

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR



Usina Hidrelétrica Salto Santiago / PR



Central Fotovoltaica Assú V / RN

Apresentação Institucional

3T24

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**

2 **Controle Acionário e Áreas de Atuação**

3 **Destaques Operacionais**

4 **Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia**

5 **Expansão**

6 **Desempenho Financeiro**

7 **Material de Apoio**

Destaques e Indicadores ESG
Outros anexos



Usina Hidrelétrica São Salvador / TO



1 Destaques

Conjunto Eólico Trairi / CE

Destaques

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.


Conjunto Eólico Serra do Assuruá / BA

Destaques

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:

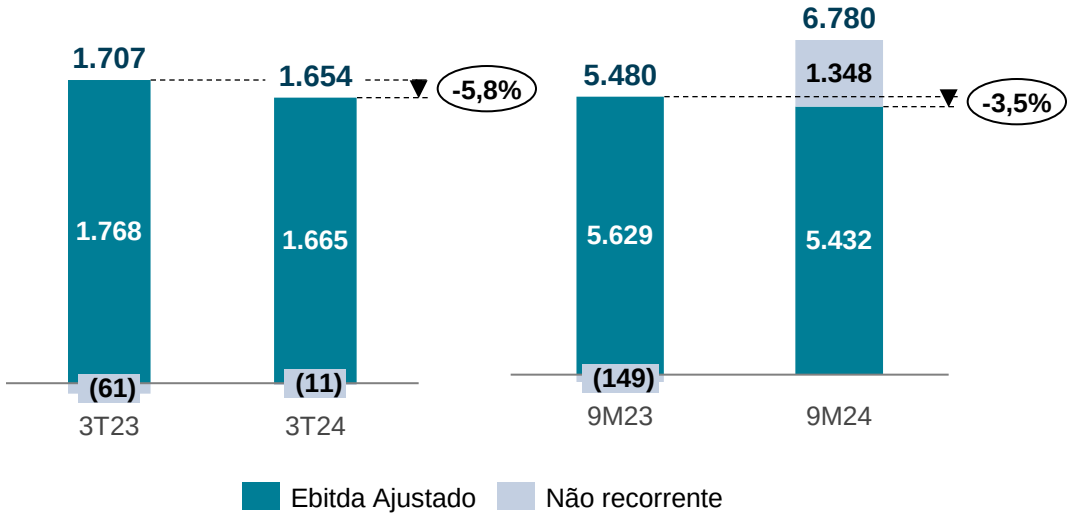
- **Troféu Transparência (14ª vez) Anefac**: reconhece as melhores práticas de transparência e qualidade nas informações financeiras.
- **Ranking Melhores e Maiores da Exame**: melhor empresa de energia do país.



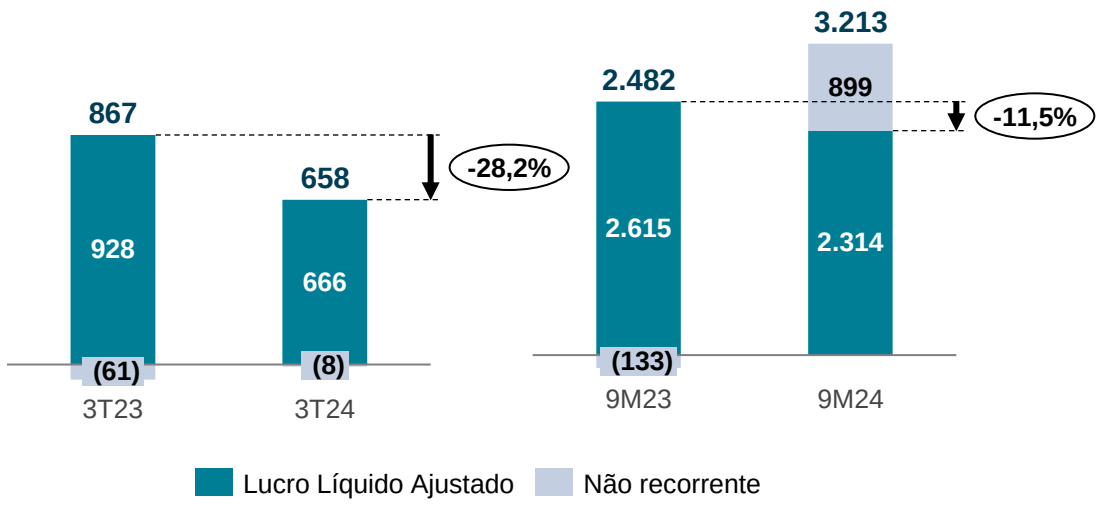
Usina Hidrelétrica Cana Brava / GO

Destaques

Ebitda Ajustado[1] (R$ milhões)



Lucro Líquido Ajustado (R$ milhões)



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

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

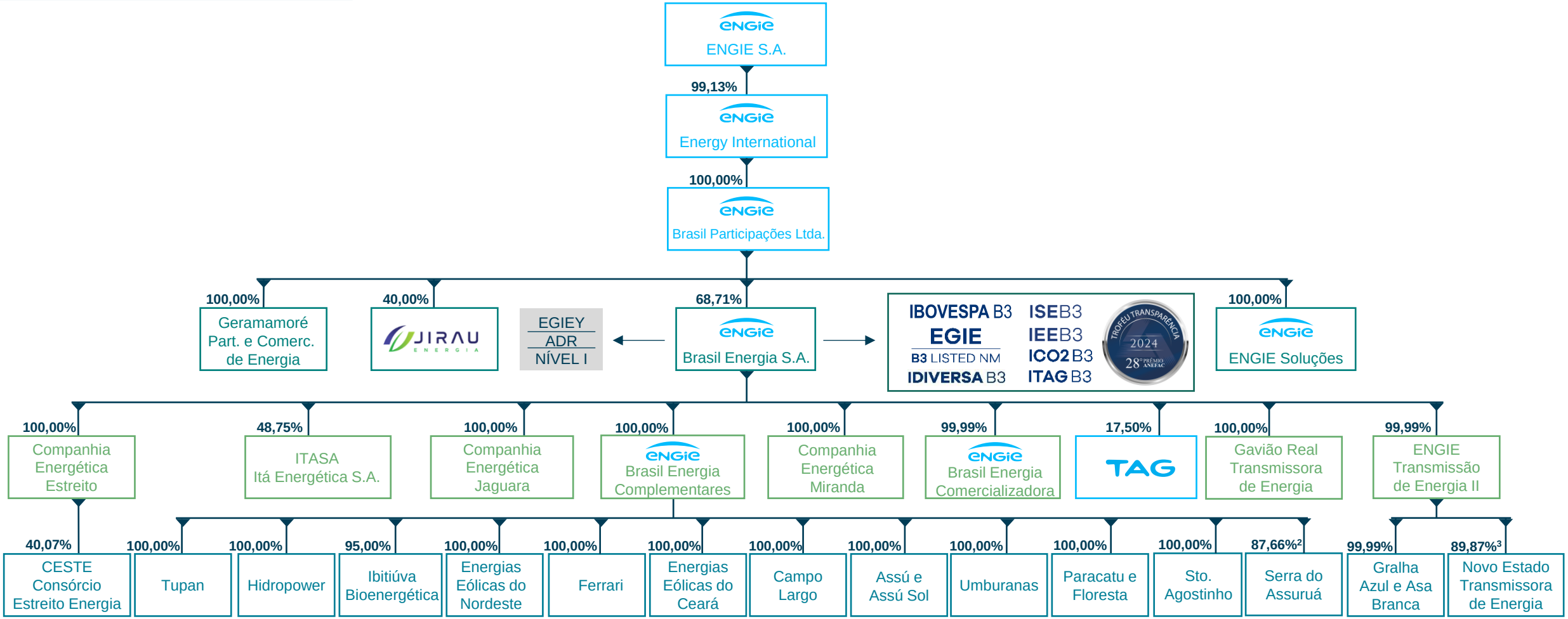


2

Controle Acionário e Áreas de Atuação

Sede Administrativa – Florianópolis / SC

Controle Acionário[1]



Notas:
[1] Organograma simplificado, meramente ilustrativo.
[2] Considerando a participação indireta da ENGIE Brasil Energia, através da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A.
[3] Considerando a participação indireta da ENGIE Brasil Energia, através da Novo Estado Participações S.A.

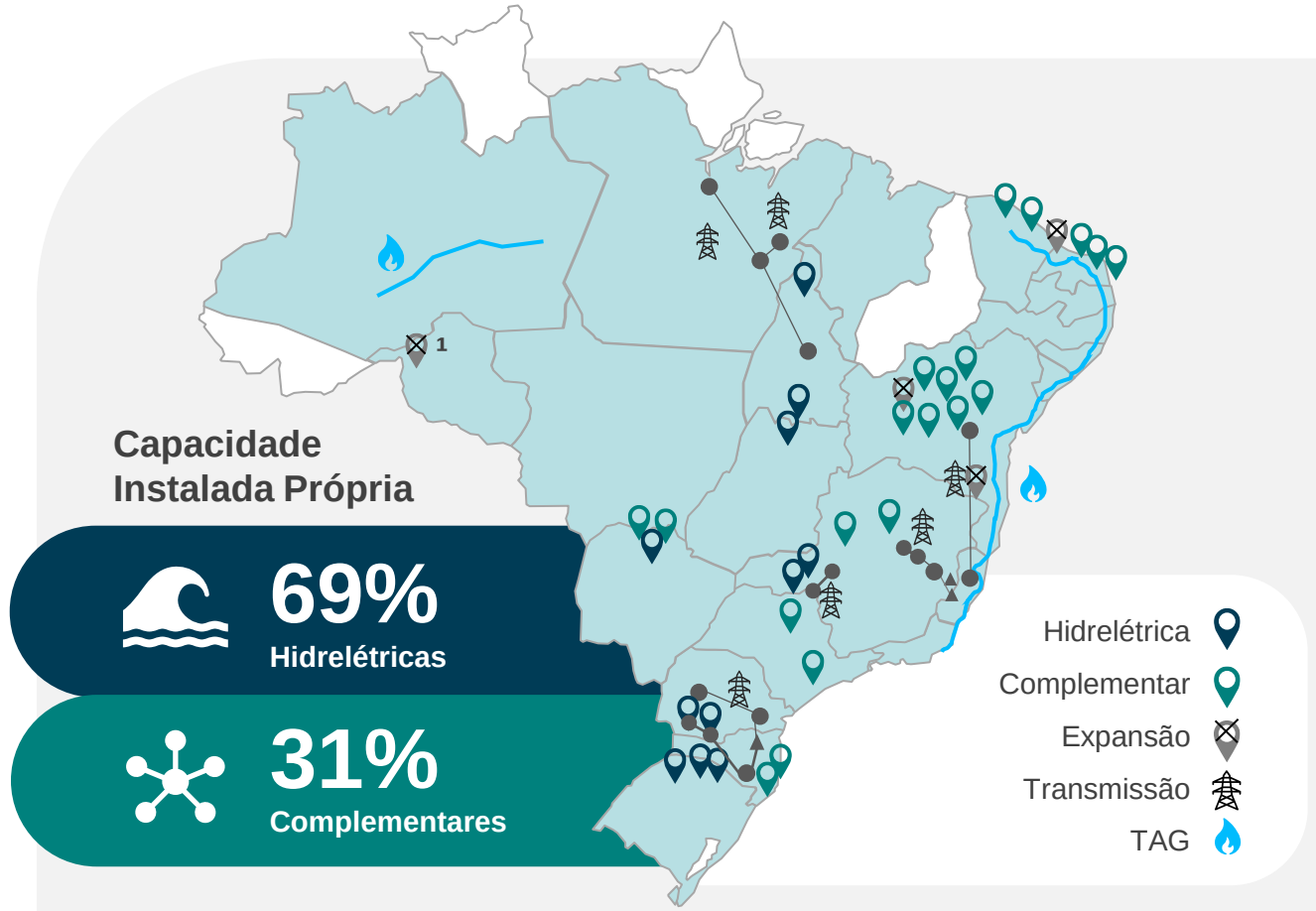
Portfólio Equilibrado de Negócios em Infraestrutura em Energia

TRANSMISSÃO
2.710 Km de linhas de transmissão em operação e **6** subestações próprias
- +~1.780 km em fase inicial de implantação

GERAÇÃO
109 usinas operadas com capacidade instalada própria de **9.290** MW (em 30/09/2024)

TRADING
681 GWh no 3T24, **7,1%** do total do segmento de geração

GÁS NATURAL (TAG)
4.500 Km de gasodutos em operação nas regiões sudeste, nordeste e norte.
- Participação de 17,5%



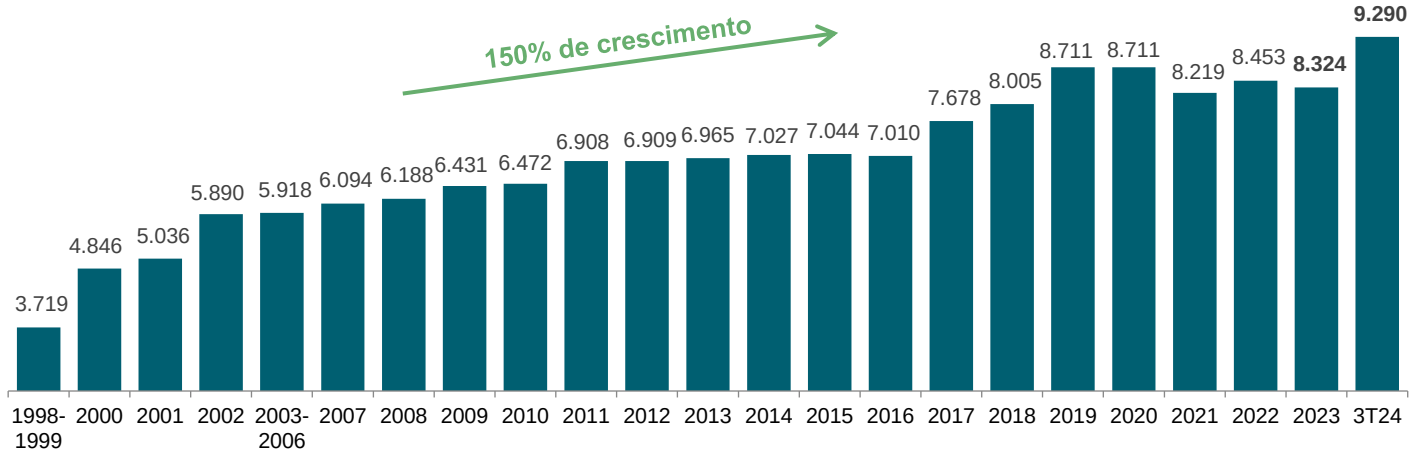
Nota:
[1] A transferência para a Cia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau deverá ser avaliada oportunamente.

