



Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR



Central Fotovoltaica Assú V / RN

ENGIE

Apresentação Institucional

2T24

17 de outubro 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 Áreas de Atuação e Controle Acionário
- 2 Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia
- 3 Expansão
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Material de Apoio



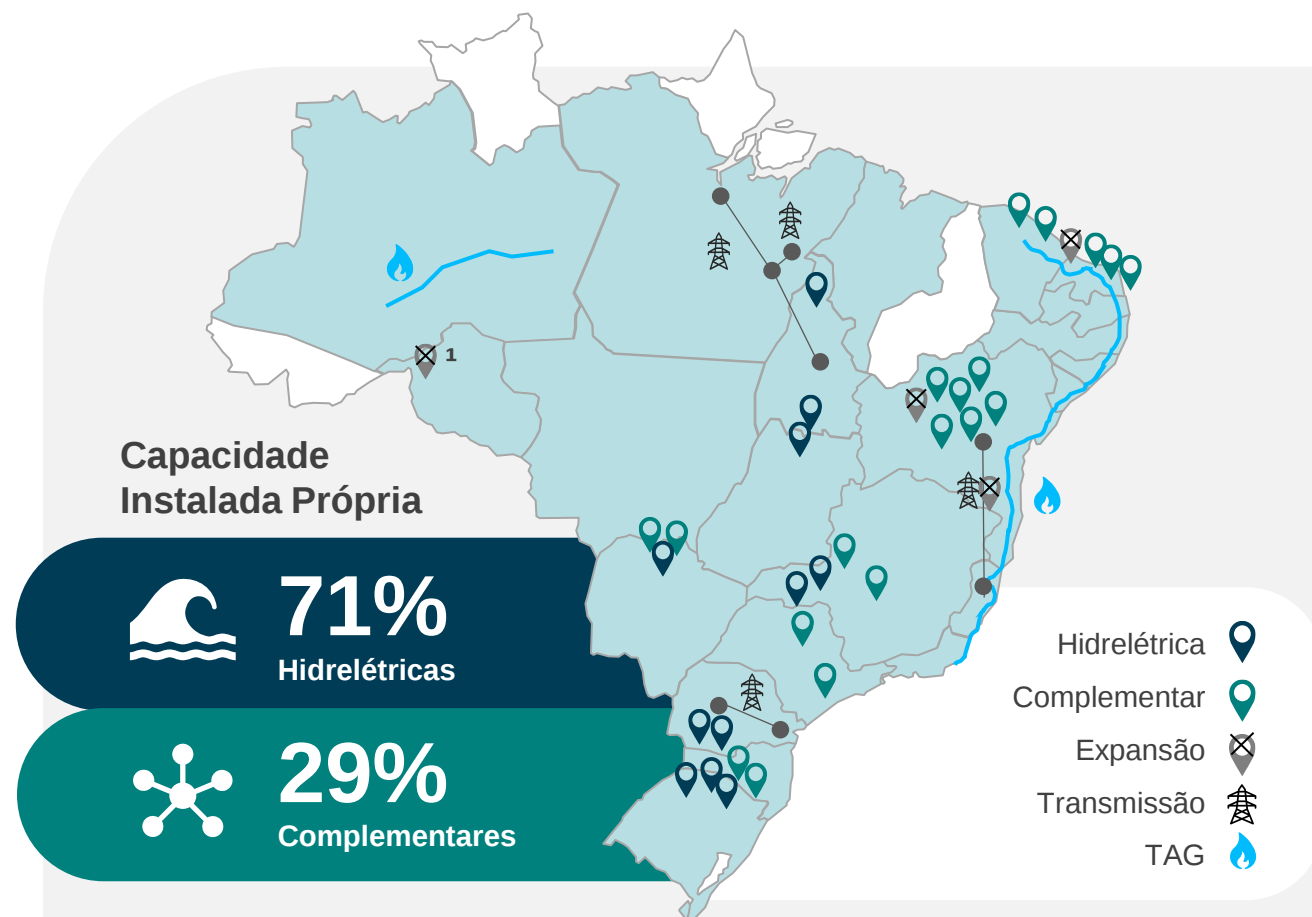
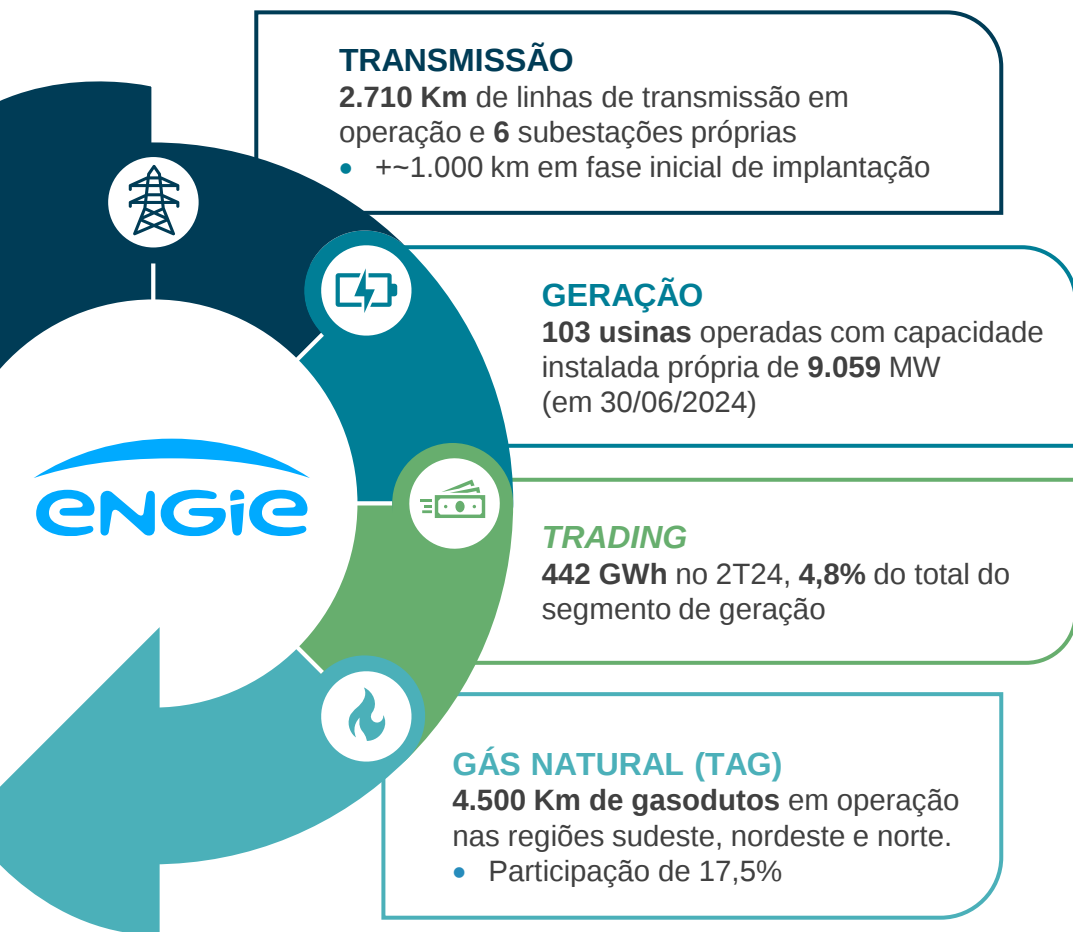
Usina Hidrelétrica São Salvador / TO



1

Áreas de Atuação e Controle Acionário

Portfólio Equilibrado de Negócios em Infraestrutura em Energia



Nota:

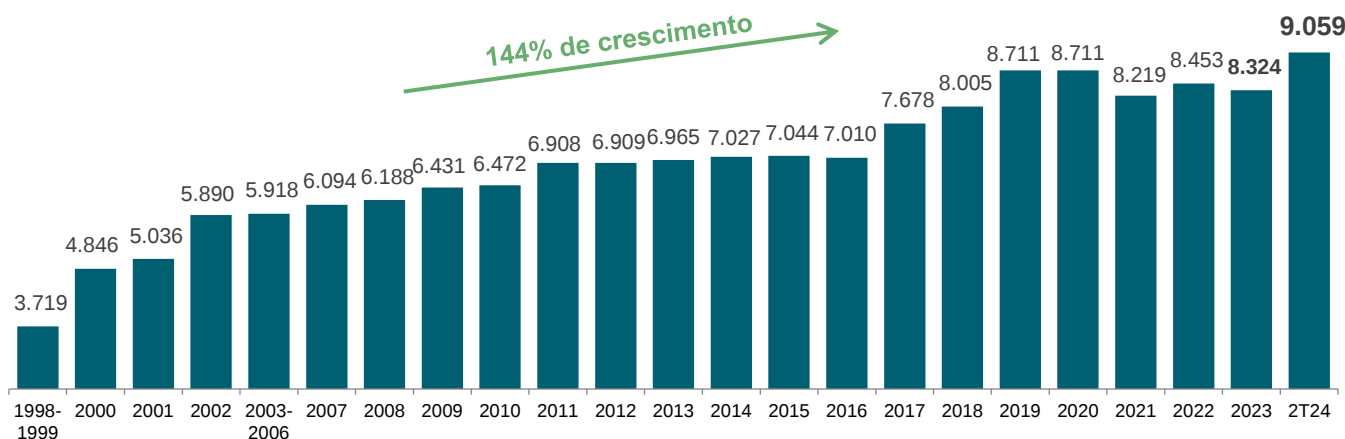
¹ A transferência para a Cia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau deverá ser avaliada oportunamente.

Geração de Energia

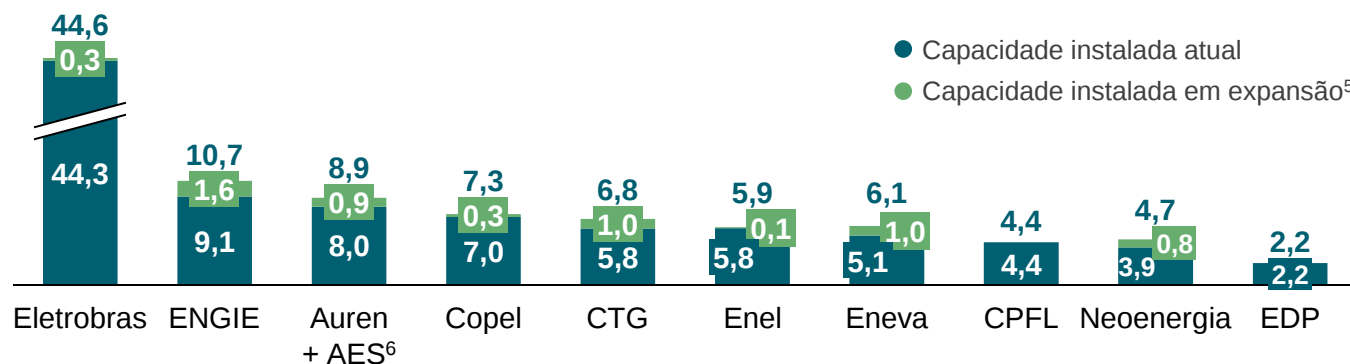
Relevância entre os produtores de energia

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

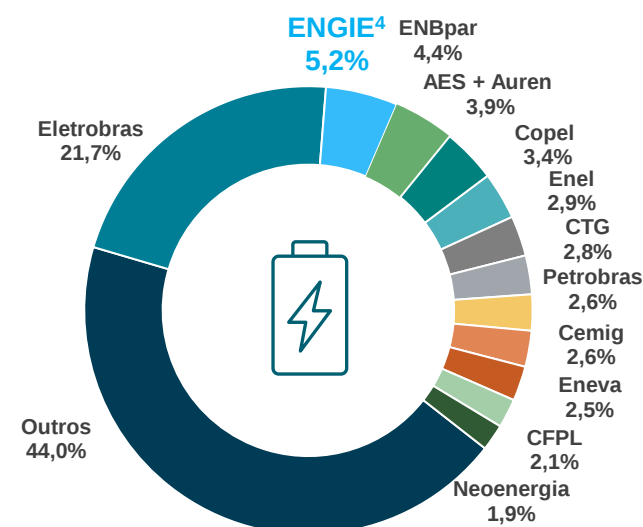
GERAÇÃO DE ENERGIA | CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA EM OPERAÇÃO (MW)



SETOR PRIVADO – CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA¹ (GW)



BRASIL – CAPACIDADE INSTALADA EXISTENTE^{2,3}



Fonte: Aneel, websites das empresas e estudos internos.

Notas:

- ¹ Aparentes erros de soma são efeitos de arredondamento das parcelas.
- ² Valor correspondente ao Sistema Interligado Nacional (SIN), considerando o Programa Mensal de Operação (PMO) de junho de 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

Em fevereiro de 2023 foi atingida operação comercial integral, tendo como RAP total contratada o valor de 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 atingida em julho de 2024, com RAP contratada de R\$ 7,4¹ milhões.

