
	Intensidade de consumo de água ²	m ³ /MWh	0,040	0,059	-31,4%	0,019	0,054	-65,2%
	Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	37.994	34.378	10,5%	54.150	48.485	11,7%
S	Taxa de Frequência - Empregados próprios + prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,000	1,268	-1,27 p.p.	0,219	1,336	-1,12 p.p.
	Taxa de Frequência - Empregados próprios	nº acid/milhão horas	0,000	0,000	0,00 p.p.	0,000	0,867	-0,87 p.p.
	Taxa de Frequência - Prestadores de serviços	nº acid/milhão horas	0,000	1,671	-1,67 p.p.	0,249	1,499	-1,25 p.p.
	% de colaboradores treinados formalmente	%	21,7%	18,0%	3,7 p.p.	69,7%	83,1%	-13,4 p.p.
	Taxa de rotatividade de colaboradores (turnover)	%	1,7%	3,6%	-1,9 p.p.	3,2%	6,9%	-3,7 p.p.
	Taxa de desligamento voluntário (turnover voluntário)	%	0,5%	1,1%	-0,6 p.p.	1,3%	1,8%	-0,5 p.p.
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Incentivados	R\$	5.943.209	900.000	560,4%	6.096.709	1.926.400	216,5%
	Investimentos em Responsabilidade Social - Recursos Próprios	R\$	2.059.352	957.400	115,1%	3.133.759	1.831.900	71,1%
	Investimento em Inovação ³	R\$	12.607.612	13.902.326	-9,3%	28.860.743	31.889.722	-9,5%
	Total de colaboradores ²	Colaboradores	1.160	1.090	6,4%	1.160	1.090	6,4%
G	% de colaboradores em operações certificadas (ISO 9.001, 14.001, 45.001) ²	%	86,5%	87,7%	-1,2 p.p.	86,5%	87,7%	-1,2 p.p.
	% de mulheres na Companhia	%	31,0%	28,2%	2,8 p.p.	31,0%	28,2%	2,8 p.p.
	% de mulheres em posições de liderança	%	30,1%	28,2%	1,9 p.p.	30,1%	28,2%	1,9 p.p.
	% colaboradores com deficiência	%	5,3%	4,9%	0,5 p.p.	5,3%	4,9%	0,5 p.p.

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

2 - Números diretamente impactados pela venda da Usina Termelétrica Pampa Sul, em maio de 2023.

3 - 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