Geração de Energia

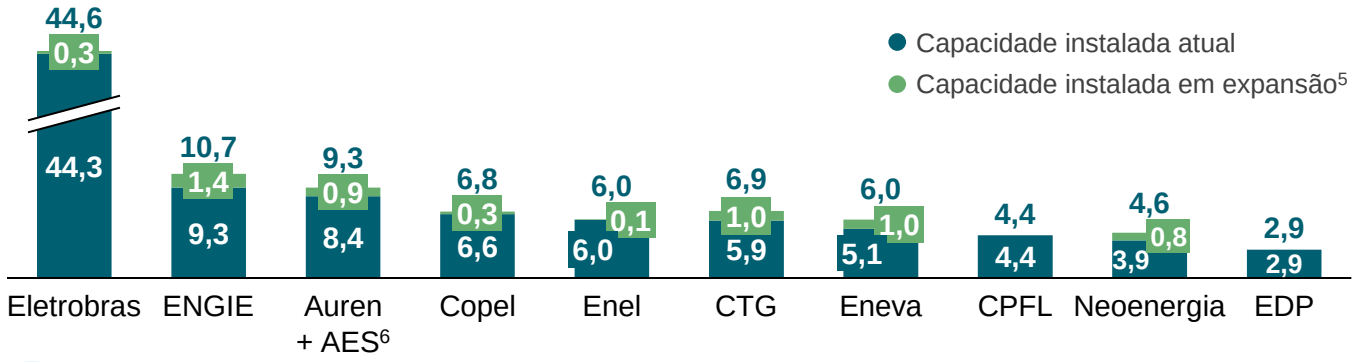
Relevância entre os produtores de energia

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

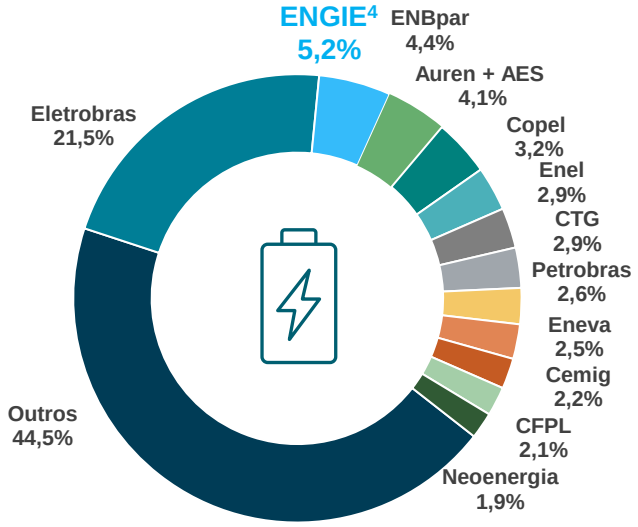
GERAÇÃO DE ENERGIA | CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA EM OPERAÇÃO (MW)



SETOR PRIVADO – CAPACIDADE INSTALADA PRÓPRIA[1] (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 setembro 2024.
3 Inclui somente a parcela nacional de Itaipu.
4 Considerando a capacidade instalada consolidada do grupo no Brasil, incluindo UHE Jirau.
5 Com base em informações da Aneel, ONS e estudos internos.
6 Considerando a combinação de negócios da Auren e AES Brasil anunciada em maio/24.

Transmissão de Energia

Ampliação da presença no segmento

Novo Estado Transmissora de Energia

Operação comercial integral: fev/2023
RAP total: R$ 439,6[1] milhões.

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

Gavião Real Transmissora de Energia

Operação comercial integral: jul/2024
RAP total: R$ 7,4[1] milhões.

Características: ampliação da subestação Itacaiúnas



Asa Branca Transmissora de Energia

Leilão de Transmissão 01/2023
RAP total: R$ 268,4[1] milhões.

Características:
Cerca de 1.000 km

Gralha Azul Transmissão de Energia

Operação comercial integral: fev/2023
RAP total: R$ 323,9[1] milhões.

Características:
909 km de linhas de transmissão
5 subestações

Graúna Transmissora de Energia

Leilão de Transmissão 02/2024
RAP total: R$ 252,2[1] milhões.

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

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

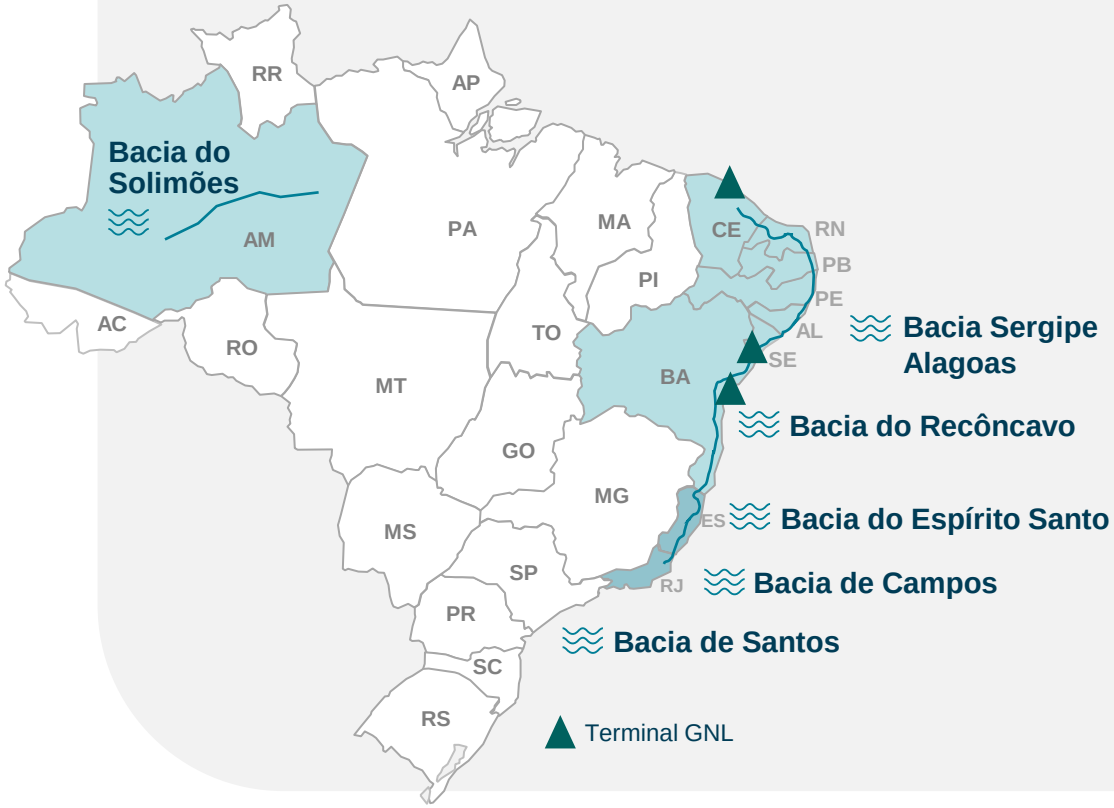
Capacidade firme contratada de movimentação de 74 milhões m^3/dia, sem risco de construção e volume (contratos *ship or pay*).

11 estações de compressão

Contratos de transporte com 23 carregadores

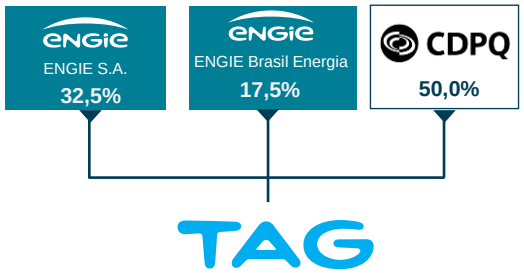
Rede com vários pontos de interconexão:

- 15 pontos de recebimento de gás, incluindo 3 terminais de GNL
- 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





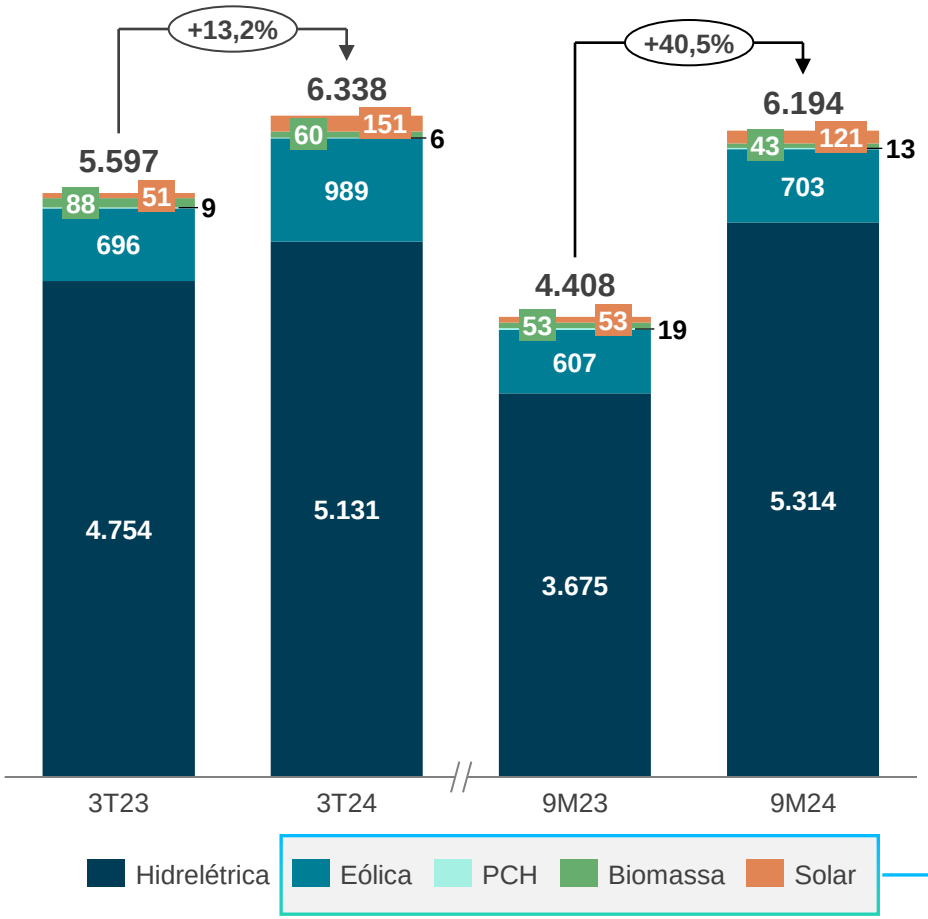
3

Destaques Operacionais

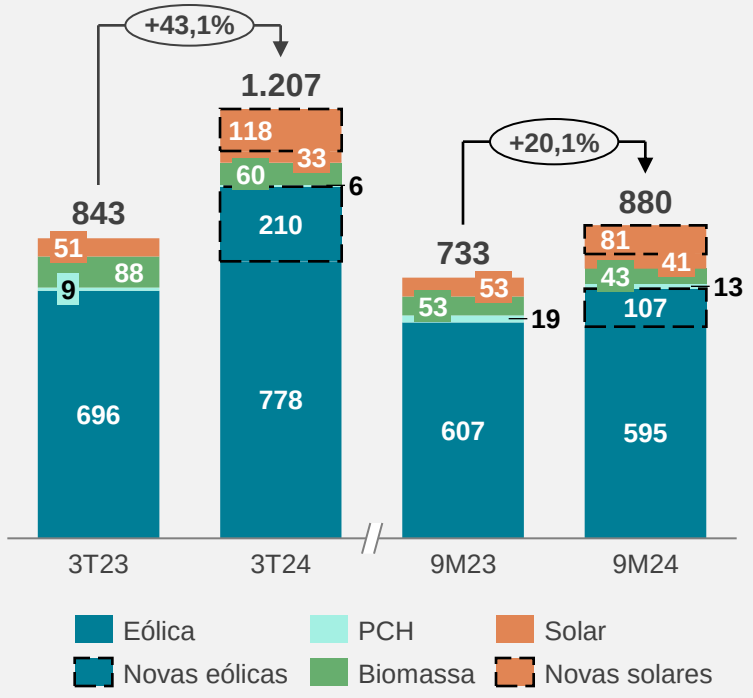
Conjunto Eólico Umburanas / BA

Destaques

Produção Bruta de Energia (MW médios)



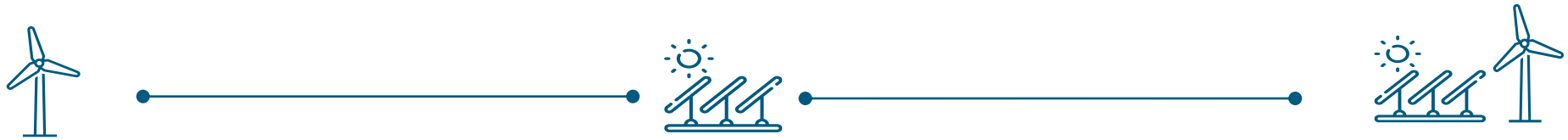
Geração por Fonte Complementar (MW médios)



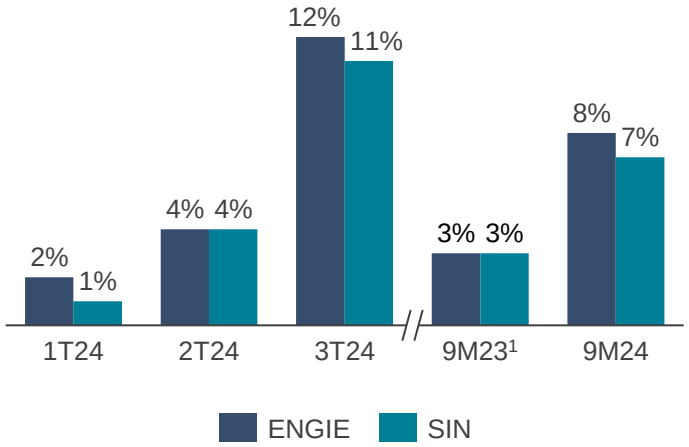
Nota:
A diferença entre os percentuais calculados em GWh e MW médios no acumulado do ano ocorre em razão de 2024 ser ano bissexto.

Curtailment

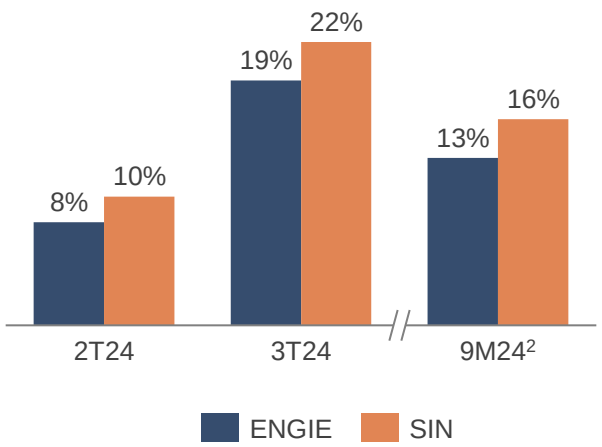
Constrained-off, também conhecido como *Curtailment*, refere-se à solicitação de restrição de geração em usinas eólicas e fotovoltaicas, por parte do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).