Características: ampliação da subestação Itacaiúnas, com implantação de dois transformadores 230/138kV e novo pátio de 138 kV.



Gralha Azul Transmissão de Energia

Em fevereiro de 2023 foi atingida operação comercial integral, tendo como RAP total contratada o valor de R\$ 323,9¹ milhões.

Características:

909 km de linhas de transmissão
5 subestações

Asa Branca



Asa Branca Transmissora de Energia

Arrematado no Leilão de Transmissão 01/2023, com RAP contratada de R\$ 268,4¹ milhões.

Características:

Cerca de 1.000 km entre os estados da BA, MG e ES



Operação comercial



Implantação

Nota:

¹ Valores na data-base de julho de 2024 (ciclo 2024-2025).

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

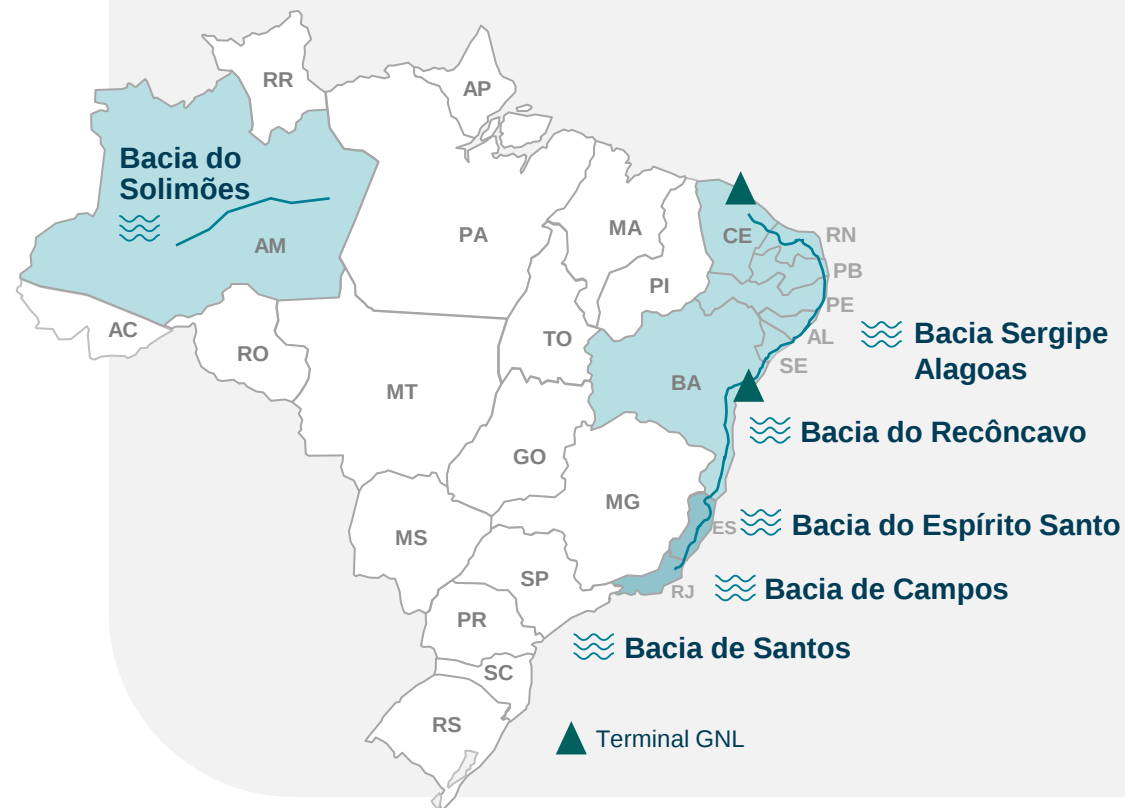


Contratos de transporte com 22 carregadores



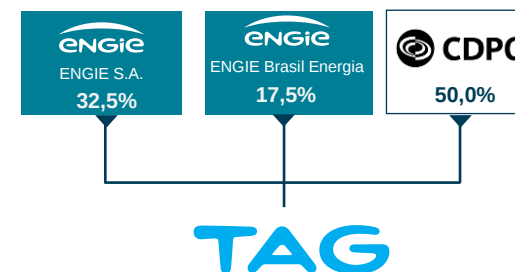
Rede com vários pontos de interconexão:

- 14 pontos de recebimento de gás, incluindo 2 terminais de GNL (+1 em construção)
- 90 pontos de entrega de gás (+1 em construção)
- 10 distribuidoras de gás, atendendo 3 refinarias, 2 plantas de fertilizantes e 8 termelétricas

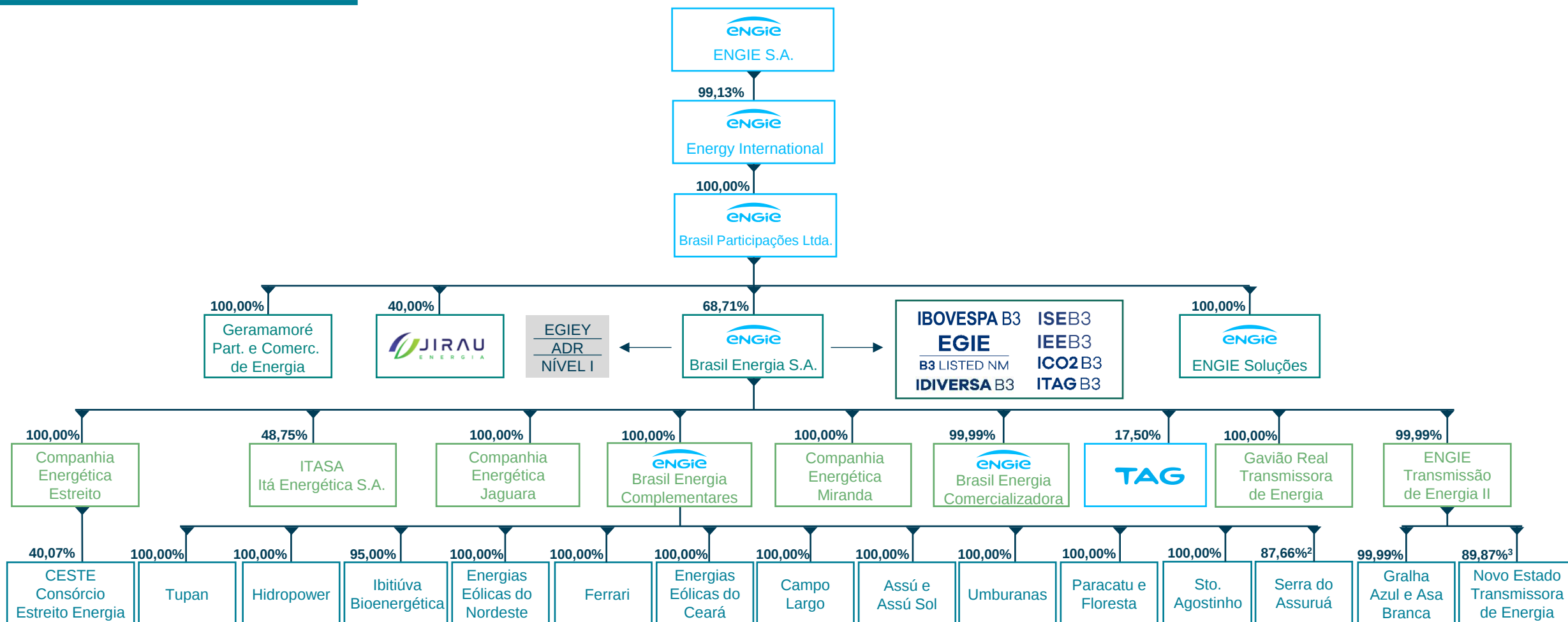


Estrutura societária

a partir de 10.01.2024



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.

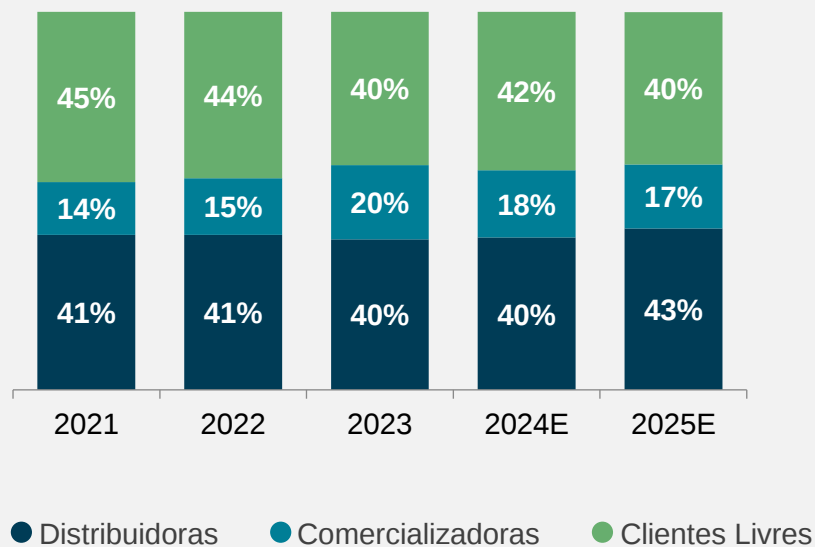
2

Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia

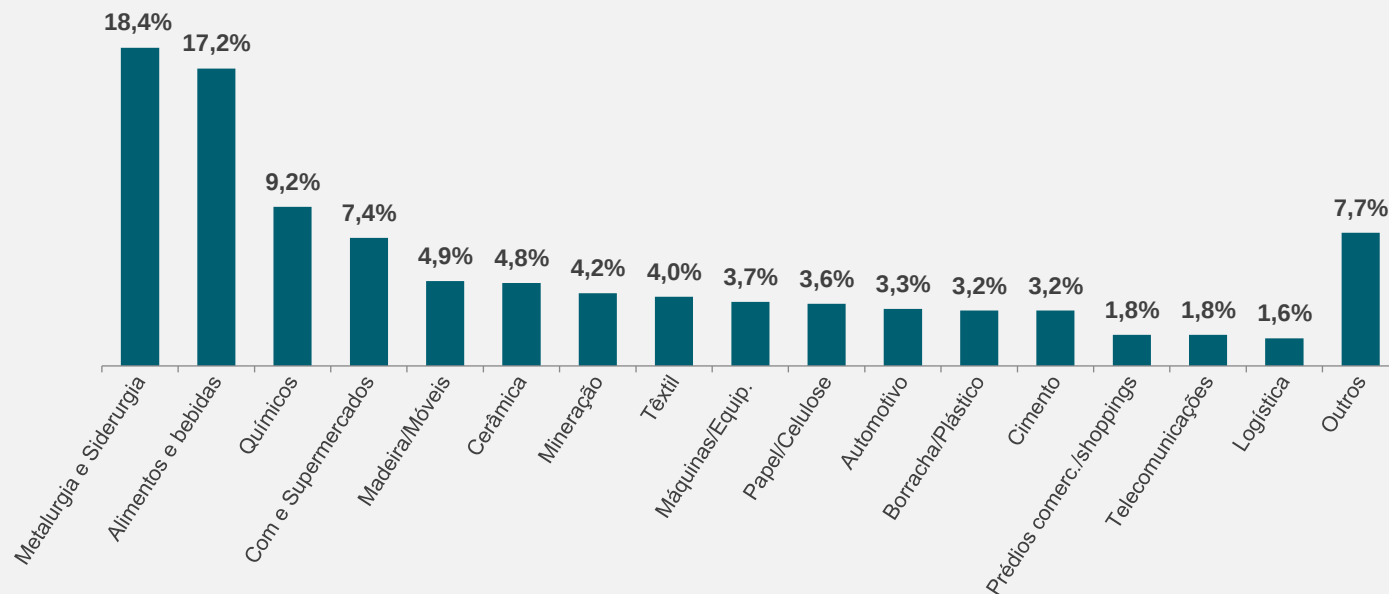
Portfólio Equilibrado

Diversificação do portfólio entre distribuidoras, clientes livre e comercializadoras

Energia contratada por tipo de cliente



Volume contratado para clientes livres em 2024: 2.041 MWm

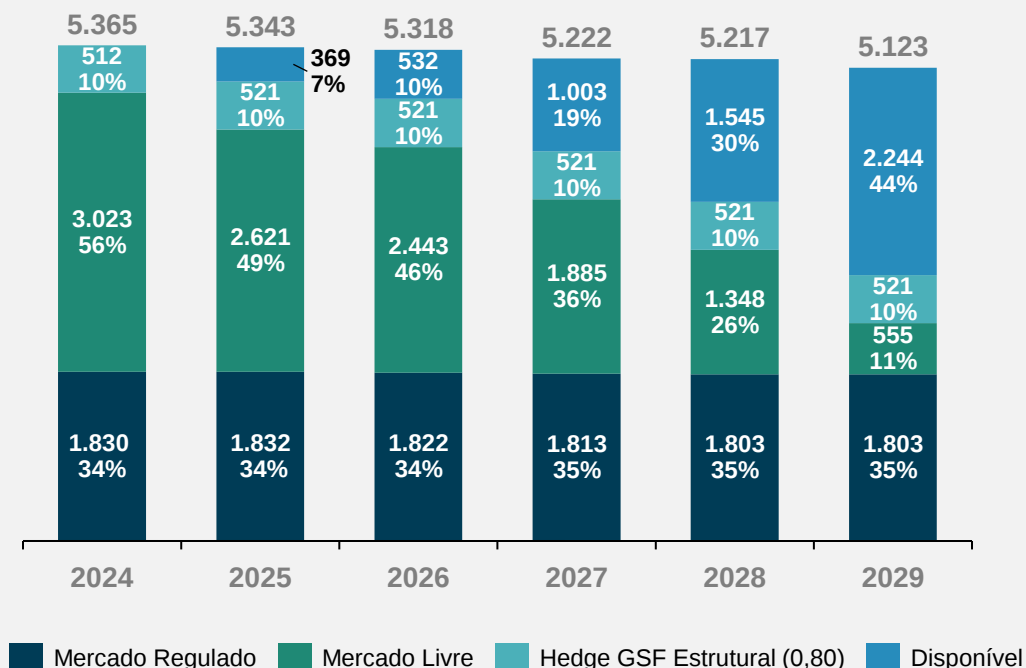


Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em classificação do IBGE.

