

Aviso Legal

Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como "acreditar", "prover", "esperar", "contemplar", "provavelmente resultará" ou outras palavras ou expressões de acepção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais.

Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.







01

Principais Destaques





Destaques



▶ EBITDA RECORDE PELO 4º TRIMESTRE CONSECUTIVO

Reflexo do desempenho operacional e da contribuição da comercialização de gás off-arid e on-arid e ativos adquiridos

▶ FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL ATINGE PATAMAR RECORDE

FCO supera patamar de EBITDA, refletindo desempenho operacional dos ativos e variação positiva do capital de giro

▶ ACELERAÇÃO DO DESPACHO POR MÉRITO DE ATIVOS A GÁS PRÓPRIO

Despacho impulsiona performance e reflete relevância dos ativos da Companhia para o SIN



R\$ 1.823 MM

- ▶ +61% vs. 3T24
- ▶ EBITDA trimestral recorde



+ R\$ 206 MM

EBITDA Hub Sergipe

- ▶ +R\$ 28 mi EBITDA On-Grid
- ▶ +R\$ 112 mi one-off seguro riser



R\$ 1.965 MM

FCO Recorde

- ▶ +54% vs. 3T24
- ► Superior ao EBITDA do trimestre



+ R\$ 360 MM

Adição Receitas CRCAP/21

- ► CRCAP Viana ago/25
- ► CRCAP Gera e PIV out/25



+R\$ 72 MM

EBITDA Off-arid

- ► Ramp-up contratos venda GNL
- ► Avanços no projeto de expansão



+R\$ 39 MM

Eficiência 3T25 vs. 3T24

- ▶ Redução R\$ 30 mi Custos Fixos
- ► Redução R\$ 9 mi SG&A



- ► Redução de 0,9x vs. 3T24
- ► Espaço para crescimento



LRCAP 2026

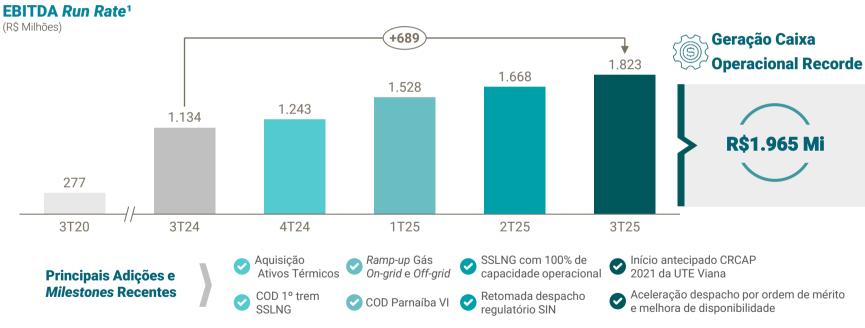
Portaria Normativa Final

- ► Oportunidade recontratação de ativos
- ► Desenvolvimento pipeline projetos



Desempenho Financeiro: EBITDA e FCO trimestrais recordes

Principais indicadores operacionais atingem valores recordes no 3T25, impulsionados pelo sólido desempenho operacional do portfólio, pela entrada de novos ativos e consolidação de novas linhas de negócios

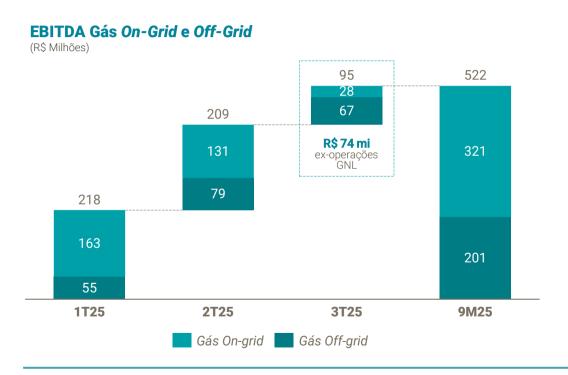


(1) Valores de EBITDA de cada período se referem ao EBITDA ICVM. O EBITDA 4T24 se refere ao EBITDA ICVM, desconsiderando o impacto da despesa contábil não caixa com *Impairment* incorrida no 4T24