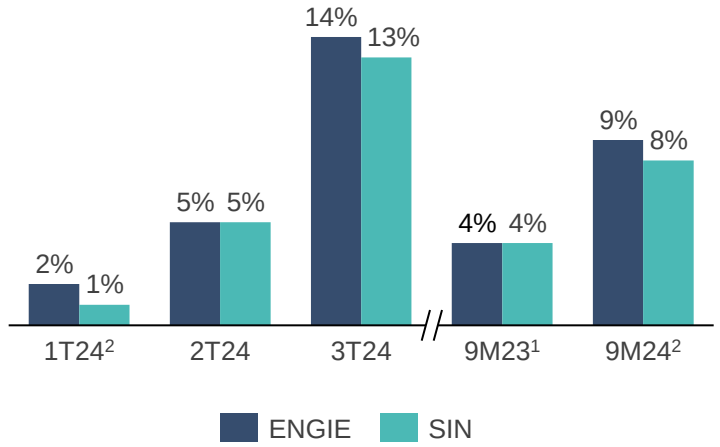
Eólico (%)



Solar (%)



***Curtailment* 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 30/092024.
[2] Dados solares disponíveis a partir de abril/24.
Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia com base em premissas divulgadas pelo ONS.



4

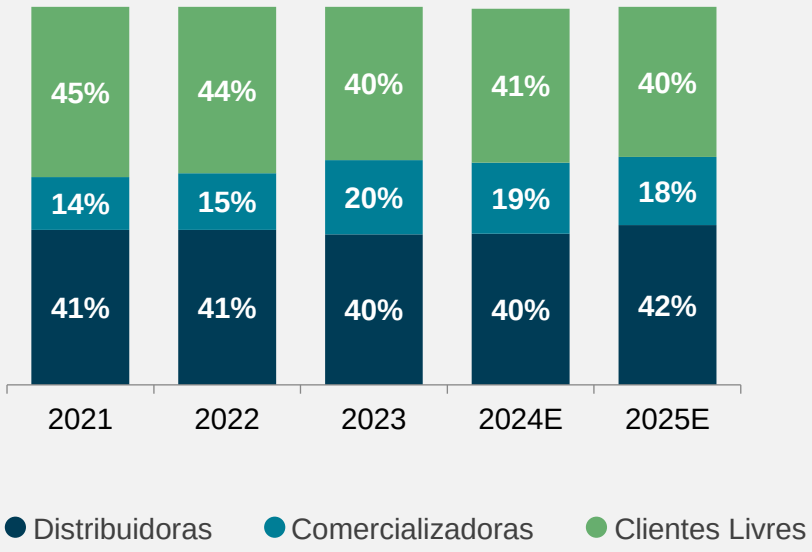
Vendas e Estratégia de Comercialização de Energia

Sistema de Transmissão Gralha Azul / PR

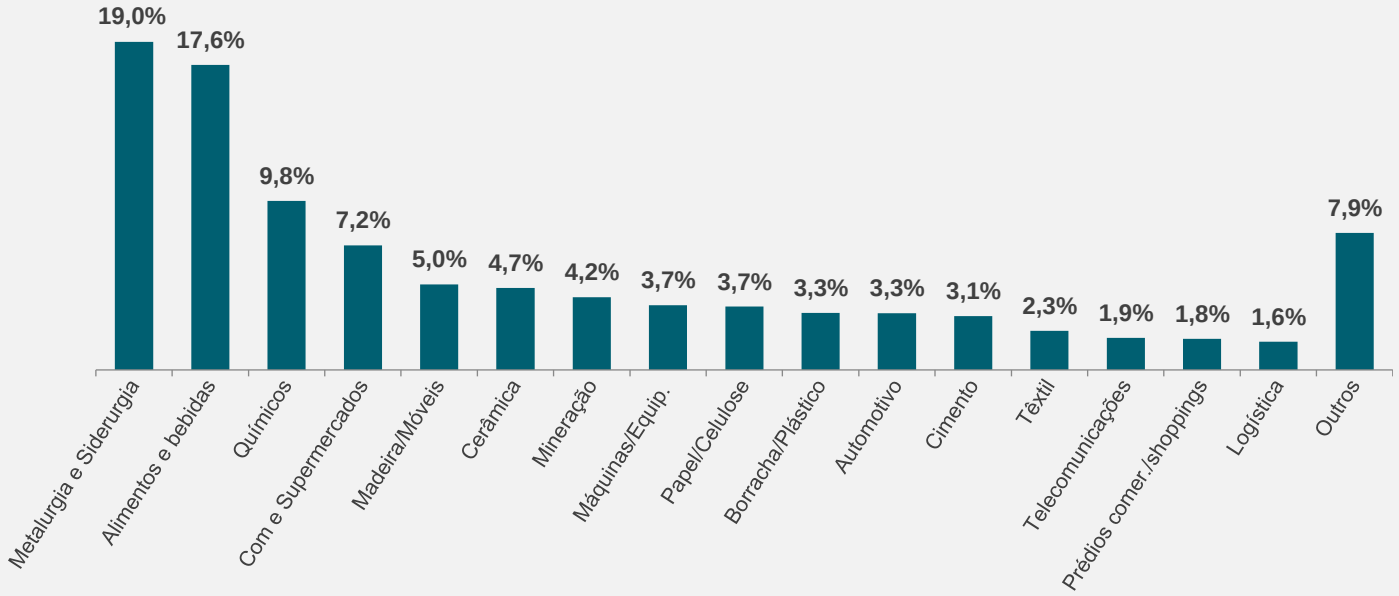
Portfólio Equilibrado

Diversificação do portfólio entre distribuidoras, clientes livre e comercializadoras

Energia contratada por tipo de cliente



Volume contratado para clientes livres em 2024: 1.989 MWm

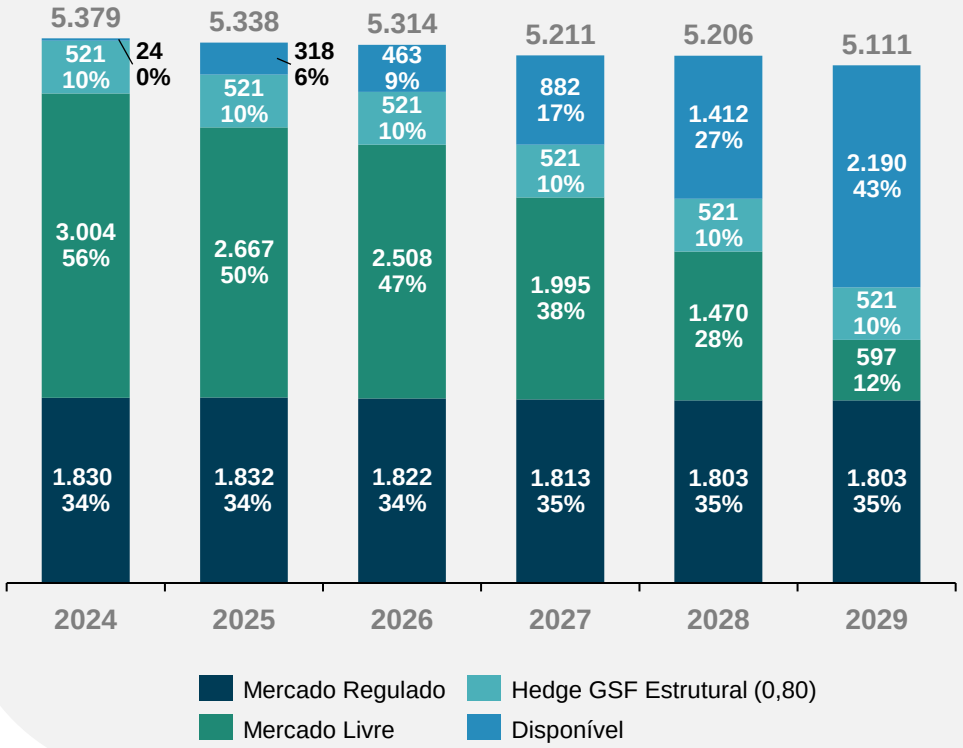


Fonte: *Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em classificação do IBGE.*

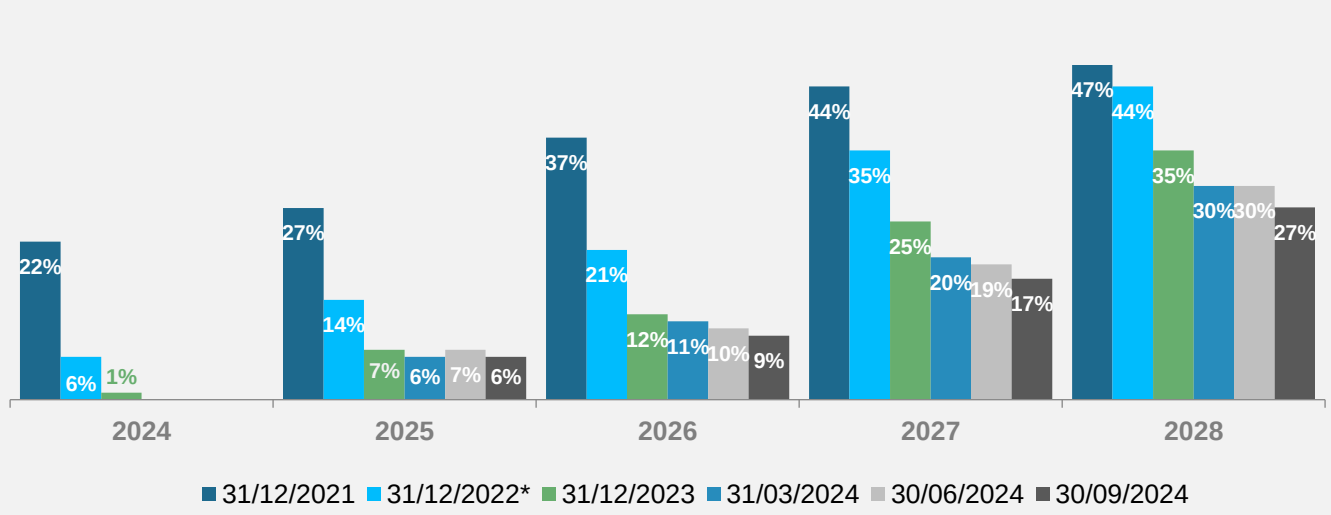
Estratégia de Comercialização de Energia

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

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



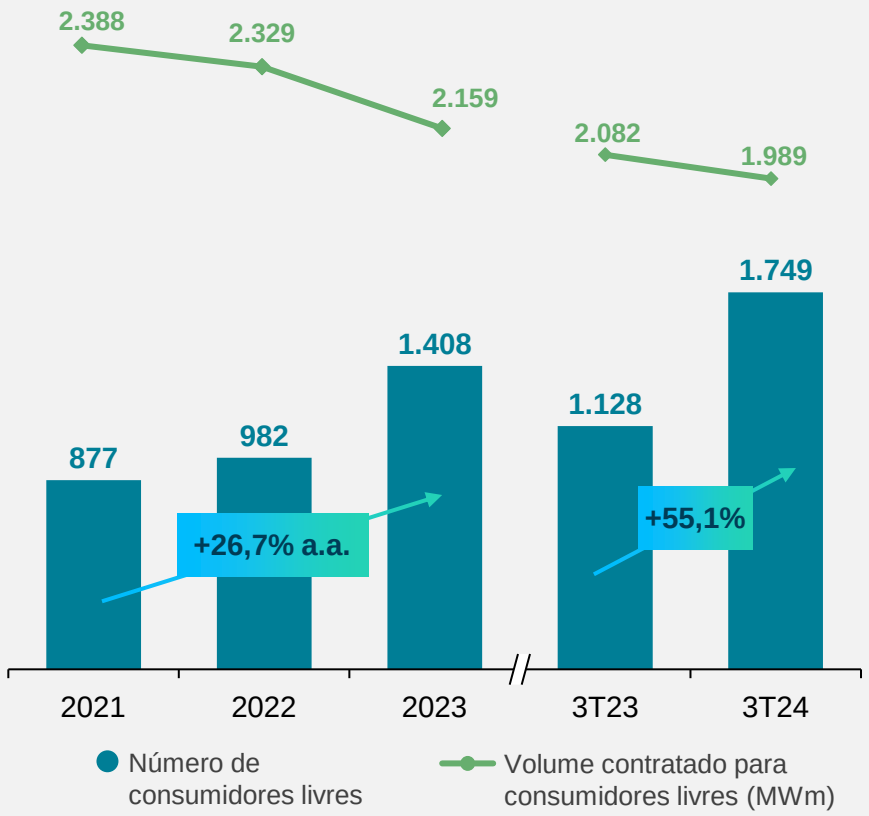
Energia descontratada em relação à disponibilidade de um dado período



*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 livres[1]



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 3T24[2]

7,5%
(-1,1 p.p. em rel. 3T23)
Market share do ACL no 3T24 (em relação ao total de energia livre)

36%
Participação de Clientes Livres na receita operacional líquida do segmento de geração no 3T24

40%
Participação de Clientes Livres no total das vendas físicas no 3T24

12,4 mil tCO2
RCEs vendidas em 9M24
(Redução Certificada de Emissões)

3,9 mil GWh
CERs comercializados em 9M24
(Certificados de Energia Renovável)



5

Expansão

Conjunto Eólico Santo Agostinho / RN

Projeto Eólico em Implantação

Conjunto Eólico Serra do Assuruá

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

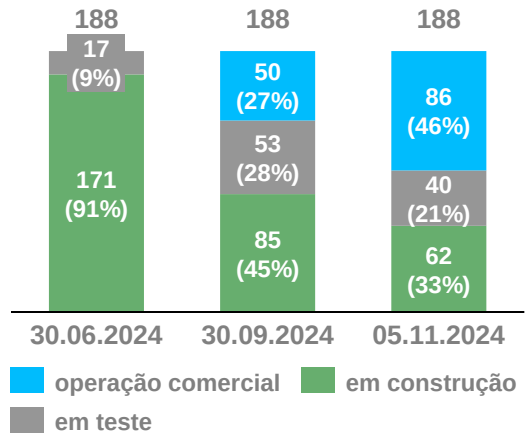

Montagem dos aerogeradores

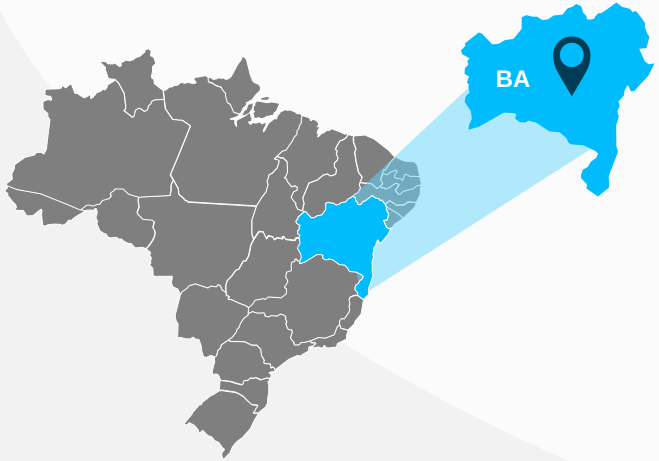
Avanço físico global: 80,4%

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.