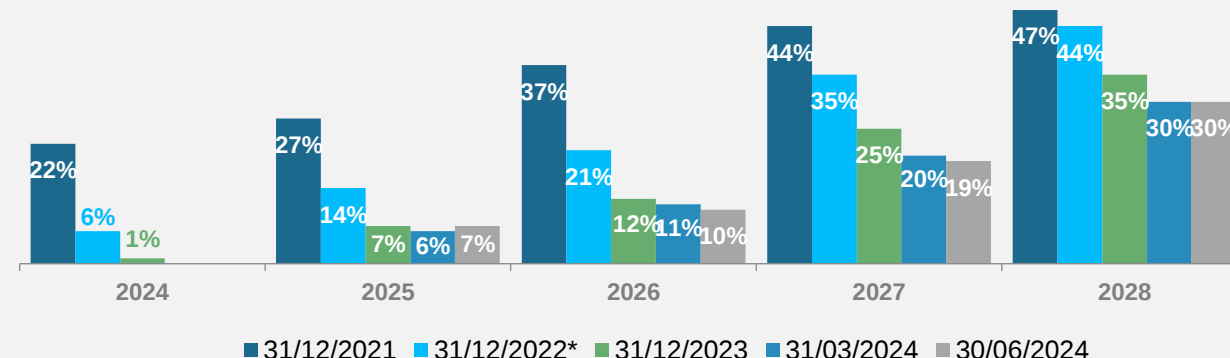
Estratégia de Comercialização de Energia

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

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



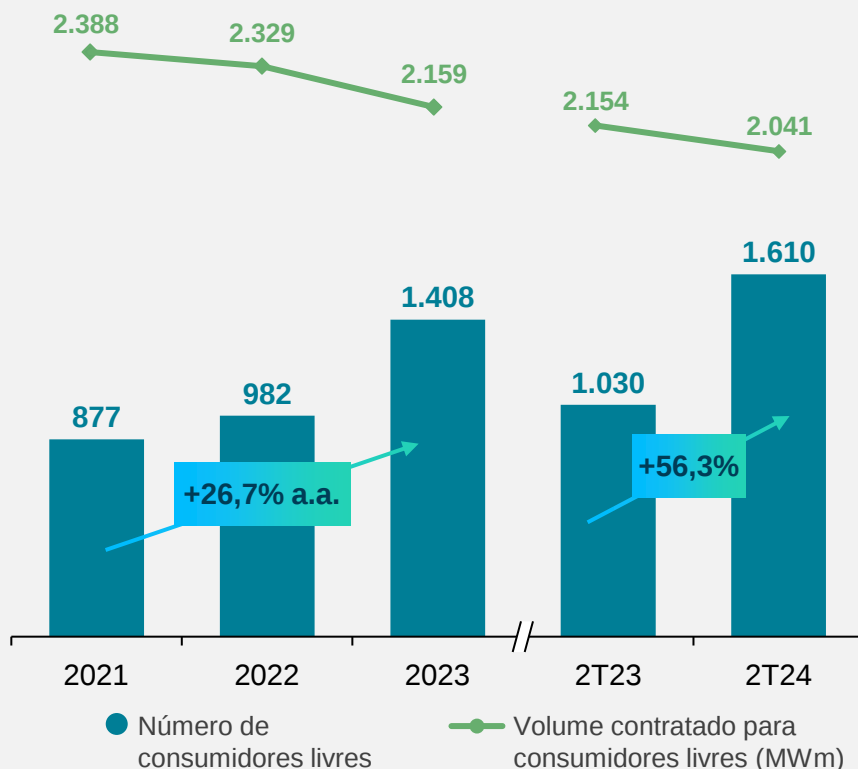
Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



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

Estratégia de Comercialização de Energia

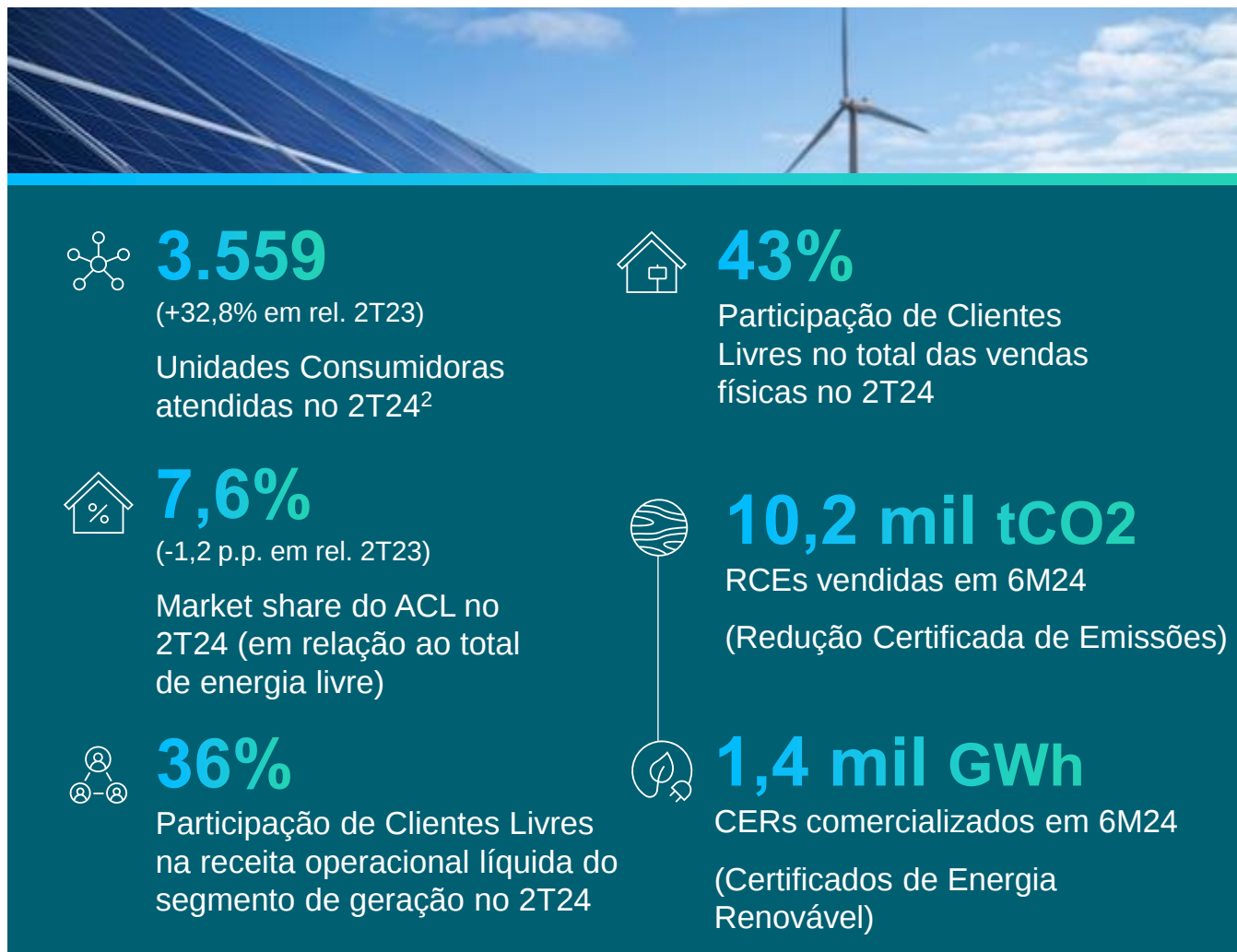
Evolução do número de consumidores livres¹



Notas:

¹ Desconsiderando operações de trading.

² Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.