Comercialização de Gás On-grid e Off-grid

Sólidos resultados acumulados em 2025 com a consolidação dos novos modelos de negócios e geração de valor a ser destravada com expansão do SSLNG e a possibilidade de estruturação de operações oportunísticas de GNL





Gás Off-grid

Plantas de Liquefação Parnaíba & GNL Brasil

- ▶ Volume vendido de GNL em ramp-up até o 4T26. seguindo curva contratada
- 3º trem da planta, que irá expandir capacidade em 50% para 900k m³/d, em construção



Gás On-grid

Hub Sergipe & Mesa de Gás

- Aproveitamento de oportunidades no mercado de cargas de GNL somam R\$ 260 milhões no ano
- Capacidade remanescente no FSRU para suprir Eneva e clientes, sem OPEX e CAPEX incrementais



Leilão de Reserva de Capacidade de 2026

Gatilho de geração de valor com recontratações de ativos existentes e monetização de projetos do pipeline, alavancando uso de infraestrutura proprietária existente e aproveitando vantagens competitivas dos modelos de negócios da Companhia

LRCAP 2026

- UTEs Existentes:
- ▶ Produtos 2026 a 31, com contratos de 10 anos para UTEs a Gás OC e CCGT e Carvão
- ▶ UTFs Novas:
 - de 15 anos, para UTEs a Gás OCGT



UTEs ES 150 MW 2026-31



CGTF 327 MW 2026-31



PARNAÍBA I 676 MW

2028-31



PECEM II 365 MW 2028-31



CARTFIRA DE **PROJETOS**

2028-31

Projetos Greenfield e Brownfield

Em diferentes estágios de maturidade e competitividade

▶ Produtos 2028 a 31, com contratos



2029-31



2028-31

2.0 GW de Térmicas Existentes

A serem recontratadas entre 2026-31

Timeline Esperado

14-nov/2025

12-dez/2025 Cadastramento Declaração do CVU dos Projetos

dez/2025

Consulta Pública do Edital

16-ian/2026

Publicação das Margens de Escoamento

fev/2026

Publicação do Edital

fev/2026

Habilitação dos Projetos

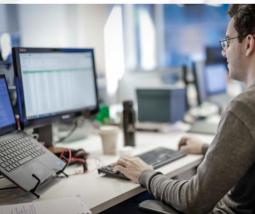
18-mar/2026

LRCAP 2026









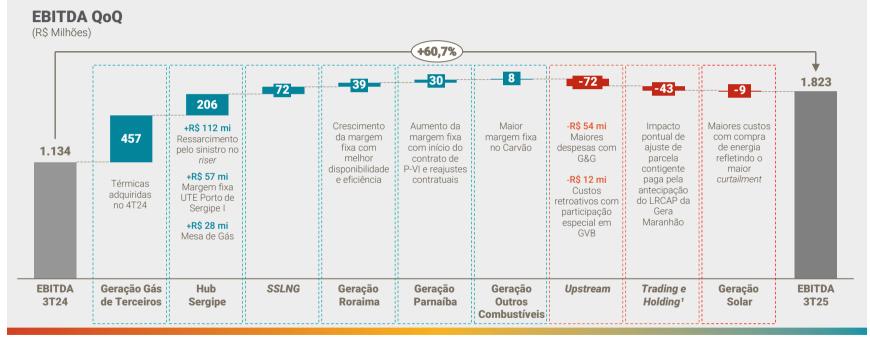
Desempenho **Financeiro**





EBITDA Recorde: Crescimento de 61% YoY atingindo R\$ 1,8 Bi

4º trimestre consecutivo de EBITDA recorde, refletindo o resultado de ativos térmicos adquiridos, sólido desempenho operacional e novos segmentos de comercialização de gás on-grid e off-grid