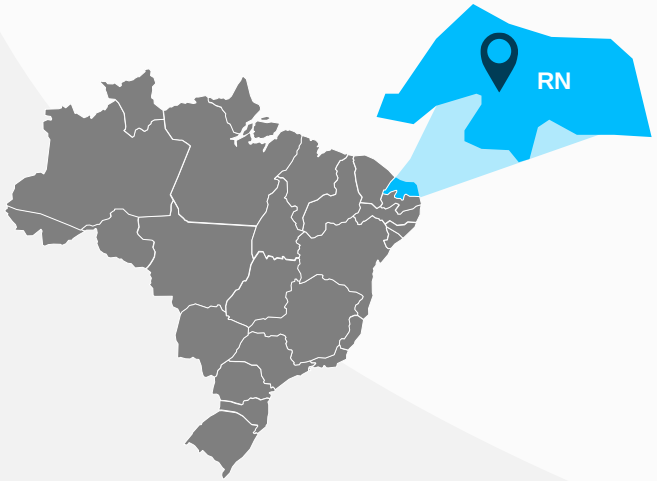


Instalação dos painéis

- **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.



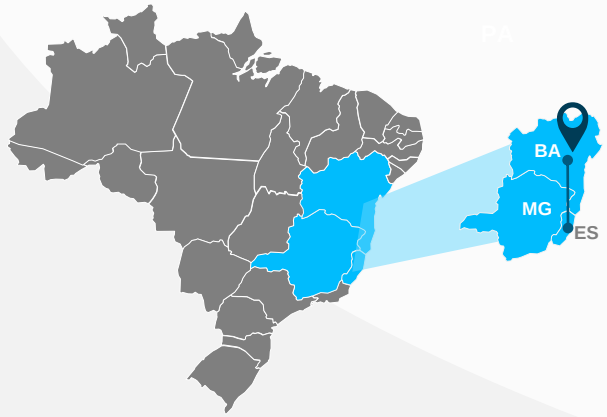
Subestação Morro do Chapéu II (BA)

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 contratada[1]: **R$ 268,4 milhões**

Prazo de concessão: **30 anos**

Capex Aneel[2]: **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.

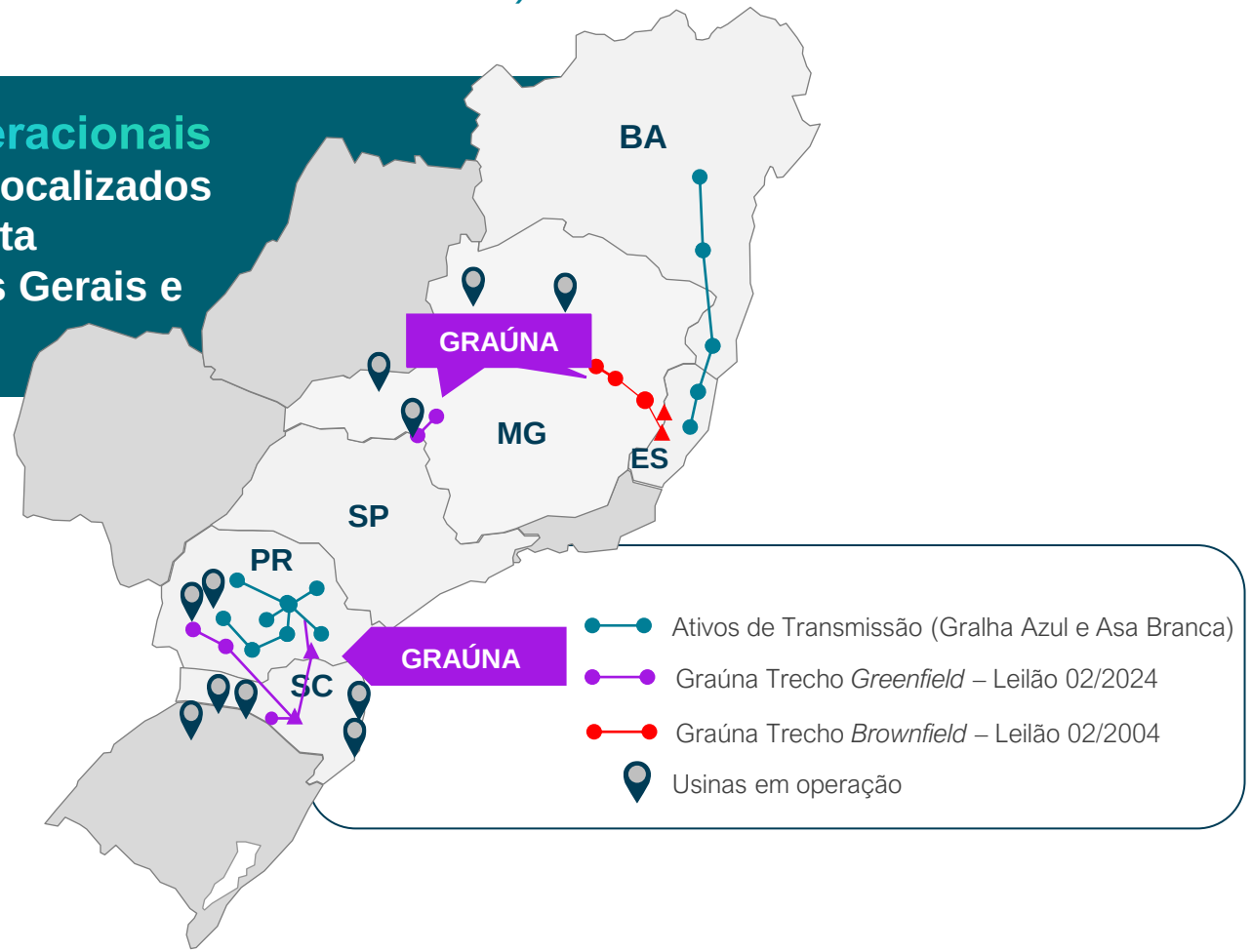
Notas:
[1] Valor base julho/24.
[2] Valor base dez/22.

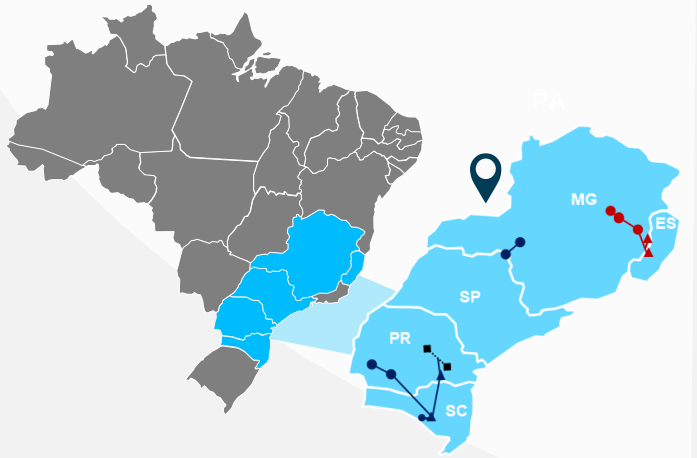
Projeto de Transmissão em Implantação

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 Aneel[1]: **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.

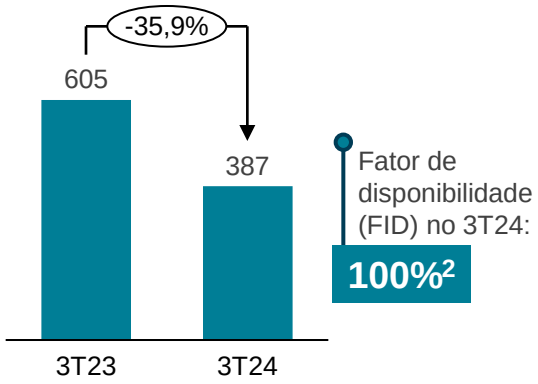
Nota:
[1] Valor base março/24.

Expansão

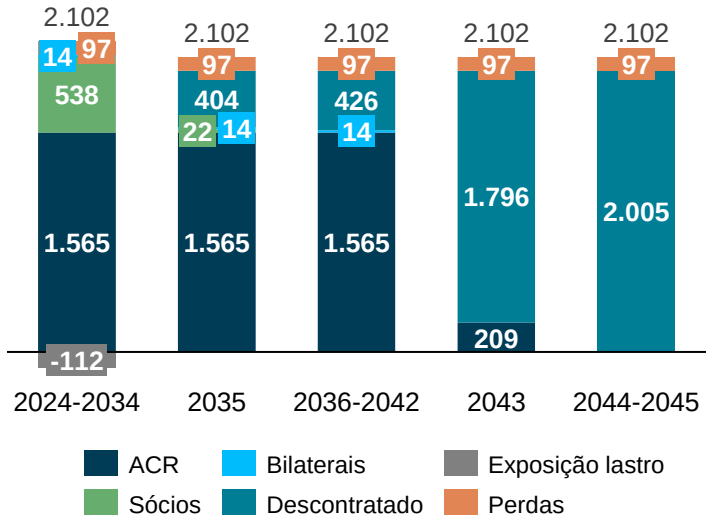
UHE Jirau | atualização

MWm	MW		
2.102	**3.750**	**50**	**75**
Garantia Física[1]	Capacidade Instalada	Unidades Geradoras	MW cada UG

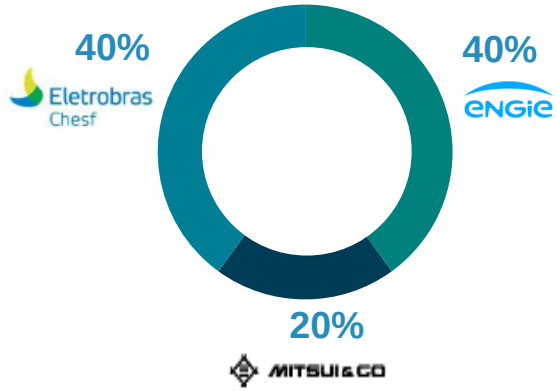
Produção (MW médio)[2]



Portfólio de Contratos (MW médios)

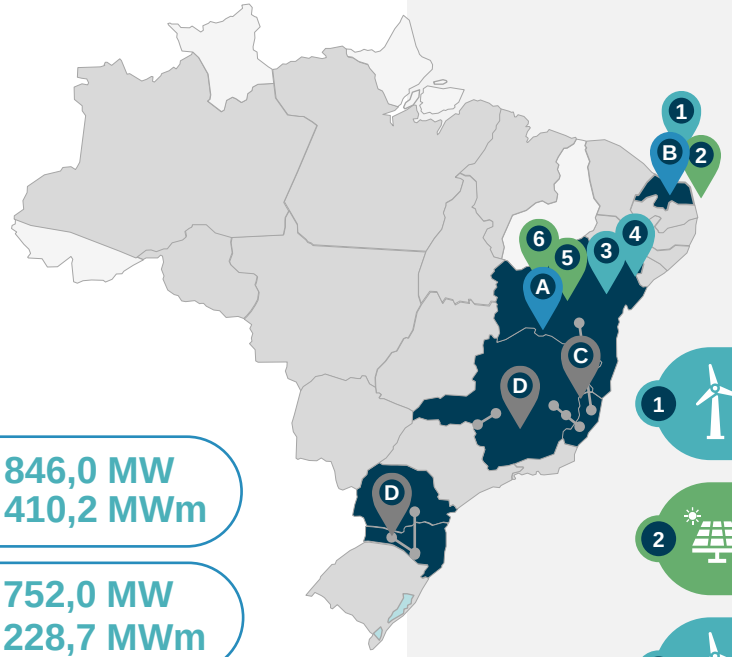


Estrutura Acionária[3]



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



6

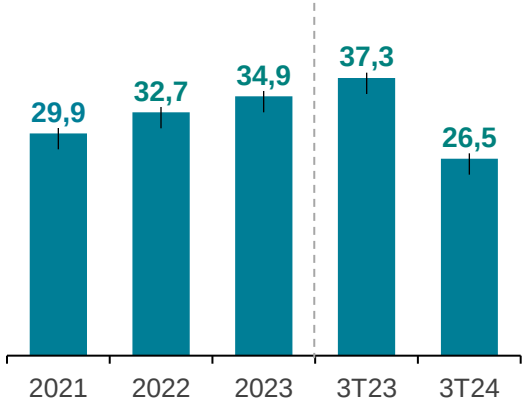
Desempenho Financeiro

Usina Hidrelétrica Estreito / TO/MA

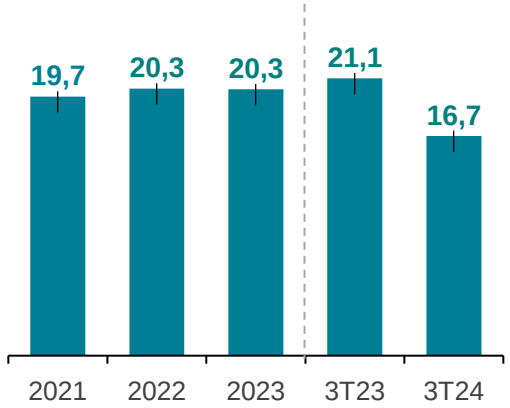
Sólida Performance Financeira

A boa gestão do portfólio e a diversificação em outros segmentos regulados, como transmissão, transporte de gás e contratos de energia no ACR, resultam em estabilidade e previsibilidade nos resultados. Essas áreas representam **cerca de 60%** do total do Ebitda da Companhia.

ROE[1] - RETORNO SOBRE O PATRIMÔNIO LÍQUIDO AJUSTADO (%)



ROIC[2] - RETORNO SOBRE O CAPITAL INVESTIDO AJUSTADO (%)



Notas: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado nas Demonstrações Financeiras da Companhia.
[1] ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.
[2] ROIC: taxa efetiva x EBIT / capital investido (capital investido: dívida – caixa e eq. caixa – depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL). ROIC ajustado desconsidera não recorrentes.
[3] Valores nominais.