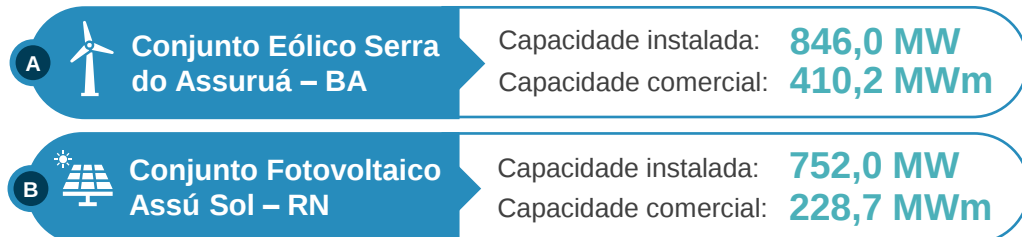
3

Expansão

Expansão

Projetos em construção

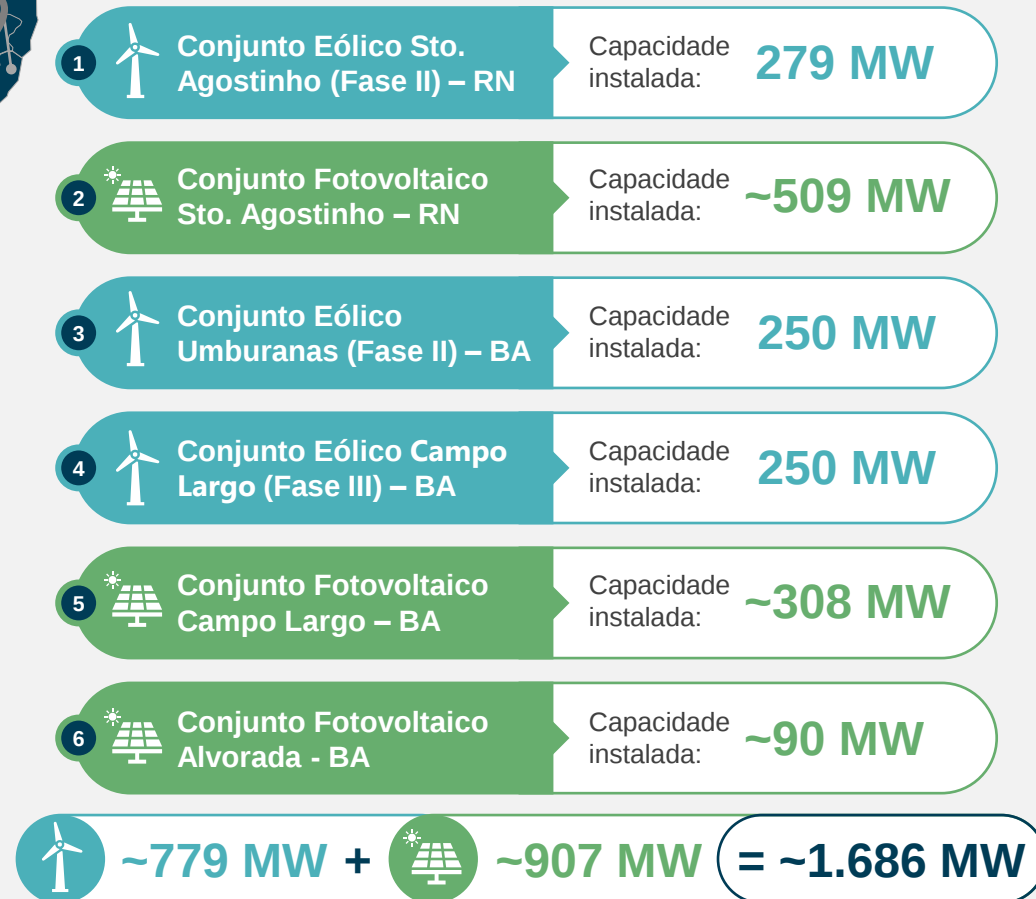
Geração



Transmissão



Projetos em desenvolvimento

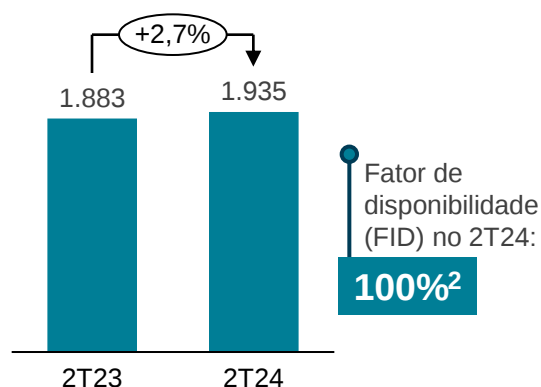


Expansão

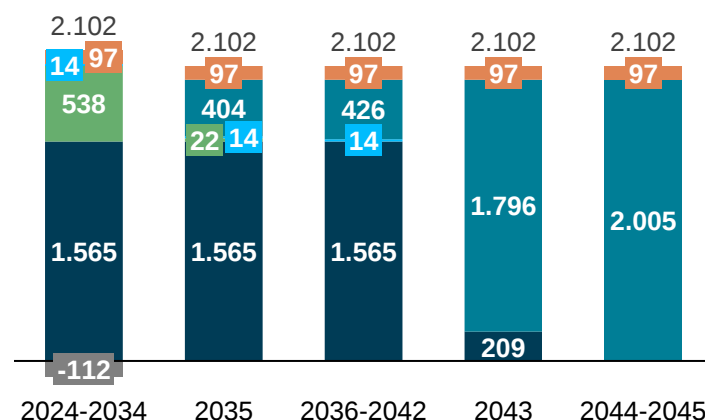
UHE Jirau | atualização



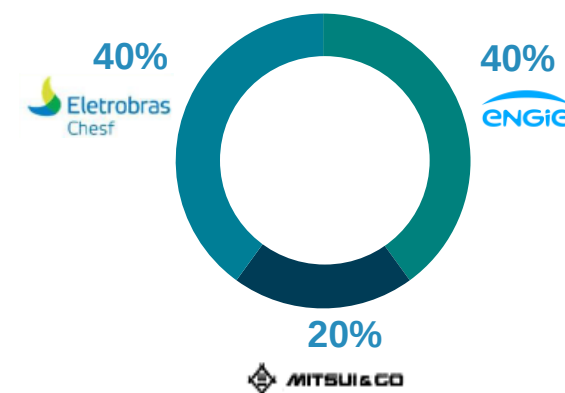
Produção (MW médio)²



Portfólio de Contratos (MW médios)



Estrutura Acionária³



Notas:

¹ GF vigente a partir de 2023, conforme Portaria N° 709/GM/MME, de 30.11.2022.

² Sujeitos à contabilização final da CCEE.

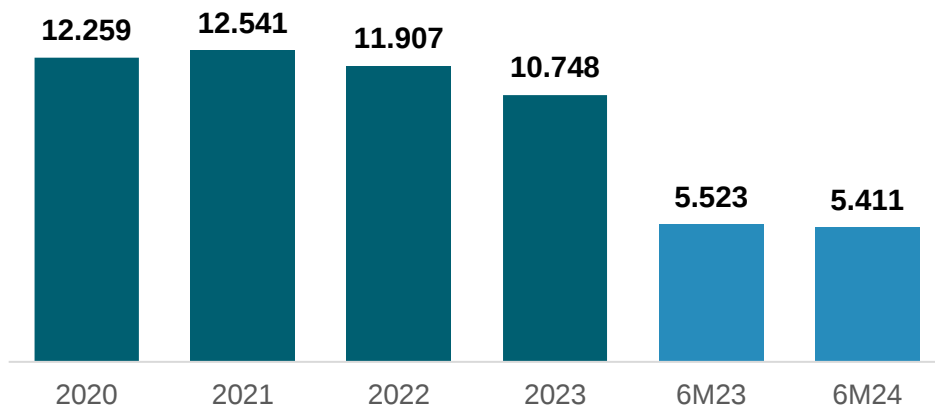
³ Em junho de 2024, a Eletrobras Chesf firmou contrato para aquisição da participação de 20% que a Eletrobras Eletrosul detinha na Jirau Energia, condicionada ao cumprimento de condições precedentes.

4

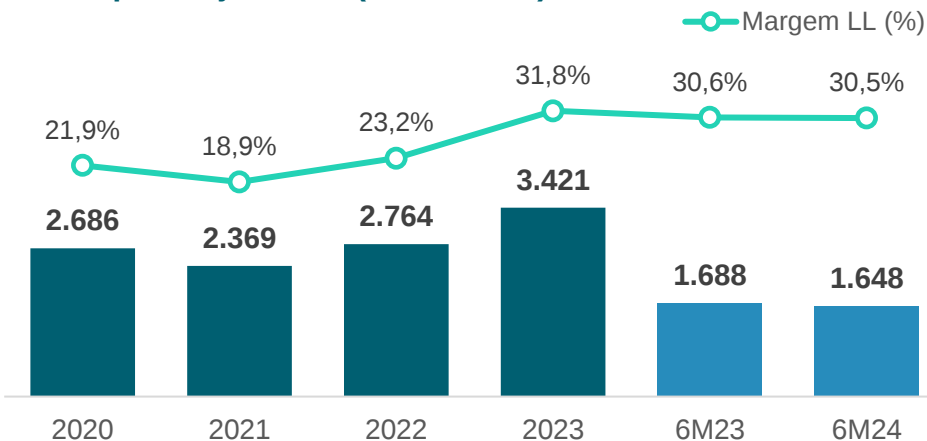
Desempenho Financeiro

Sólida Performance Financeira

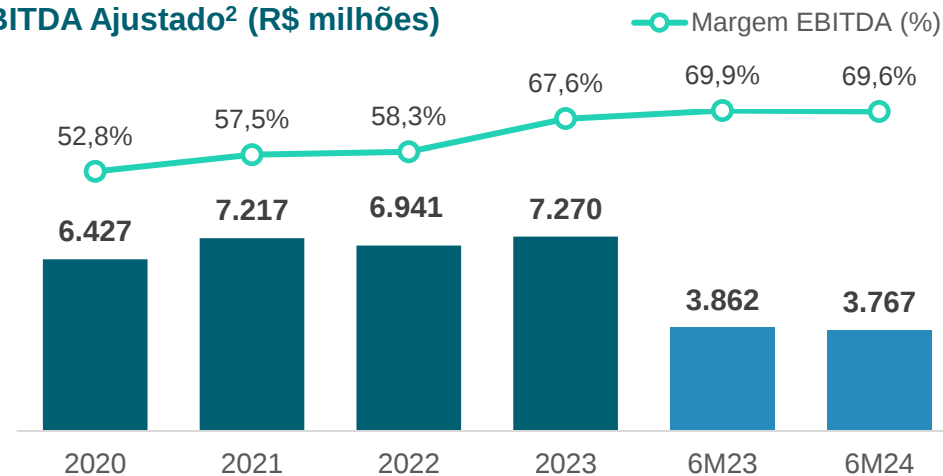
Receita Líquida (R\$ milhões)



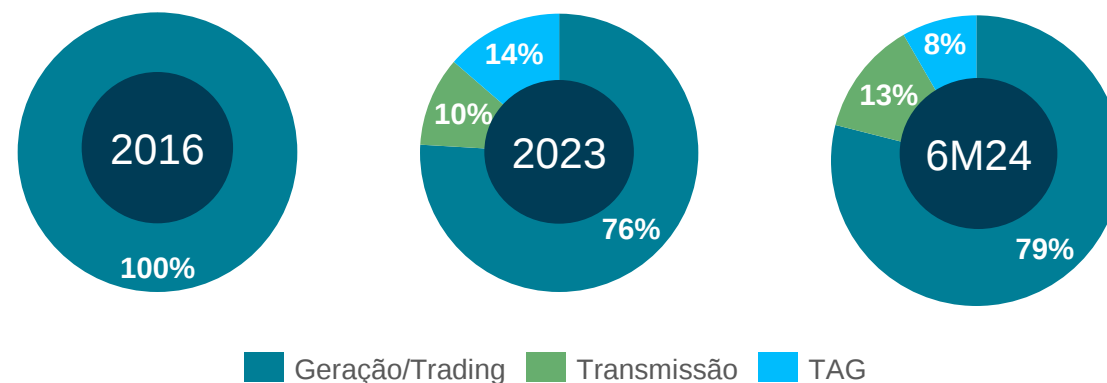
Lucro Líquido Ajustado¹ (R\$ milhões)



EBITDA Ajustado² (R\$ milhões)



Composição Ebitda Ajustado (%)



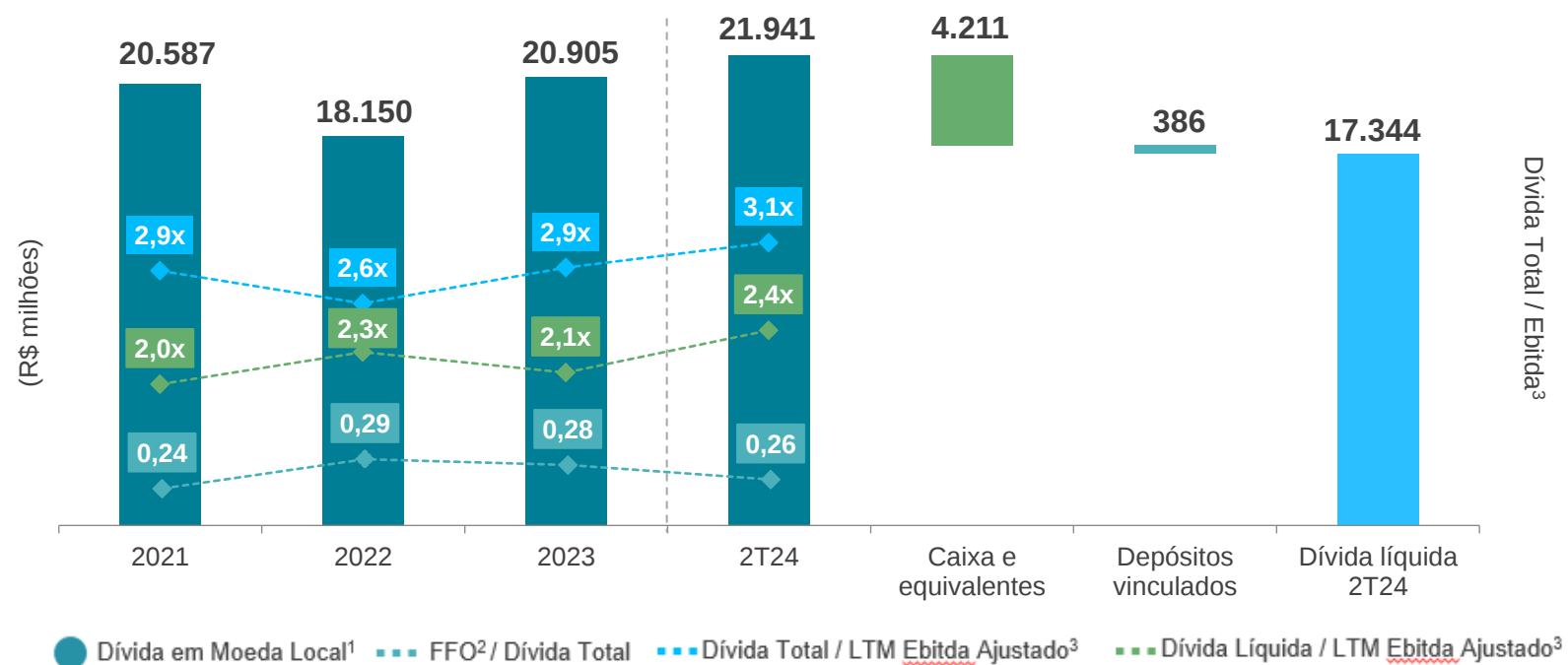
Endividamento Equilibrado

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).