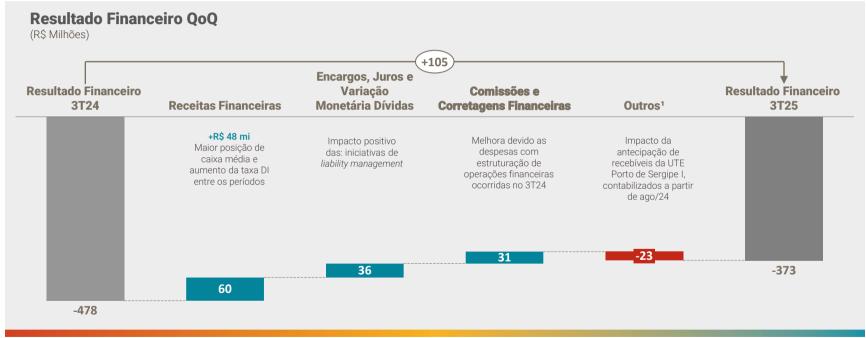
Nota:

⁽¹⁾ Contempla resultados da Trading de Energia, Holding e Outros e da UTE Fortaleza, considerando também eliminações entre os segmentos, ex-equivalência patrimonial.



Resultado Financeiro: Maior receita financeira e liability management

Resultado impulsionado principalmente por maiores rendimentos de aplicações financeiras e impacto positivo das iniciativas de *liability managemen*t



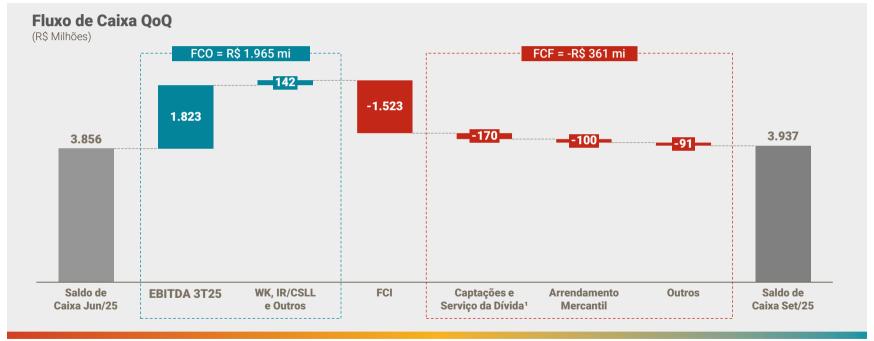
Notas:

(1) Considera todas as demais rubricas de receitas e despesas de resultado financeiro



Fluxo de Caixa: FCO atinge patamar histórico e supera R\$ 1,9 bi

FCO cresce mais de 50% frente ao 3T24, mais do que compensando o investimento em projetos de expansão e o fluxo de caixa de financiamento da Companhia

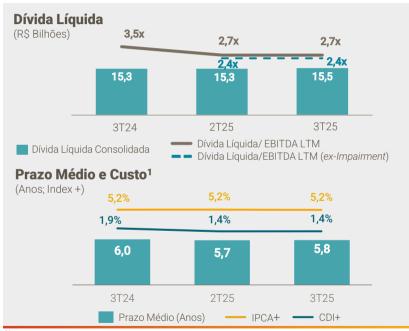


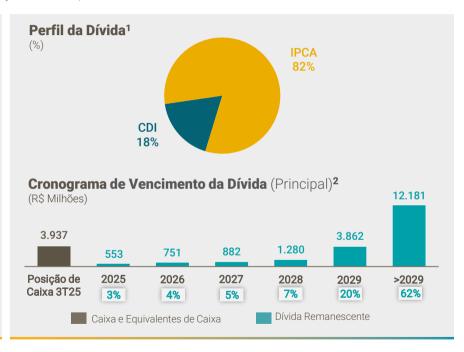
(1) Além das amortizações de juros e principal, estão incluídas nessa linha as movimentações de depósitos vinculados constituídos ou liberados para pagamentos de principal e juros.



Endividamento: Alavancagem controlada e melhoria no perfil da dívida

Reforço na estrutura de capital com desembolsos de financiamentos de bancos regionais. Alavancagem controlada mantém espaço significativo no balanço para novas alocações de capital





Nota:

⁽¹⁾ O custo da dívida apresentado considera o custo médio ponderado da dívida no trimestre. O custo em CDI+ inclui no seu cálculo exposições em EURIBOR+, equivalente a 0,5% do montante total de dívida; (2) O fluxo em questão considera apenas o valor do principal da dívida, desconsiderando os custos de transação, depósitos vinculados e accrual de juros.