De 2016 – 2023[3]

Investimentos:

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

Capacidade instalada própria:

Total: **+19%**

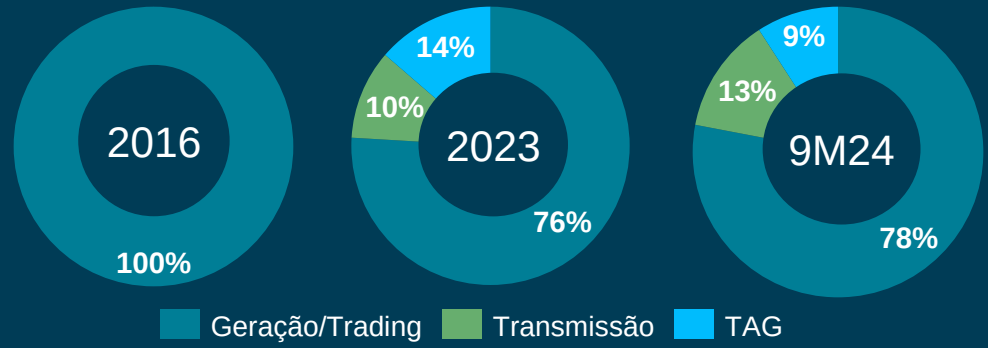
Renovável: **+40%**

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:



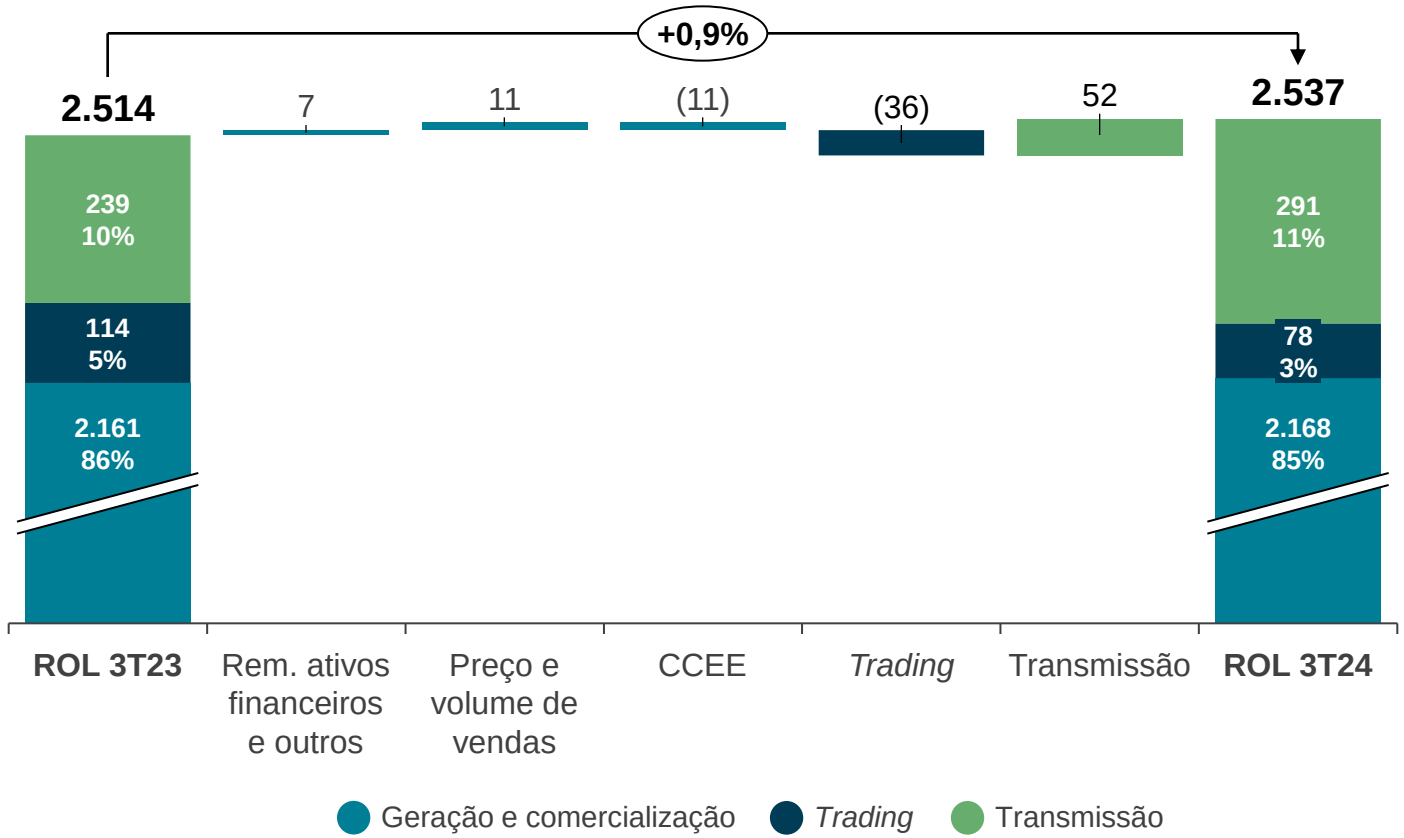
Ebitda ajustado: **+129%**

Lucro líquido ajustado: **+110%**

Dividendos e JCP: **R$ 15,7 bilhões**

Evolução da Receita Operacional Líquida

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R$ MILHÕES)

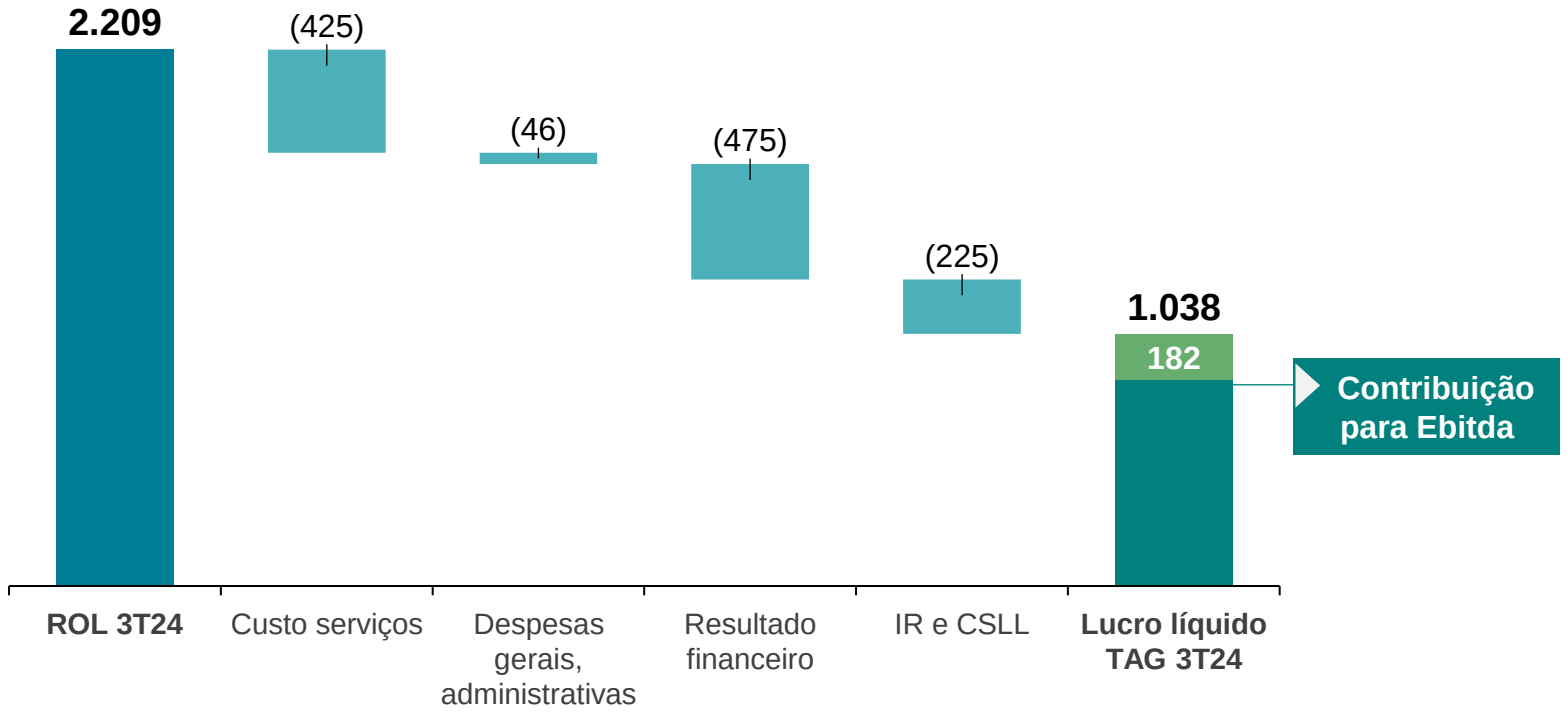


Resultado de Participações Societárias

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

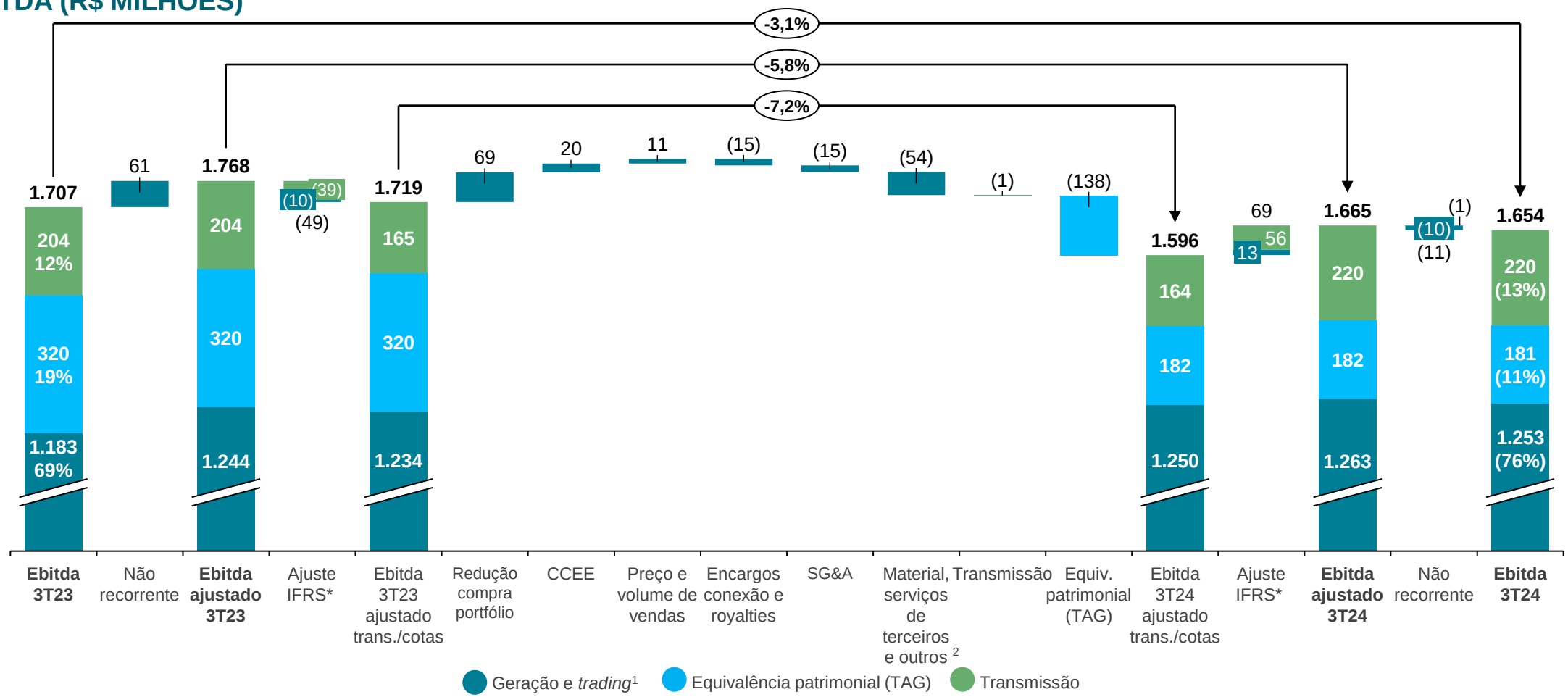
Participação de **17,5%** na TAG, resultou na contribuição de **R$ 182 milhões** no Ebitda da Companhia no **3T24**, via equivalência patrimonial.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R$ MILHÕES)



Evolução do EBITDA

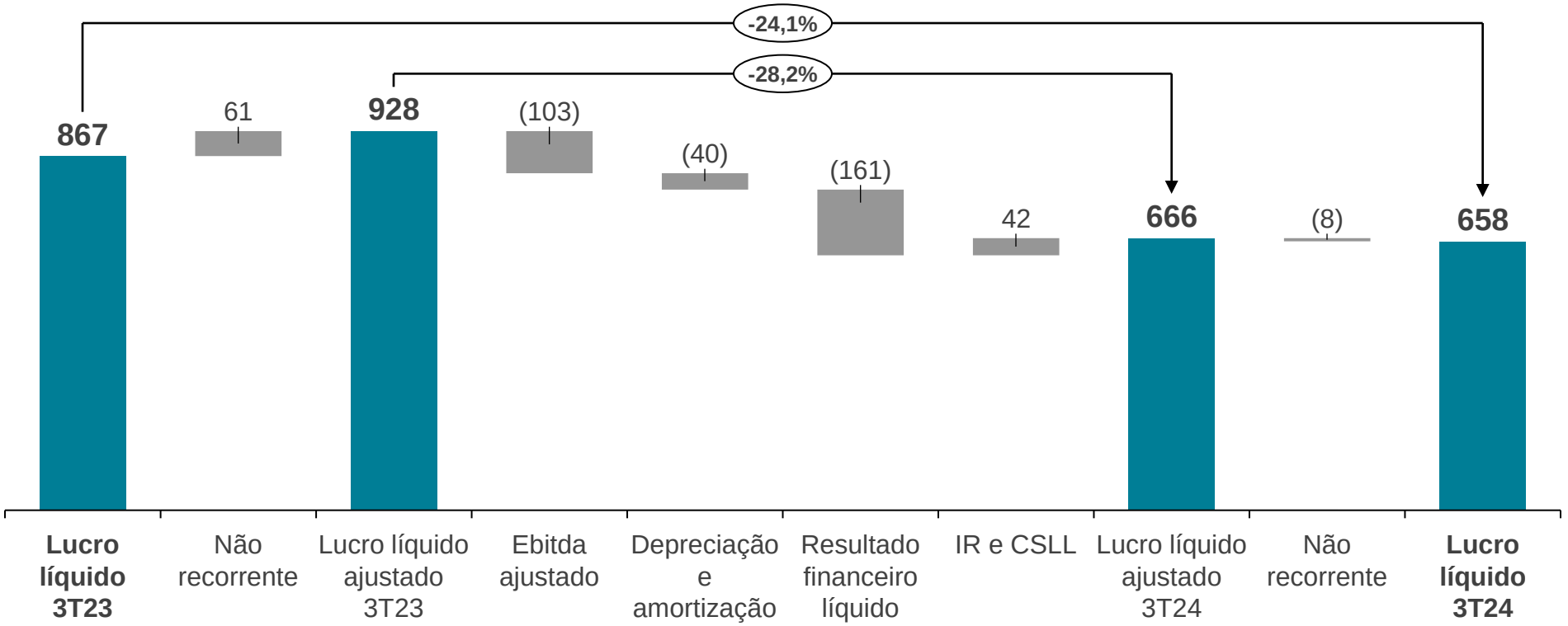
EBITDA (R$ MILHÕES)