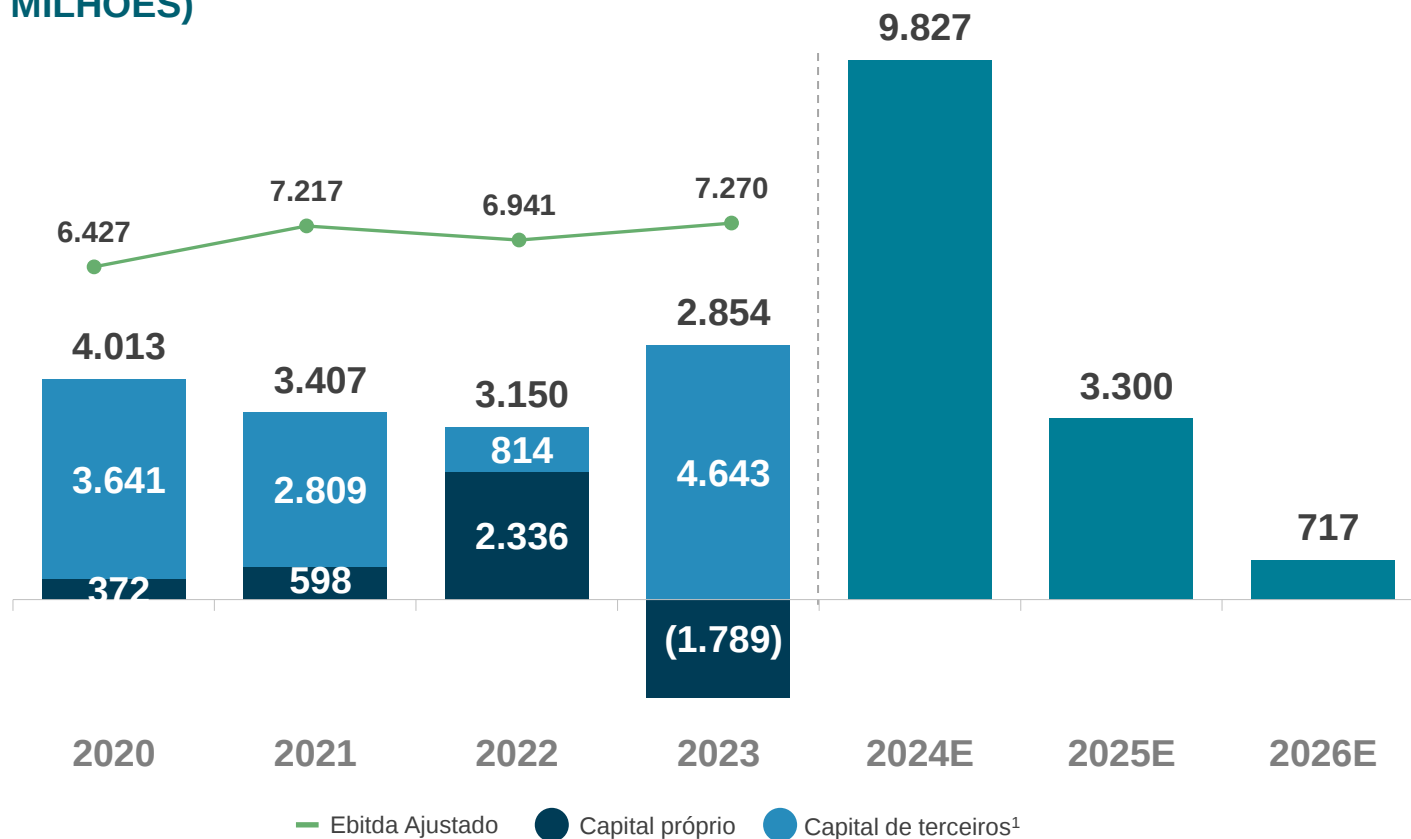
³ Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

Plano de Investimentos



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

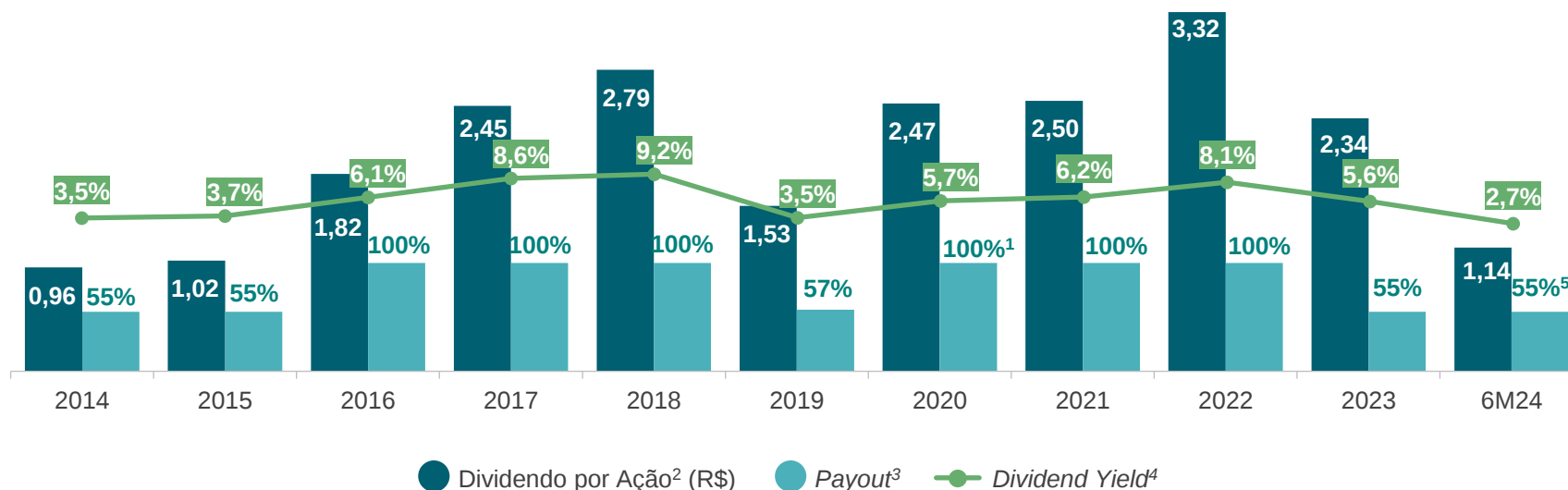
INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R\$ MILHÕES)



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

- Destaques e Indicadores ESG
- Indicadores de Desempenho Financeiro
- 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**.

E

MEIO AMBIENTE

+ 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

S

SOCIAL

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

G

GOVERNANÇA

Integrante do Novo Mercado

Governança pautada em **gestão integrada, gerenciamento de riscos, ética e integridade**

Programa de Integridade e Comitê de Ética acompanhados pelo Conselho de Administração

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

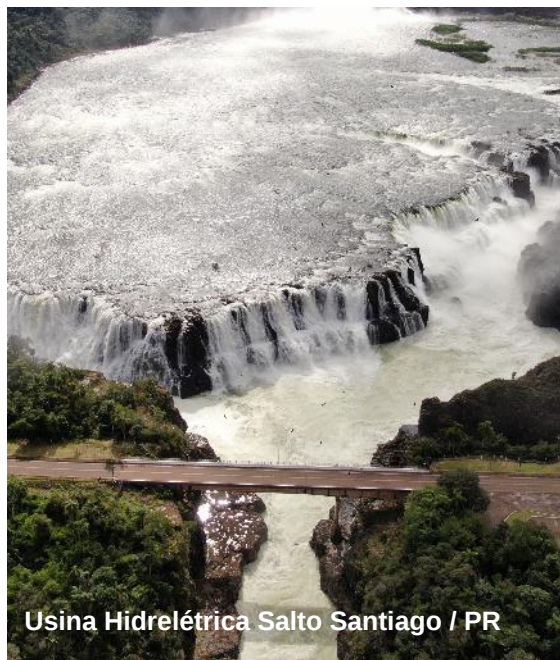
Aspecto	Resultado	Objetivo
	2023	2030
 Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE)	51,8 MtCO ₂ e	Reduzir para, no máximo, 43 MtCO₂e o total de emissões de gases de efeito provenientes da geração de energia elétrica do Grupo - em 2019, esse total foi de 80 MtCO₂e (meta alinhada à iniciativa Science Based Target – SBTi).
 Diversidade	31,2%	Ampliar para pelo menos 40% a participação de mulheres na Administração do Grupo – em 2019, elas ocupavam 24% das posições de liderança.
 Energias Renováveis	41%	Elevar a 58% a participação de fontes renováveis no mix de capacidade de produção de energia mundialmente – ante os 28% registrados em 2019.
 Cadeia de Fornecedores	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).
 Água	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

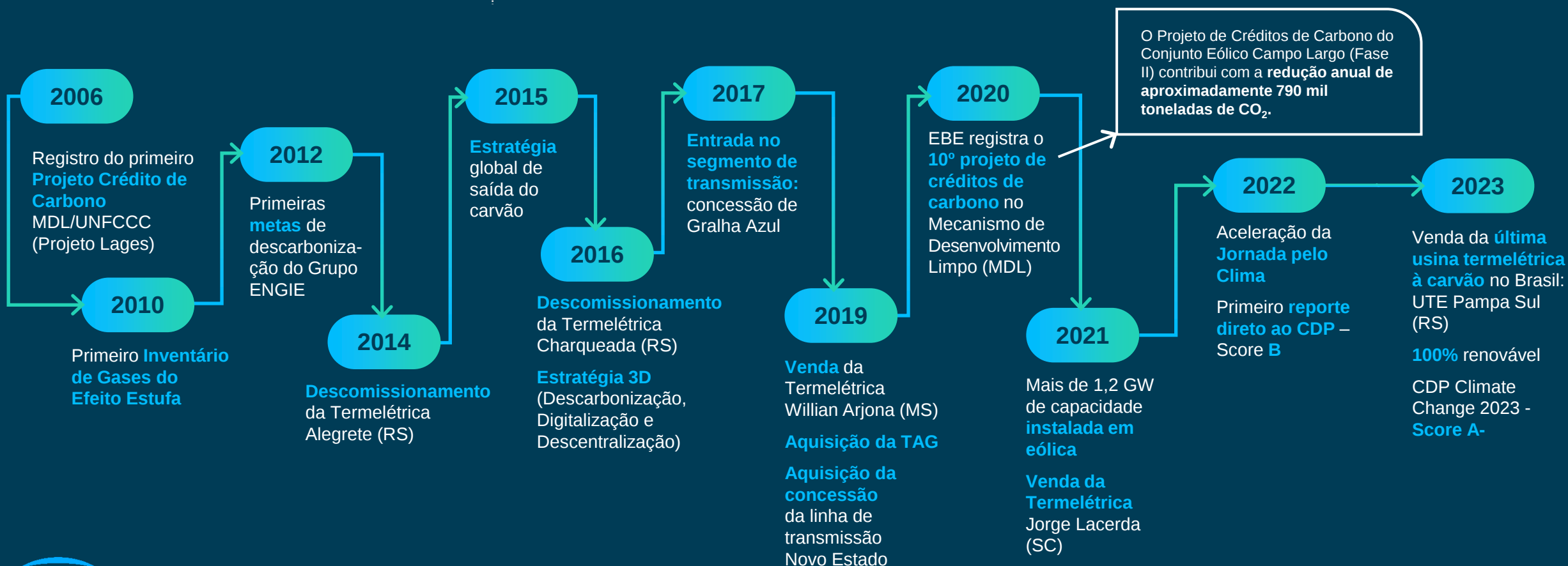
- Reduzir a **intensidade de emissões** de GEE (tCO₂e/MWh) em 30% até 2025 e 56% até 2030 (0,034tCO₂/MWh em 2021);
- Expandir a **geração de energia renovável** em 3,8 GW até 2030;
- Engajar 100% dos principais **fornecedores do Escopo 3** a definirem metas alinhadas à ciência até 2030;
- Elaborar **planos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

100% de capacidade instalada própria é proveniente de fontes renováveis
2T24

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**.