03

Investimentos



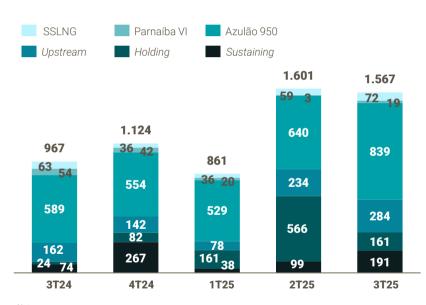


Capex: Projetos de capital e *Upstream s*omam 76% do total

Projetos de capital avançam conforme o planejado e Azulão I se aproxima de sua conclusão

Capex Total¹

(R\$ Milhões)



Nota:

Visão de Capex econômico (competência).

Principais investimentos

Azulão 950





• R\$ 56 mi Atividades de suporte e pessoal

Upstream

- ▶ **R\$ 113 mi** Aquisição e mobilização da nova sonda de perfuração
- ▶ **R\$ 71 mi** Perfuração de 3 poços (2 exploratórios e 1 de desenvolvimento)
- ▶ R\$ 56 mi Desenvolvimento de Gavião Belo e Gavião Mateiro

Sustaining

- ▶ R\$ 79 mi Hub Sergipe: principalmente devido a aquisição de equipamentos da GE e ativação do rotor no imobilizado
- ▶ **R\$ 56 mi** Azulão-Jaguatirica: principalmente devido a manutenção nas turbinas e aquisição de sobressalentes e materiais diversos

Holding

- ▶ R\$ 97 mi Capex da Holding e desenvolvimento de pipeline da Cia
- R\$ 64 mi Aguisição cavalos mecânicos GNL Brasil









04

Status Obras



Azulão 950

Energização da SE e avanços em diversas frentes, com a montagem elétrica do sistema de captação de água e de equipamentos da UTG e da UTE



Progresso físico

78%



UTE: Posicionamento do disjuntor principal (GCB da GT11)



UTG: Montagem do vaso de knockout



SE Azulão 950



Captação: Início da montagem dos painéis elétricos na subestação

- ▶ UTE: Entrega/montagem do disjuntor de máquina do Gerador Circuit Breaker; início da montagem dos Pipe Racks de Azulão II
- UTG: Montagem dos equipamentos de tratamento primário do gás, dos sistemas de óleo térmico e do eletrocentro, com início de lançamento de cabos
- ▶ SE/LT: Energização da subestação
- ▶ Captação: Início da montagem elétrica do sistema de captação de água

Próximos marcos principais:

Comissionamento UTG	1T26
COD Azulão I	2T26
Início PPA Azulão I 1	Ago/26
COD Azulão II	1T27
Início PPA Azulão II ¹	Jul/27

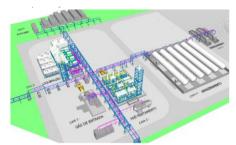
Notas

Considera recomposição de prazo devido a excludentes de responsabilidade, conforme aprovado pela ANEEL



Expansão SSLNG Parnaíba

Iniciadas as obras civis da fase 1 da UGNL 2



Layout Planta



Conclusão da Terraplanagem e vias de acesso



Início das Obras Civis



Fabricação dos Equipamentos FURUI - Tanque de Armazenamento



- ▶ Unidades de liquefação: Fabricação dos equipamentos da fornecedora da tecnologia (FURUI) em andamento
- ▶ Site: Conclusão da terraplanagem e vias de acesso
- ▶ Epcista: Já contratado
- ▶ Obras Civis: Mobilização do canteiro de obras, materiais e equipamentos e início das obras civis



Próximos marcos principais:

Término fabricação 1º lote equipamentos FURUI	4T25
Entrega de todos os equipamentos no Site	2T26
Completação Mecânica	1T27
Comissionamento e Start-up	2T27
COD	Início 2S27











Q&A

Lembramos que as perguntas deverão ser feitas somente por escrito na plataforma Zoom







ENEVA S.A.

Praia de Botafogo, 501 | Torre Corcovado, sala 404 B
Rio de Janeiro (RJ) | CEP: 22.250-040