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)

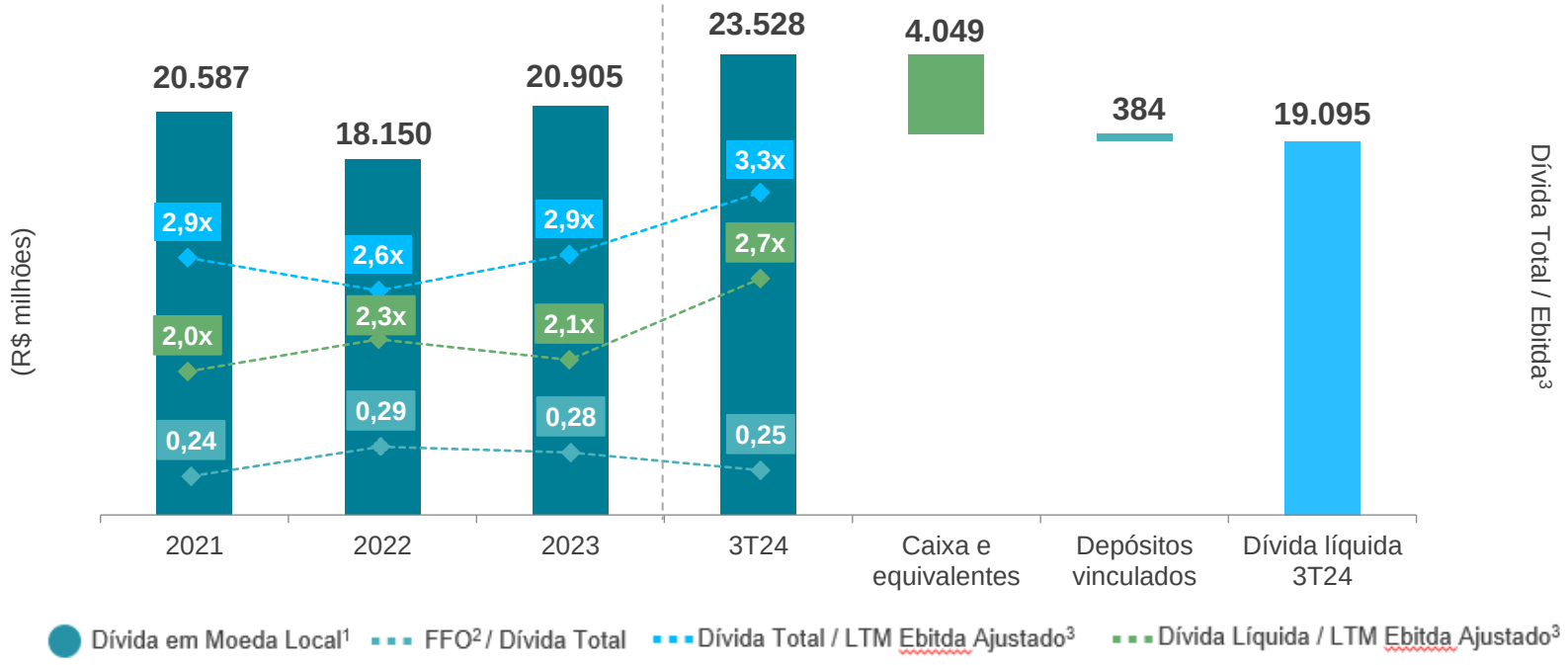


Endividamento Equilibrado

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.

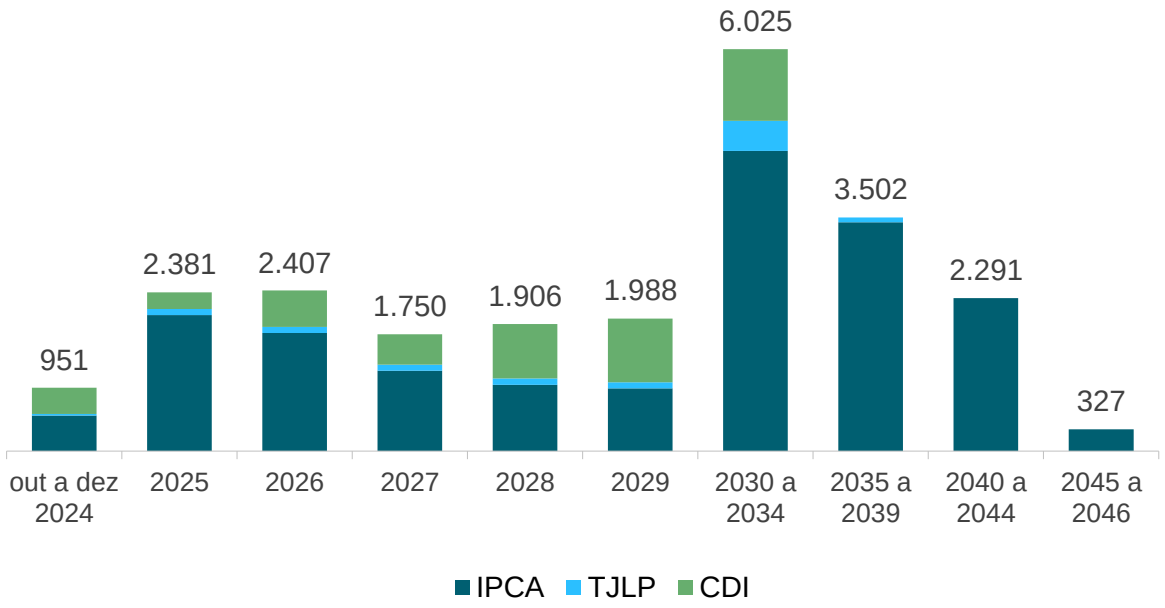
Perfil e Composição da Dívida

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

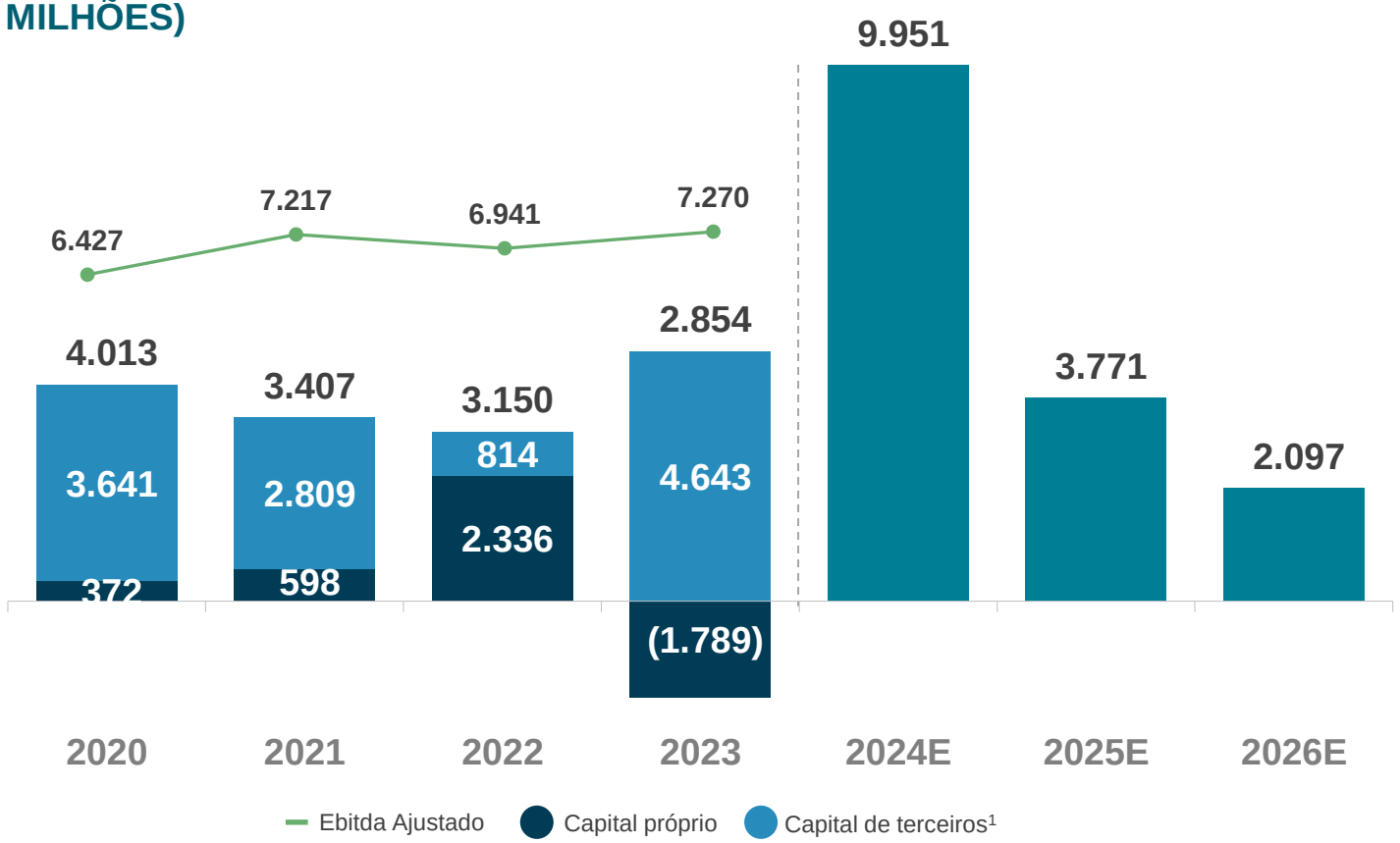
3T24: Custo nominal da dívida: 10,3% a.a. (equivalente a IPCA + 5,6%)

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)

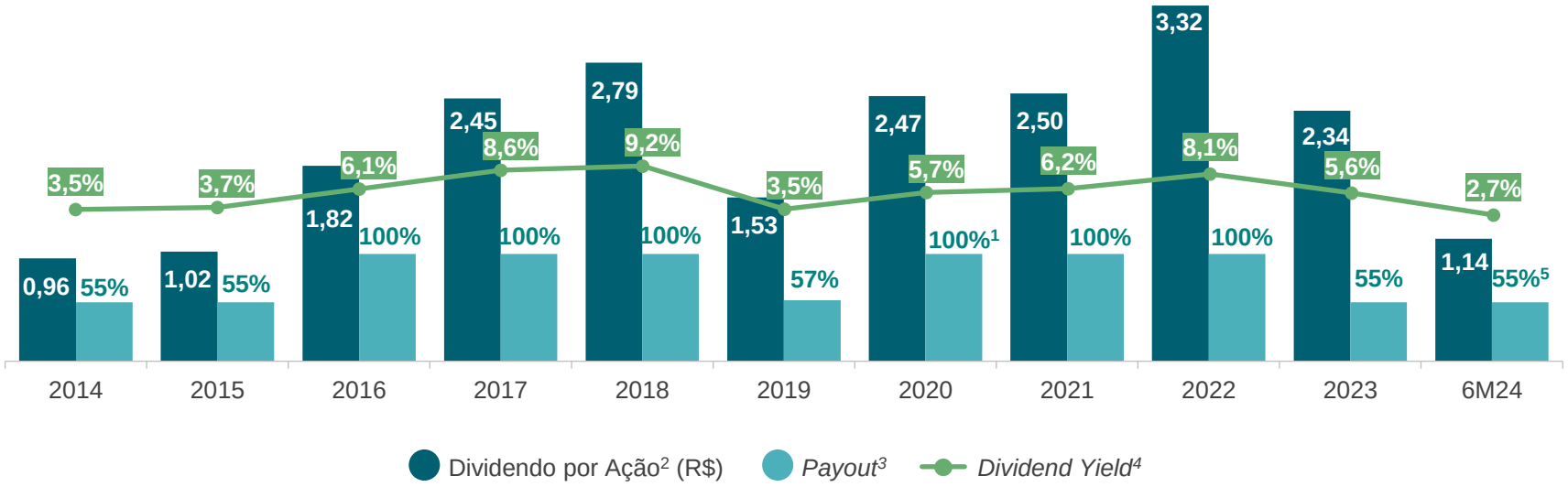


Nota:
[1] Não considera juros incorridos sobre a construção.