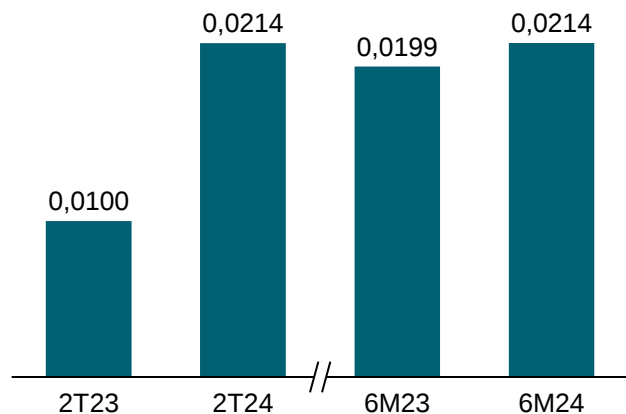
- Emissões de dióxido de carbono estão entre as maiores causadoras das **mudanças climáticas**.
- **Transição para a economia de baixo carbono** é considerado o principal desafio empresarial desta década.
- Alinhar negócios à trajetória de limitar o aquecimento global demanda visão objetiva sobre **riscos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



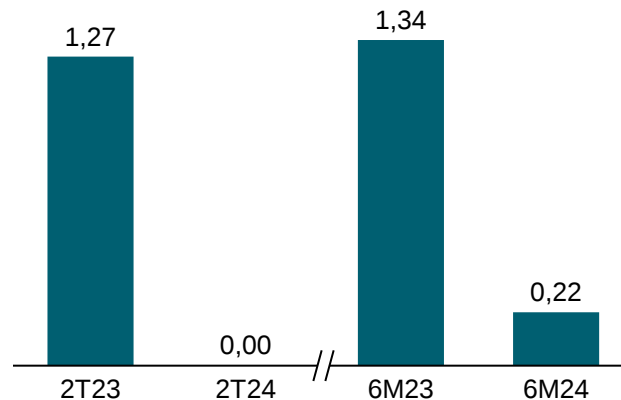
Indicadores ESG



INTENSIDADE DE EMISSÕES (tonCO2e/MWh)

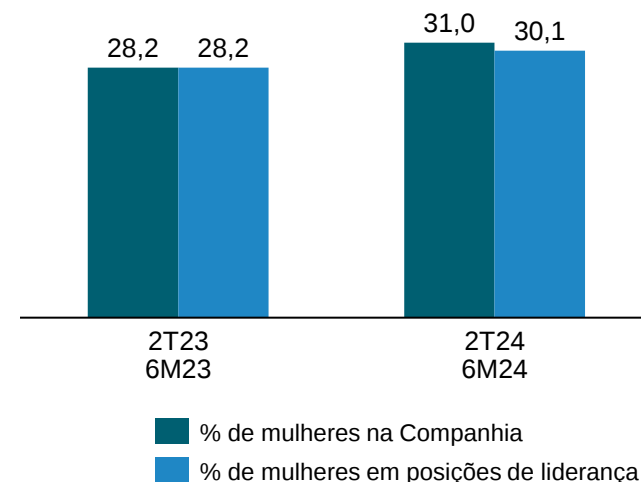


SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*

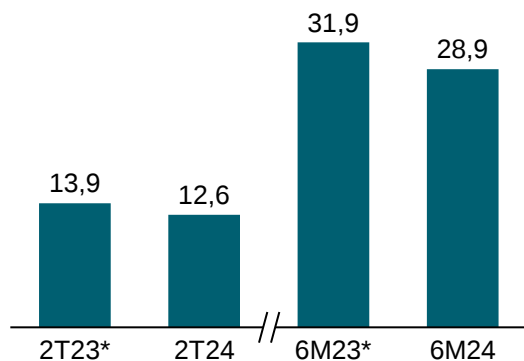


* N° de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos

% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA

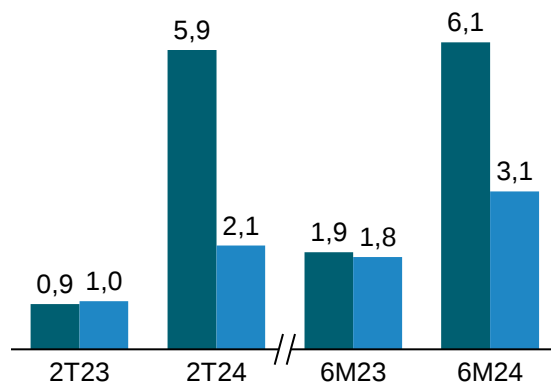


INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO (R\$ milhões)



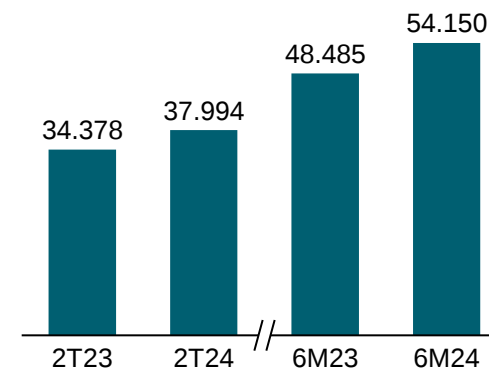
* Contém ajustes por período de competência.

INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R\$ milhões)



Recursos Incentivados Recursos próprios

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



Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 2T24	Desempenho 2T23	Variação	Desempenho 6M24	Desempenho 6M23	Variação
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%
S	 Pessoas engajadas - Programa de Relacionamento com a Comunidade "Conexão" ¹	Pessoas	37.994	34.378	10,5%	54.150	48.485	11,7%
	 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.
G	 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%
	 % 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.

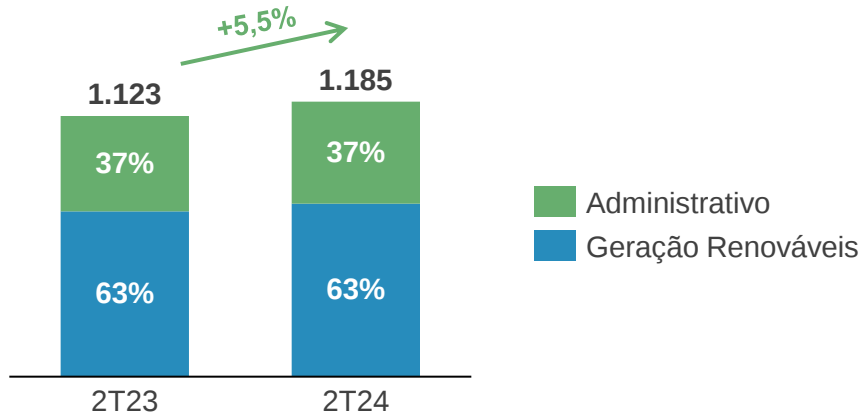
1 - O Programa Conexão engloba visita às operações da Companhia em todo o país, diálogos com a comunidade e educação ambiental.

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

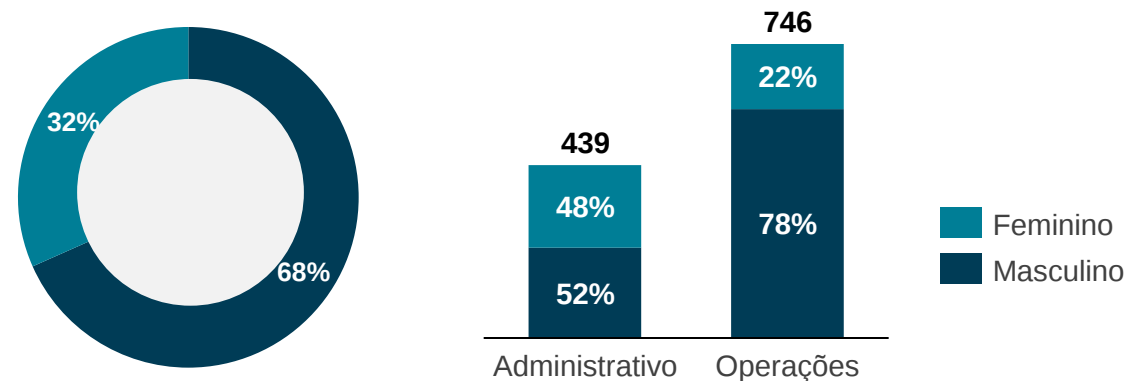
3 - Contém ajustes de períodos de competência.

Força de Trabalho¹

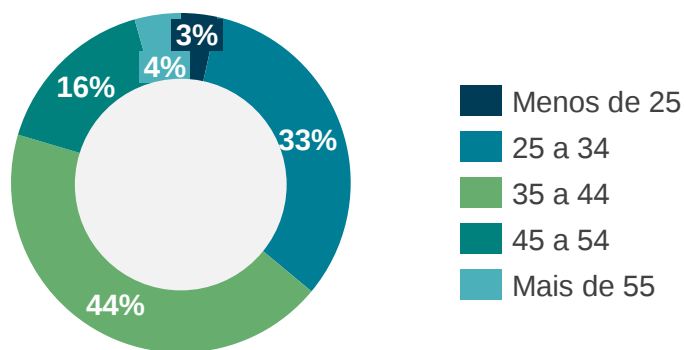
Número de Empregados



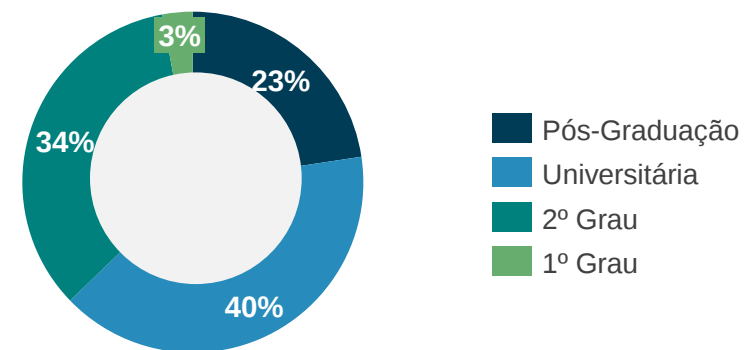
Por gênero



Por faixa etária

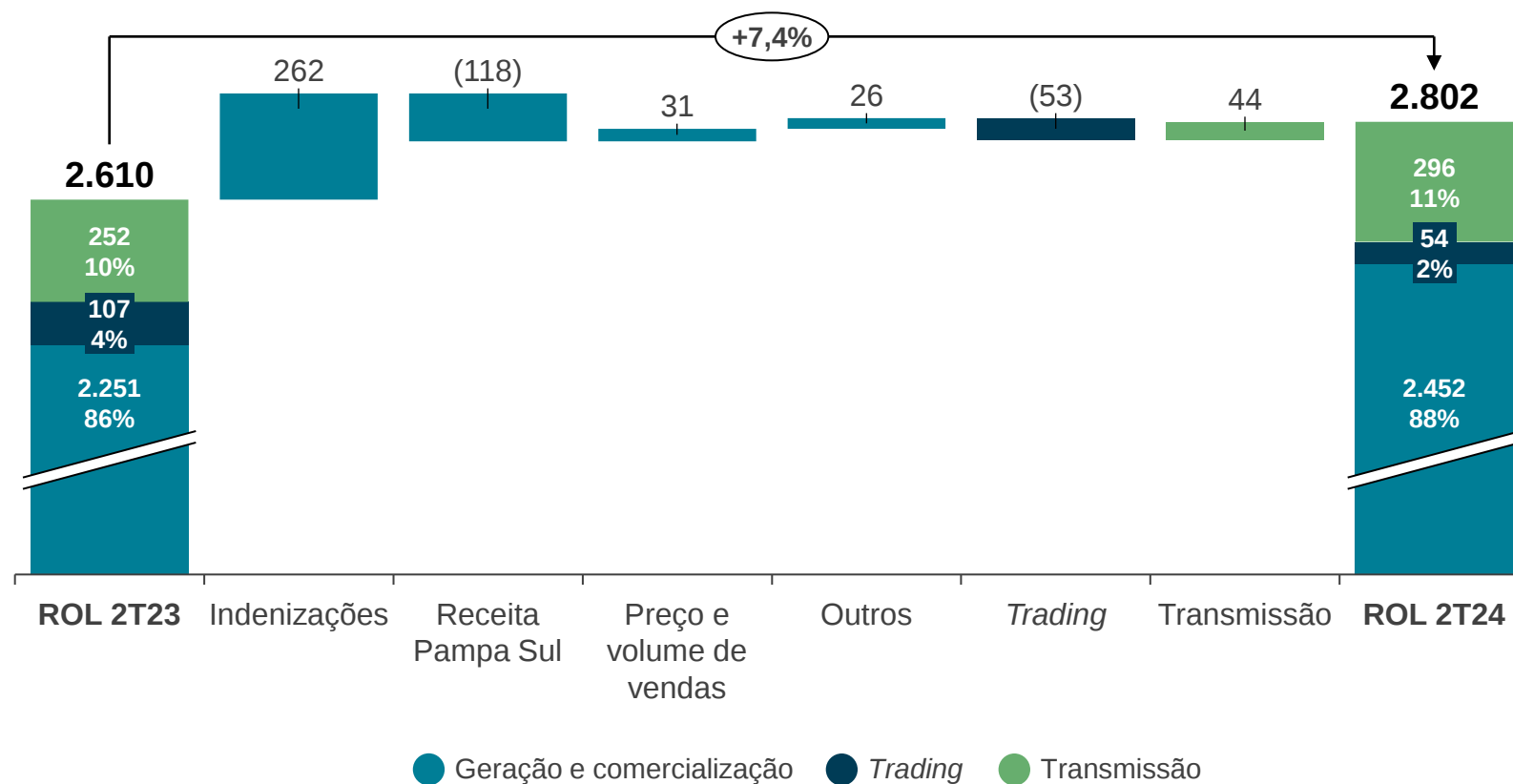


Por formação



Evolução da Receita Operacional Líquida

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R\$ MILHÕES)



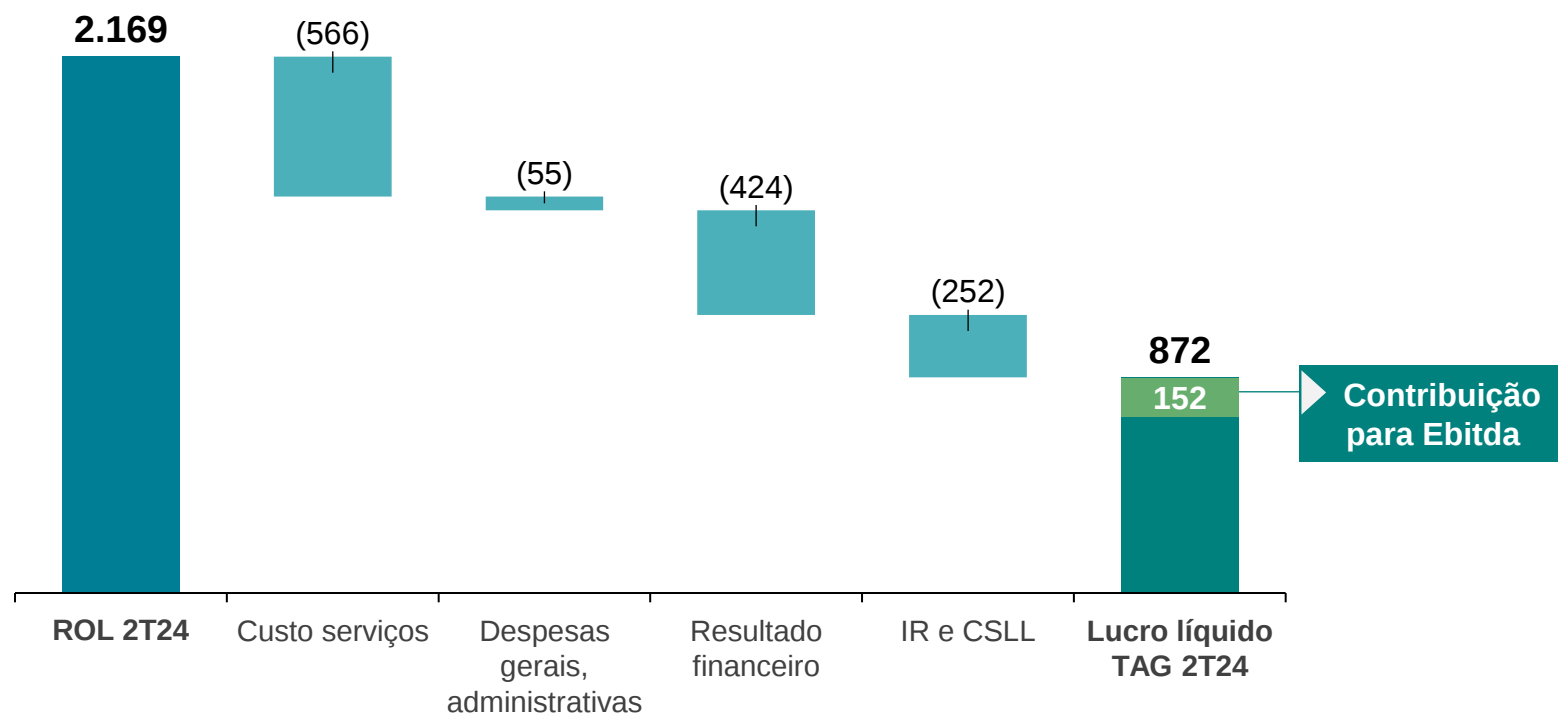
Resultado de Participações Societárias

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



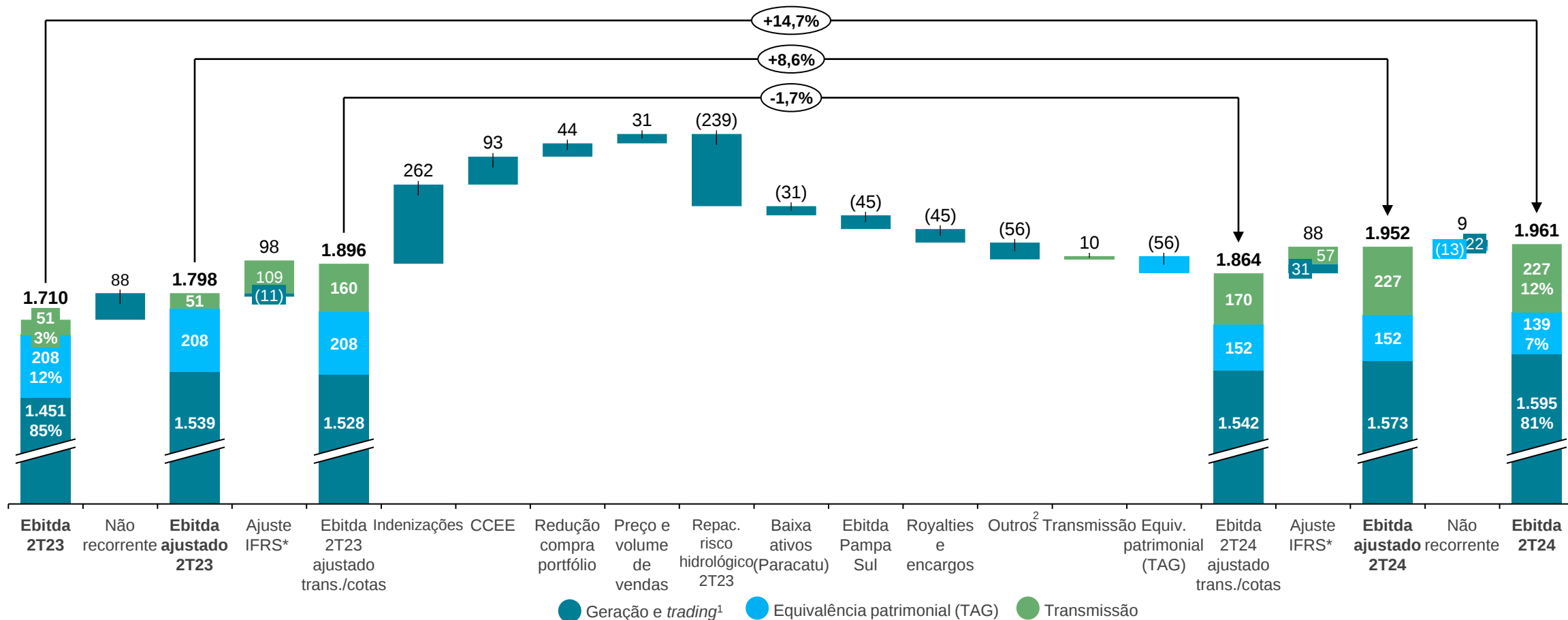
Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R\$ 152 milhões** no Ebitda da Companhia no **2T24**, via equivalência patrimonial.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R\$ MILHÕES)



Evolução do EBITDA

EBITDA (R\$ MILHÕES)



Notas:

¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e trading.

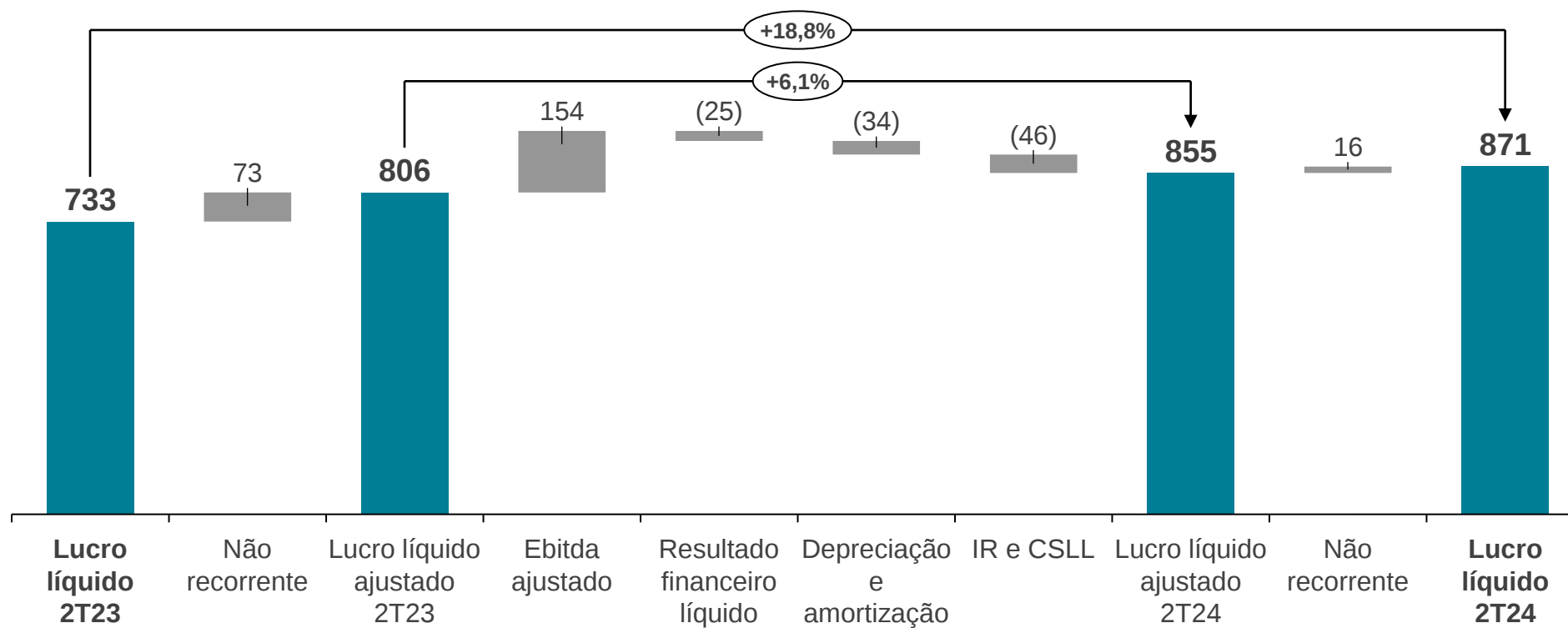
² Outros: Excluindo o efeito societário de cotistas.

*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)



Perfil e Composição da Dívida

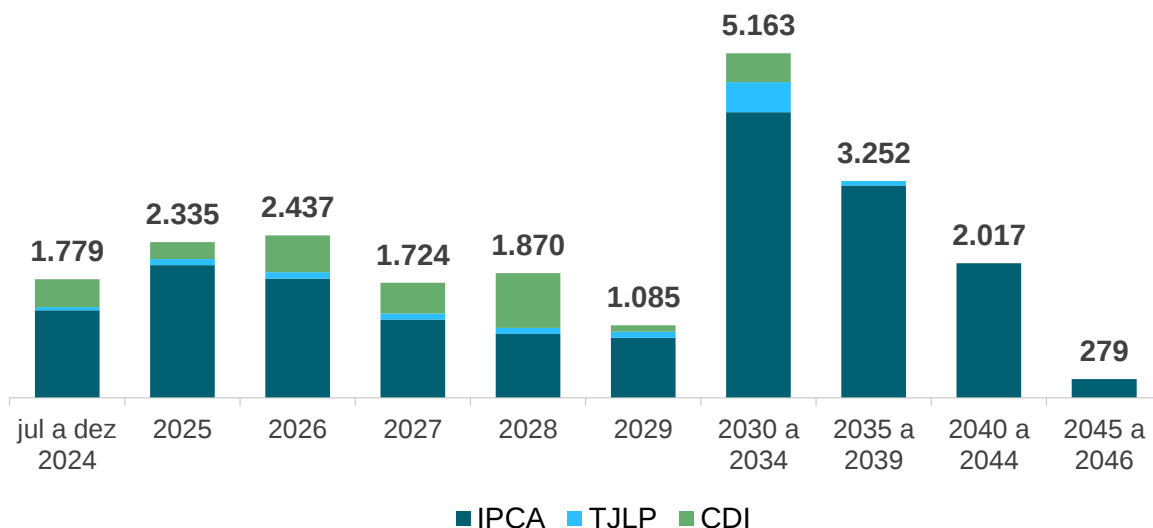
Custo competitivo e indexadores defensivos



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)



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%

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

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*.

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-XXXX-YY, 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 (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.