Política de Dividendos

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

DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)



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

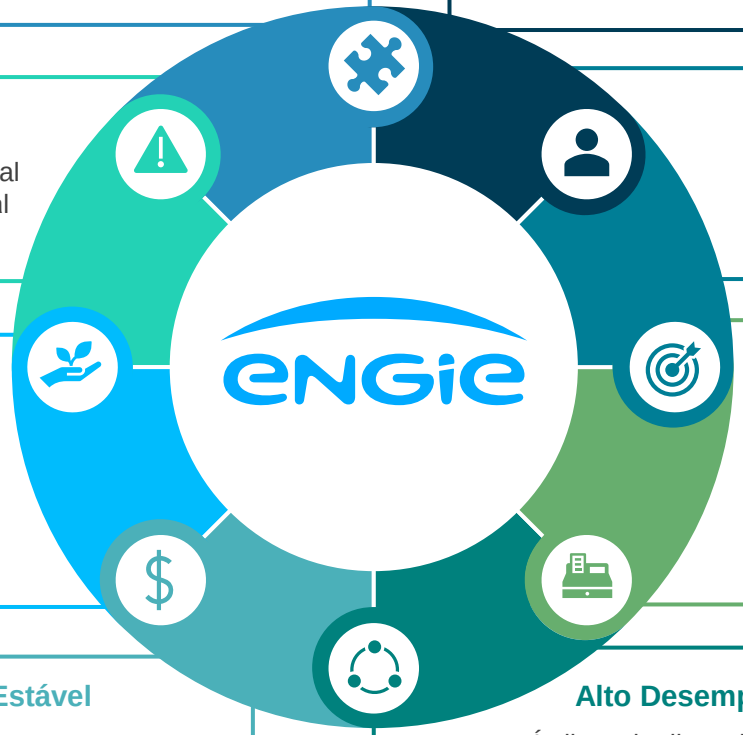
Vantagens Competitivas

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

Presença no Setor de Energia
- Um dos maiores produtores privados de energia no Brasil
- Valor de mercado: R$ 34,6 bilhões em 30/09/2024
- Controlada pela ENGIE S.A., líder mundial em energia

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

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



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

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

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

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



7

Material de Apoio

Destaques e Indicadores ESG • Outros anexos

Central Fotovoltaica Assú V / RN

Destaques ESG

Propósito ENGIE

Agir para acelerar a transição rumo a uma **sociedade neutra em carbono**, por meio do **consumo reduzido** de energia e soluções **mais sustentáveis.**

E MEIO AMBIENTE

- **+ 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

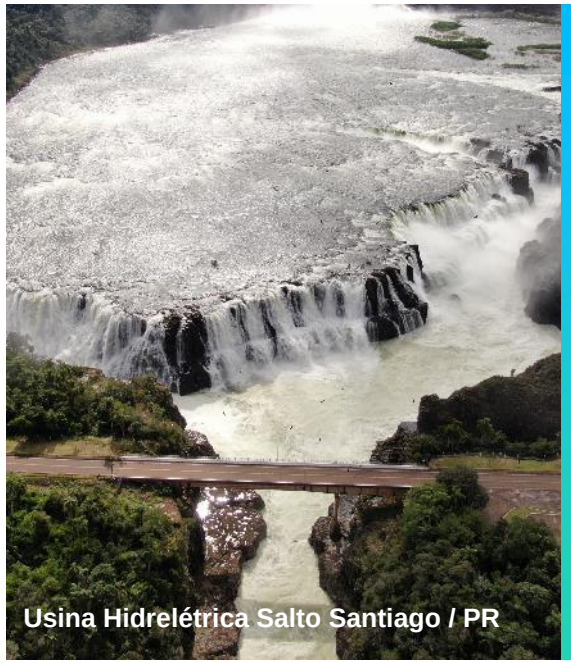
Aspecto	Resultado 2023	Objetivo 2030
Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE)	51,8 $MtCO_2e$	Reduzir para, no máximo, **43 $MtCO_2e$** o total de emissões de gases de efeito provenientes da geração de energia elétrica do Grupo - em 2019, esse total foi de **80 $MtCO_2e$** (meta alinhada à iniciativa 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 m^3/kwh**.

Mudanças Climáticas

JORNADA PELO CLIMA

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 (tCO_2e/MWh) em 30% até 2025 e 56% até 2030 ($0{,}034tCO_2/MWh$ em 2021);
- Expandir a **geração de energia renovável** em 3,8 GW até 2030;
- Engajar 100% dos principais **fornecedores do Escopo 3** a definirem metas alinhadas à ciência até 2030;
- Elaborar **planos de adaptação climática** em 100% dos nossos ativos até 2030.

100% de capacidade instalada própria é proveniente de fontes renováveis

Mudanças Climáticas

Desde 2012, a ENGIE Brasil Energia investe na **redução de suas emissão 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**.

2006

Registro do primeiro **Projeto Crédito de Carbono** MDL/UNFCCC (Projeto Lages)

2010

Primeiro **Inventário de Gases do Efeito Estufa**

2012

Primeiras **metas** de descarboniza-ção do Grupo ENGIE

2014

Descomissionamento da Termelétrica Alegrete (RS)

2015

Estratégia global de saída do carvão

2016

Descomissionamento da Termelétrica Charqueada (RS)

Estratégia 3D (Descarbonização, Digitalização e Descentralização)

2017

Entrada no segmento de transmissão: concessão de Gralha Azul

2019

Venda da Termelétrica Willian Arjona (MS)

Aquisição da TAG

Aquisição da concessão da linha de transmissão Novo Estado

2020

EBE registra o **10º projeto de créditos de carbono** no Mecanismo de Desenvolvimento Limpo (MDL)

O Projeto de Créditos de Carbono do Conjunto Eólico Campo Largo (Fase II) contribui com a **redução anual de aproximadamente 790 mil toneladas de CO_2.**

2021

Mais de 1,2 GW de capacidade **instalada em eólica**

Venda da Termelétrica Jorge Lacerda (SC)

2022

Aceleração da **Jornada pelo Clima**

Primeiro **reporte direto ao CDP** – Score **B**

2023

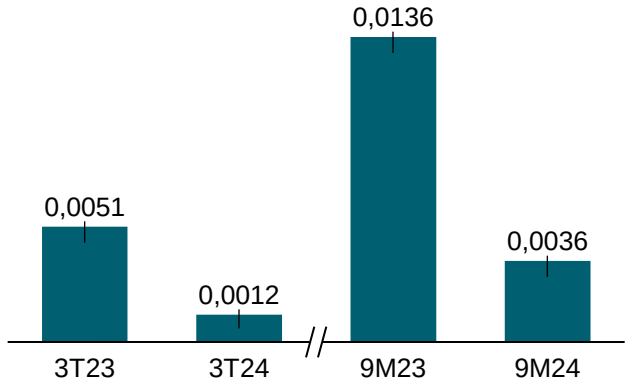
Venda da **última usina termelétrica à carvão** no Brasil: UTE Pampa Sul (RS)

100% renovável

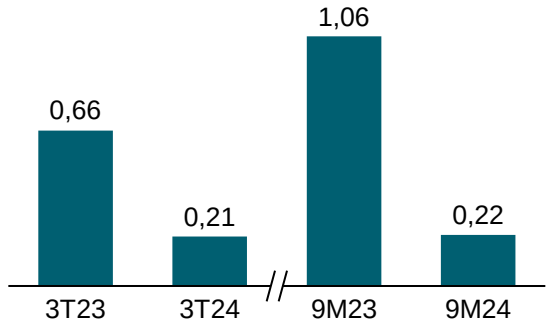
CDP Climate Change 2023 - **Score A-**

Indicadores ESG

INTENSIDADE DE EMISSÕES (tCO2e/MWh)

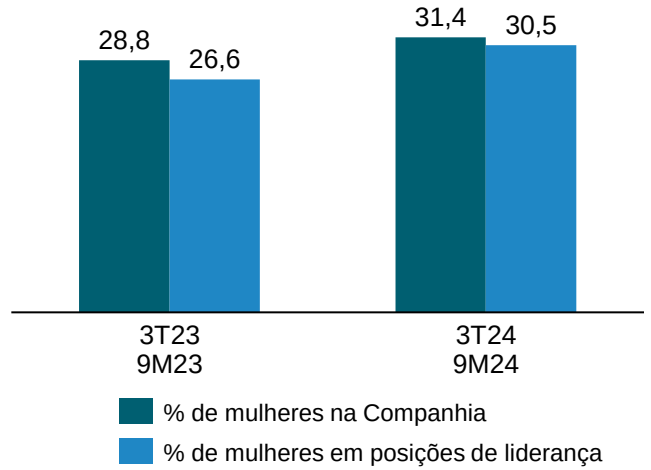


SAÚDE E SEGURANÇA – TAXA DE FREQUÊNCIA (COLABORADORES PRÓPRIOS + PRESTADORES DE SERVIÇOS)*

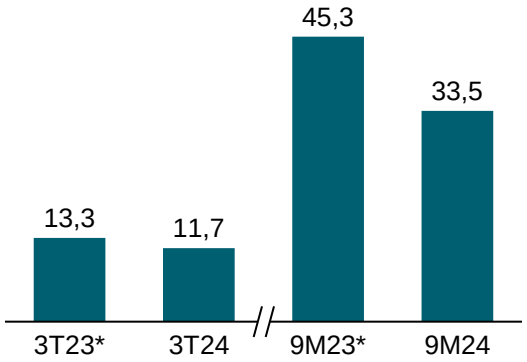


** Nº de acidentes/ milhão de horas de exposição a riscos*

% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO E EM POSIÇÕES DE LIDERANÇA

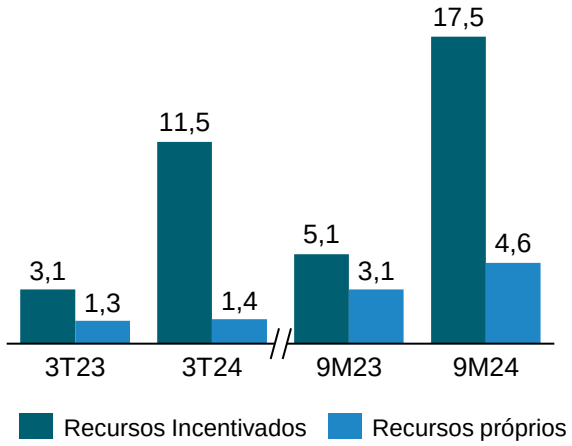


INVESTIMENTO EM INOVAÇÃO* (R$ milhões)

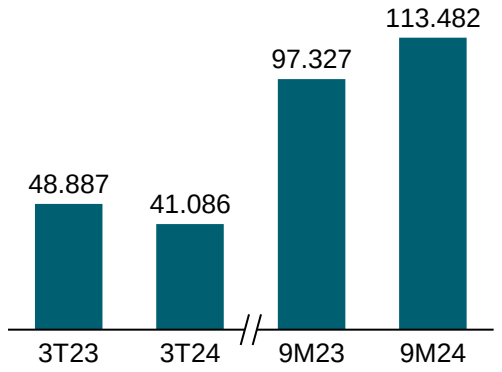


* Contém ajustes de períodos de competência.

INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R$ milhões)

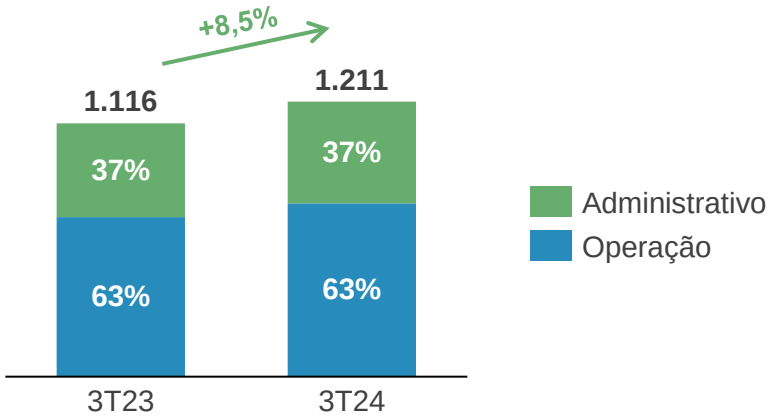


PESSOAS ENGAJADAS – PROGRAMA DE RELACIONAMENTO COM A COMUNIDADE "CONEXÃO"

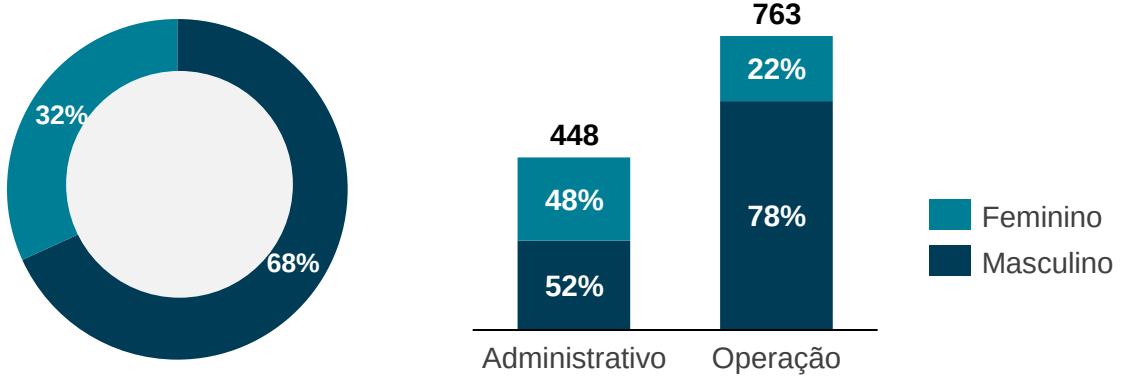


Força de Trabalho[1]

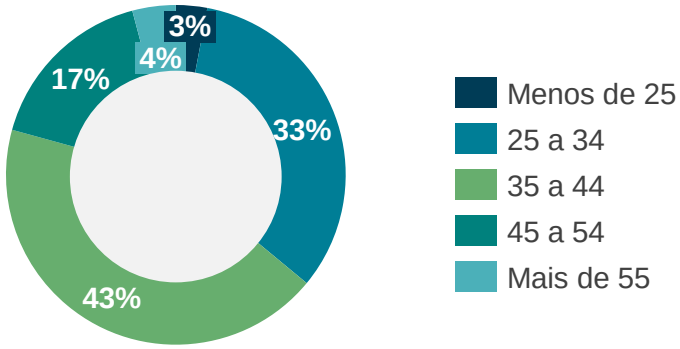
Número de Empregados



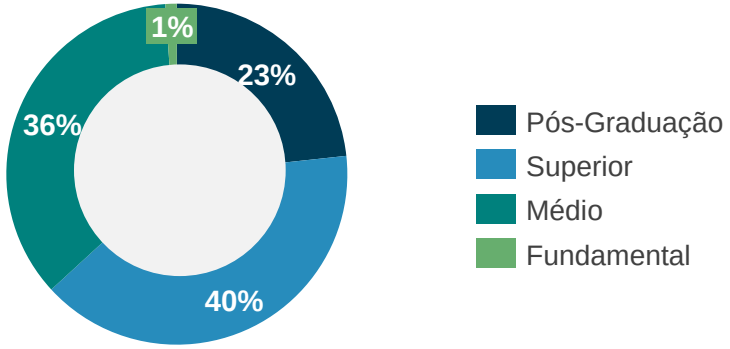
Por gênero



Por faixa etária



Por formação



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

Indicadores de Sustentabilidade

Aspecto	Tema	Unid. de medida	Desempenho 3T24	Desempenho 3T23	Variação	Desempenho 9M24	Desempenho 9M23	Variação
E	Intensidade de emissões por geração de energia	$tonCO_2e/MWh$	0,0012	0,0051	-76,3%	0,0036	0,0136	-73,4%
	Intensidade de emissões por Receita Líquida	tCO2e/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%
G	Investimento em Inovação[2]	R$	11.739.632	13.342.948	-12,0%	33.498.962	45.332.798	-26,1%
	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.

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 Jaguara e Miranda).

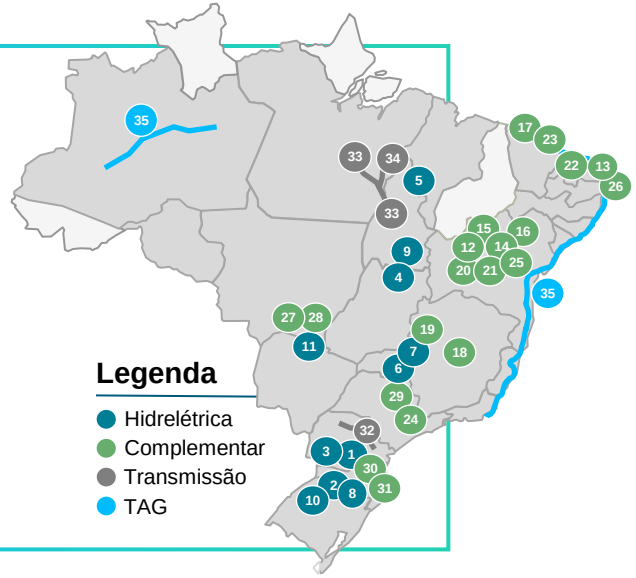
[9] Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

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.