Portfólio Balanceado de Ativos em 30.06.2024



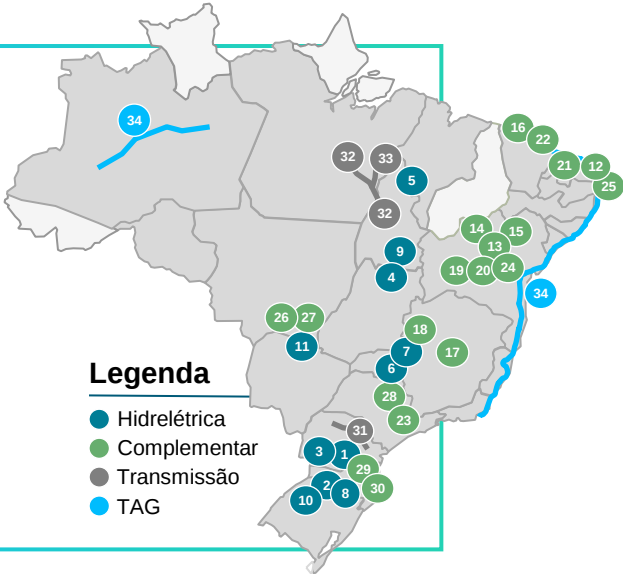
Capacidade instalada própria de geração de energia de **9.059 MW (4.399 MWm)**, **+1.604 MW** de energia eólica e solar em expansão.



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.

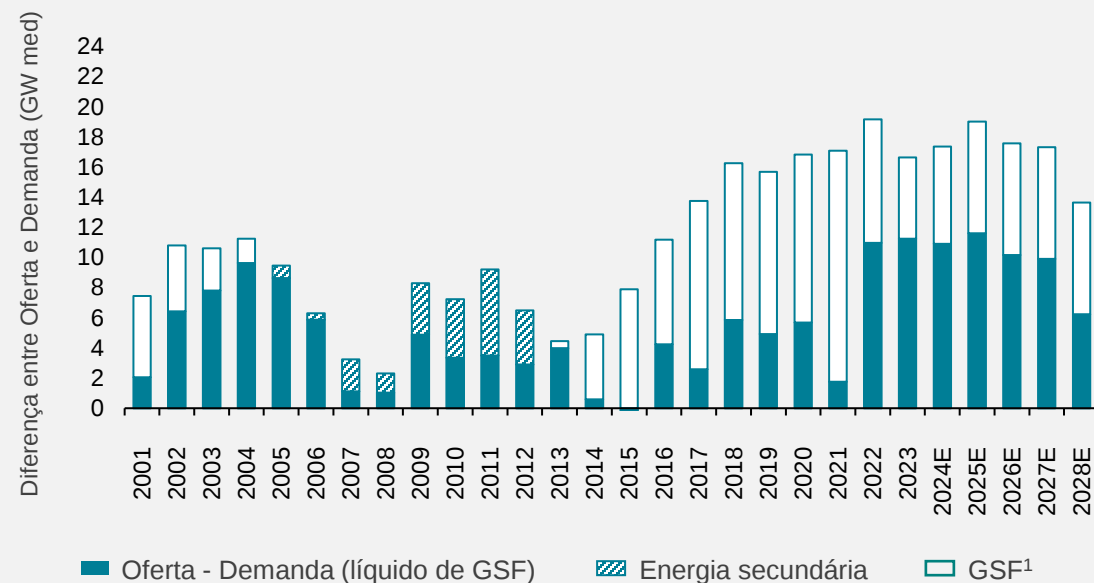
Mercado de Energia no Brasil

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 2T24 foi cerca de 6,9% superior ao mesmo período de 2023. Tal variação se deve principalmente às altas temperaturas registradas nesse período, em comparação ao ano anterior. O principal impacto vem dos setores residencial e comercial, que nos últimos 12 meses apresentaram uma variação superior a 10% e 8% em relação ao período anterior, respectivamente.

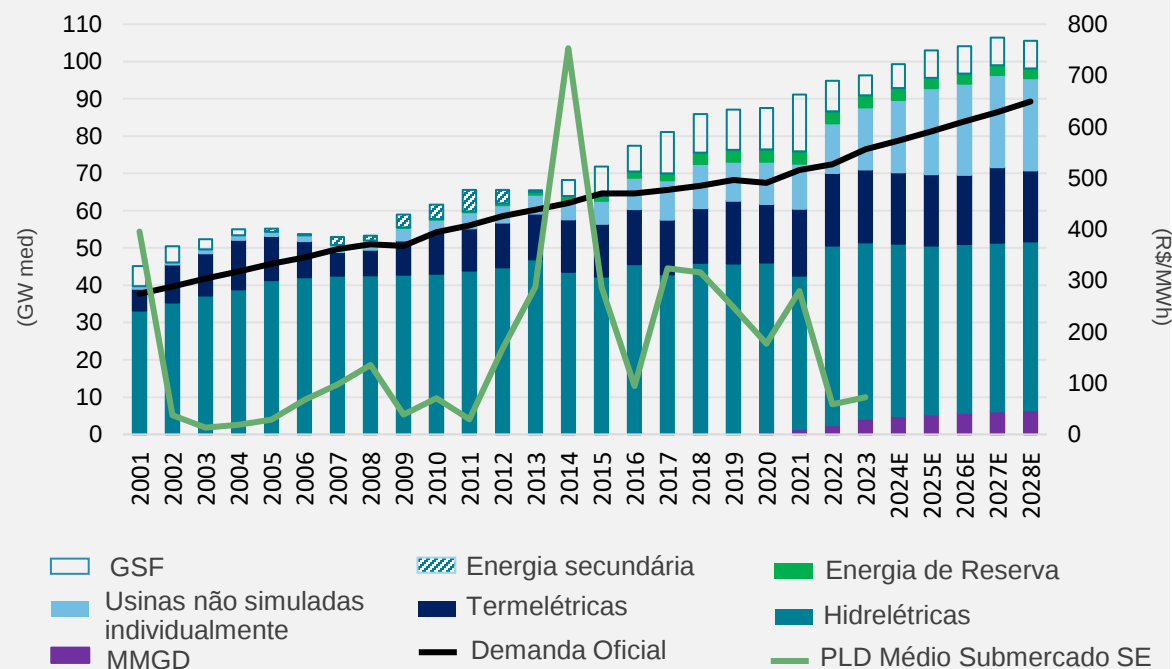
No 2T24, o volume de chuva frustrou em relação à média histórica, registrando aproximadamente 85% abaixo da média histórica. Porém, devido ao alto nível de armazenamento do SIN, o PLD se manteve baixo. A média do 2T24 foi de R\$ 62,83/MWh, valor muito próximo ao piso regulatório.

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



Vantagens Competitivas



Transportadora Associada de Gás – TAG

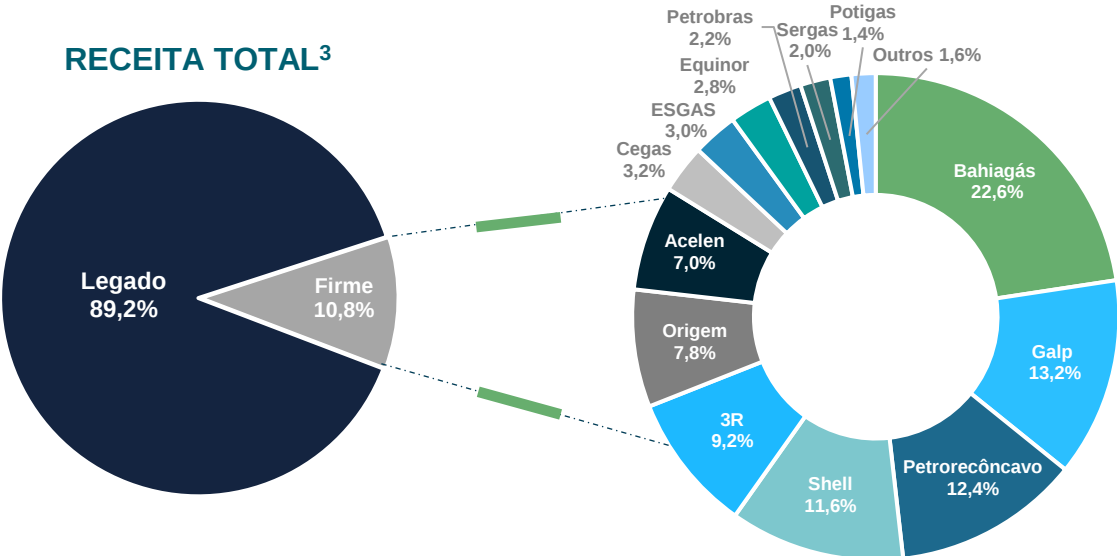
Contratos legados com a Petrobras
prazo médio ponderado de aproximadamente 6 anos

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 IGP¹; 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 Vitória²	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

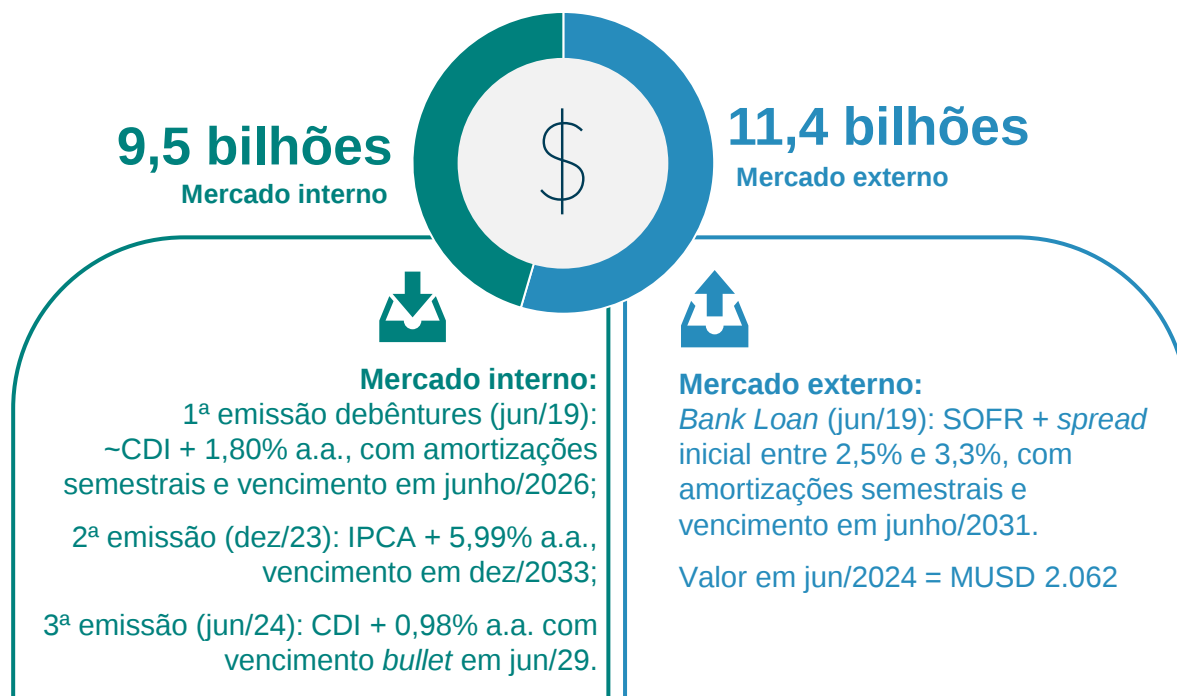
- 102 contratos firmes assinados em 2024 (42 ativos), com duração até dezembro;
- 10 milhões de m³ diários contratados (aprox. 15% da receita da malha integrada);
- 22 clientes (incluindo Petrobras) de 18 grupos econômicos distintos;
- Flexibilização de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e prazos variados.



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**

Transportadora Associada de Gás – TAG

Plano de investimento de R\$ 5,2 bilhões nos próximos 5 anos, além de mais de R\$ 20 bilhões em novas oportunidades.

Estocagem de Gás Natural – Campo de Pilar (AL)

- Cap. inicial de estocagem: 106 MMm³/dia
- Investimento previsto: US\$ 200 milhões (em diferentes etapas) divididos entre TAG e Origem Energia S.A.

Estação de Compressão de Itajuípe

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

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

- Extensão: 45km
- Capacidade max. transp: 18MM m³/dia
- Termo de Compromisso para estudos entre TAG e GNA assinado

GASFOR II (Ceará)

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

- Extensão: 84km
- CAPEX estimado: BRL 430m
- Início da operação: 3T2024

Conexão do Terminal de Sergipe (SE)

Conexão de acesso no estado de Sergipe

- Extensão: 25km e capacidade max. transp: 14MM m³/dia
- CAPEX estimado: BRL 370m
- Contrato de conexão de acesso assinado
- Início da operação: 3T2024

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
- Início da operação: 3T2024

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