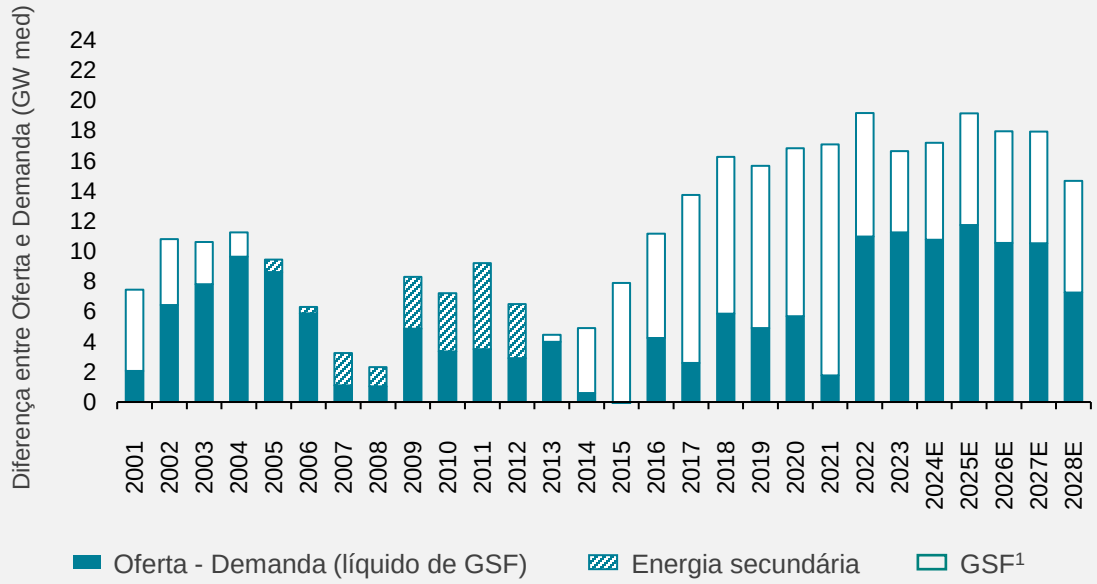
Mercado de Energia no Brasil

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 3T24 foi cerca de 4,4% superior ao mesmo período de 2023. O consumo acumulado nos últimos 12 meses apresentou variação de +10,9% no setor residencial, +8,8% no setor comercial e +4,4% no setor industrial, na comparação com igual período anterior.

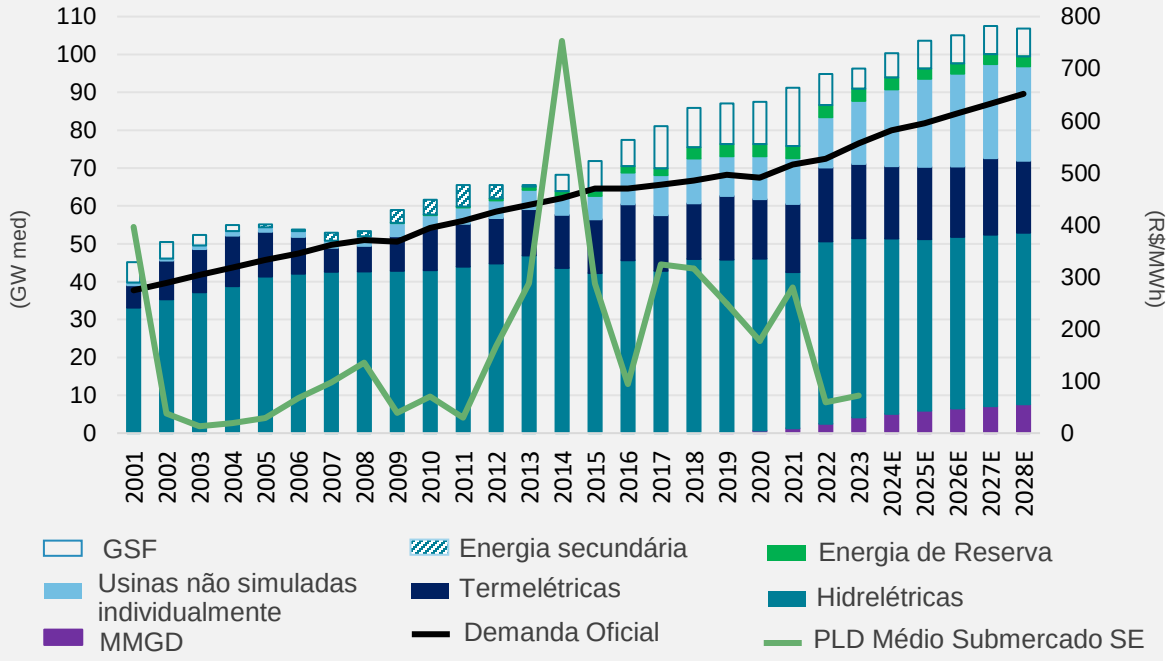
No 3T24, o volume de chuva frustrou em relação ao padrão sazonal histórico desse período, registrando abaixo de 70% da média histórica de longo termo (MLT). Dessa forma, o PLD médio do 3T24 aumentou para R$ 169,67/MWh, +170% se comparado com o PLD médio do 2T24 (R$ 62,83/MWh).

Oferta x Demanda Teórica



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

Distribuição da oferta por fonte



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

Fonte: Estudo interno com base em informações da Aneel e ONS.

Balanço de Energia em 30/09/2024

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 14 anos no ACR e de 4 anos no ACL[1]

(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$/MWh)
Recursos Próprios	4.302	4.778	4.877	4.877	4.877	4.877				
+ Compras para Revenda	1.077	560	437	334	329	234				
= Recursos Totais (A)	**5.379**	**5.338**	**5.314**	**5.211**	**5.206**	**5.111**				
Vendas Leilões do Governo[2]	1.830	1.832	1.822	1.813	1.803	1.803				
2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	312,9	281,1
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	343,8	308,8
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	358,5	322,1
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	322,3	289,6
Proinfa	19	19	19	10	-	-	147,8	jun-04	441,0	424,9
1º Leilão de Reserva	14	2	-	-	-	-	158,1	ago-08	379,9	366,1
Mix de leilões (Energia Nova / Reserva)	9	8	-	-	-	-	-	-	376,9	363,2
2014-EN-2019-25	10	10	10	10	10	10	206,2	nov-14	357,2	344,2
2014-EN-2019-20	82	82	82	82	82	82	139,3	nov-14	234,2	212,6
2015-EN-2018-20	46	46	46	46	46	46	188,5	ago-15	293,7	266,5
8º Leilão de Reserva (Assú V/Floresta/Paracatu/Juazeiro/Sol do Futuro)	111	119	119	119	119	119	298,2	nov-15	450,0	408,4
7° Leilão de Reserva (São Pedro)	13	15	15	15	15	15	301,8	nov-15	489,8	444,5
2017-EN-2019-20	48	48	48	48	48	48	136,4	nov-14	234,7	213,0
2017-EN-2021-20 (Sertão Solar)	23	27	27	27	27	27	189,5	nov-14	199,6	181,1
Vendas Reguladas - Cotas										
2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30	227	227	227	227	227	227	-	jul-17	206,3	196,8
2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	132	132	132	132	132	132	-	jul-17	239,6	228,6
+ Vendas Bilaterais	3.004	2.667	2.508	1.995	1.470	597				
= Vendas Totais (B)	**4.834**	**4.499**	**4.330**	**3.808**	**3.273**	**2.400**				
- Hedge GSF Estrutural (0,80)	**521**	**521**	**521**	**521**	**521**	**521**				
Saldo (A - B - Hedge)	**24**	**318**	**463**	**882**	**1.412**	**2.190**				
Preço médio de venda (R$/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-WWWW-ZZ, onde:
XXXX -> ano de realização do leilão
YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova
WWWW -> ano de início de fornecimento
ZZ -> duração do fornecimento (em anos)

[1] Prazo médio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operações de *trading*.
[3] Preço de venda, incluindo operações de *trading*, líquido de ICMS e impostos sobre a receita (PIS/Cofins, P&D), ou seja, não considerando a inflação futura.
[4] Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguara e Miranda).
[5] Preço de aquisição líquido, considerando operações de *trading* e os benefícios de crédito do PIS/Cofins, ou seja, não considerando a inflação futura.

Notas:
- O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).
- Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

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.

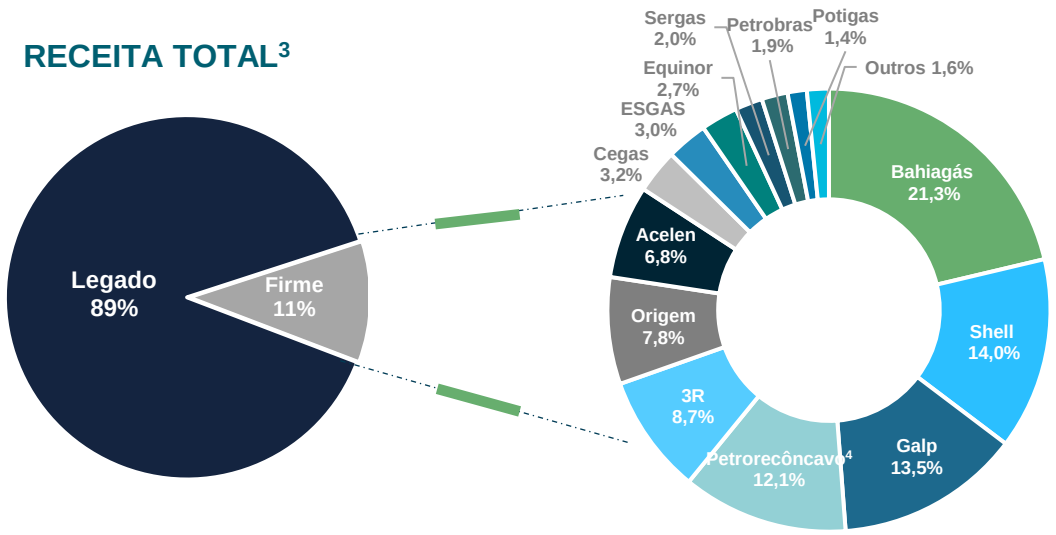
[3] As receitas dos contratos firmes são abatidas dos contratos legados.

[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 TOTAL[3]



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



9,2 bilhões
Mercado interno

11,5 bilhões
Mercado externo

Mercado interno:
1ª emissão debêntures (jun/19): ~CDI + 1,80% a.a., com amortizações semestrais e vencimento em junho/2026;

2ª emissão (dez/23): IPCA + 5,99% a.a., vencimento em dez/2033;

3ª emissão (jun/24): CDI + 0,98% a.a. com vencimento *bullet* em jun/29.

Mercado externo:
Bank Loan (jun/19): SOFR + *spread* inicial entre 2,5% e 3,3%, com amortizações semestrais e vencimento em junho/2031.

Valor em set/2024 = MUSD 2.106



Transportadora Associada de Gás - TAG

Dívida Líquida/Ebitda (x) – TAG

2023 **1,9x** 3T24[1] **2,1x**

Nota:
[1] Não auditado.

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)

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

- Cap. de estocagem: 51 MMm³
- Taxa de injeção / retirada: 850k m³/dia / 500k m³/dia

Ponto de Saída Buriti (AM)

Novo ponto de saída em Manaus para atendimento à demanda termelétrica local

- Cap. máx. entrega: 3,2 MMm³/dia

Estação de Compressão de Itajuípe (BA)

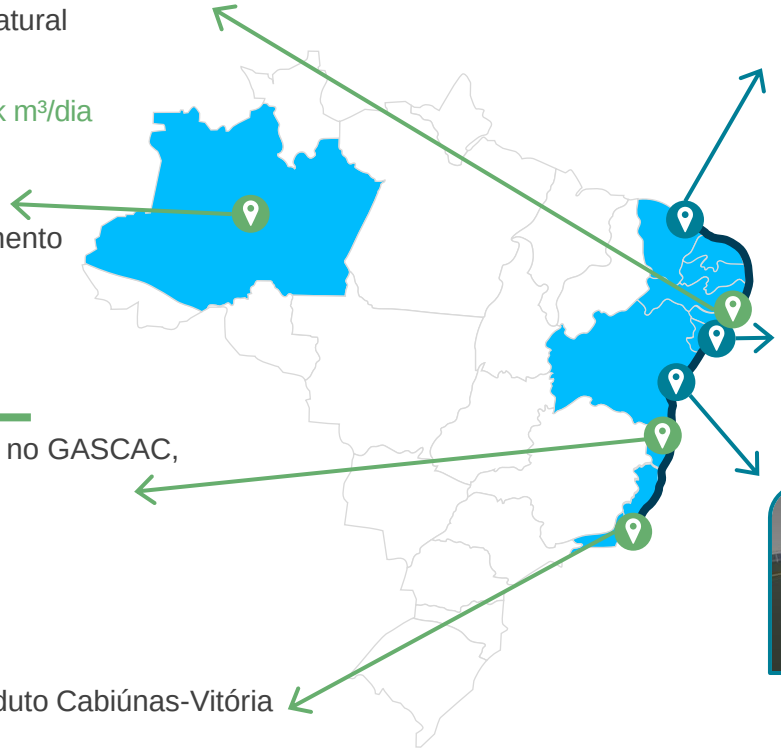
Otimização de Rede | Estação de compressão no GASCAC, trecho norte do GASENE

- Cap. instalada: 20 MMm³/dia
- Volume incremental na malha: 3 MMm³/dia

Conexão do Porto do Açú (RJ)

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

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



Projetos em Desenvolvimento

Projetos em Construção



GASFOR II (CE)

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

- Extensão: 84km
- CAPEX estimado: BRL 430m
- Obra concluída, aguardando Autorização de Operação (AO)



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 380m
- Operação iniciada em Out/24



Ponto de Entrega Itagibá (BA)

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

- Capacidade max. entrega: 0,7MM m³/dia
- CAPEX estimado: BRL 23m
- Obra concluída, aguardando Autorização de Operação (AO)

Contatos

Eduardo SATTAMINI

Diretor Presidente

Eduardo TAKAMORI

Diretor Financeiro e
de Relações com Investidores

Equipe de Relações com Investidores

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

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

Caio Miralles
Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

Ivani Angeli
Analista de Relações com Investidores
ivani.angeli@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