



Relações com Investidores
eneva.com.br



RESULTADOS 1T25



Teleconferência de Resultados do 1T25

Quinta-feira, 15 de maio de 2025
11h00 (Horário de Brasília) / 10h00 a.m. (US EDT)
[Clique aqui](#) para se inscrever na teleconferência

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 aceção 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 Destques



Destaques 1T25



R\$ 1.528 MM
EBITDA

- ▶ +40% vs. 1T24
- ▶ Resultado trimestral recorde



2,6x (2,3x Adj.)
DL/EBITDA

- ▶ Redução de 1,6x vs. 1T24
- ▶ Espaço no BP para crescimento



MSCI
ENEV3

- ▶ Retorno ao índice em jun/25
- ▶ 0,509% no "MSCI Brazil"

▶ RESULTADO TRIMESTRAL RECORDE

EBITDA histórico com o COD de ativos, *ramp-up* da comercialização de gás *on-grid* e o resultado integral dos ativos adquiridos no 4T24, mesmo com efeitos *one-off* de c. R\$ 100 mi

▶ CONTRIBUIÇÃO INTEGRAL DOS ATIVOS ADQUIRIDOS NO 4T24

Em seu primeiro trimestre de contribuição integral, os contratos regulados desses ativos acrescentam R\$ 440 mi de EBITDA, suportados pelas margens fixas dos ativos

▶ GÁS ON-GRID: OPERAÇÕES DA MESA DE GÁS IMPULSIONAM RESULTADO

EBITDA de R\$ 163 mi no 1T25 com expansão de contratos na malha pós conexão do Hub Sergipe e o aproveitamento de oportunidades conjunturais nos mercados de GNL

▶ GÁS OFF-GRID: RAMP-UP PLANTA SSLNG E APROVAÇÃO INVESTIMENTO 3º TREM

EBITDA de R\$ 55 mi no 1T25, atingindo média mensal de R\$ 24 mi em fevereiro e março/25, pós entrada em operação faseada. Tomada de FID para expansão da capacidade de liquefação para 900.000 m³/dia

▶ COD PARNAÍBA VI – FECHAMENTO CICLO PARNAÍBA III

Início da operação comercial da usina em mar/25, adicionando receita fixa de mais de R\$ 100 mi/ano de jan/25 até dez/49

▶ LIQUIDEZ E OTIMIZAÇÕES DÍVIDA

Saldo de caixa cresce R\$ 900 mi no 1T25 impulsionado por resultado operacional e captações

▶ INCORPORAÇÃO DE EMPRESAS ADQUIRIDAS NA HOLDING

Conclusão da incorporação das subsidiárias Linhares, Tevisa e Povoação na Eneva S.A. proporciona sinergias financeiras

▶ APROVAÇÃO PROGRAMA DE RECOMPRA DE AÇÕES

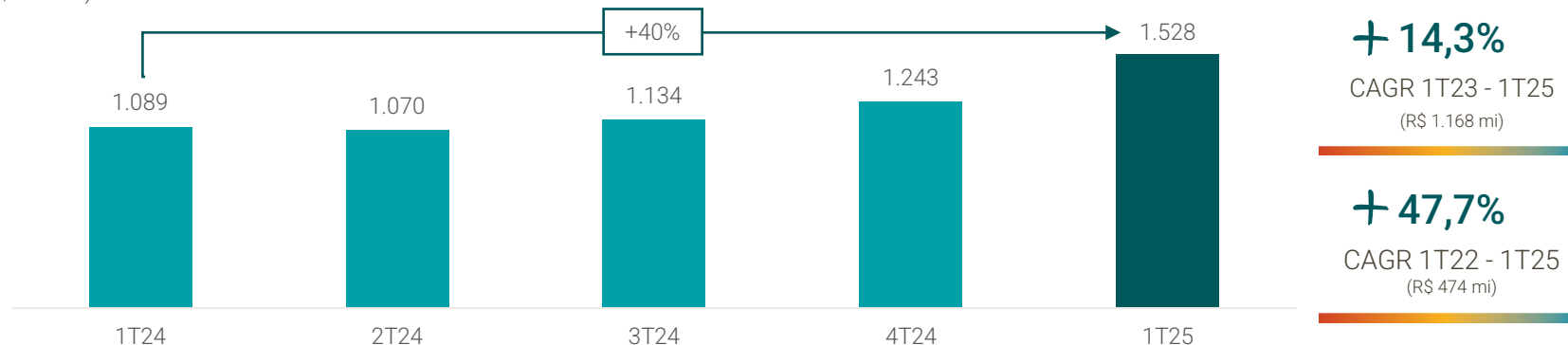
Objetivo de maximizar geração de valor para o acionista por meio de gestão eficiente da alocação de capital, com recompra de 20,6 mi de ações @ R\$ 10,74/ação

Desempenho Financeiro: EBITDA Trimestral Atinge Novo Recorde

EBITDA Consolidado alcança R\$ 1.528 milhões no 1T25 mesmo com operação faseada da planta de SSLNG e R\$ 95 milhões de impacto em itens *one-off*

EBITDA¹

(R\$ Milhões)

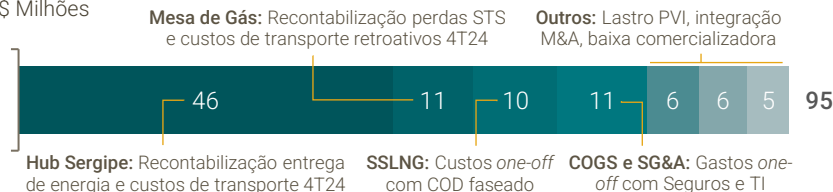


EBITDA Run Rate avança com iniciativas

- ▶ Início ACR de Parnaíba VI e COD Planta de Liquefação Parnaíba
- ▶ 100% do resultado dos ativos adquiridos no 4T24
- ▶ Ramp-up comercialização de gás *on-grid* e *off-grid*

Efeitos One-off

R\$ Milhões



Nota:

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

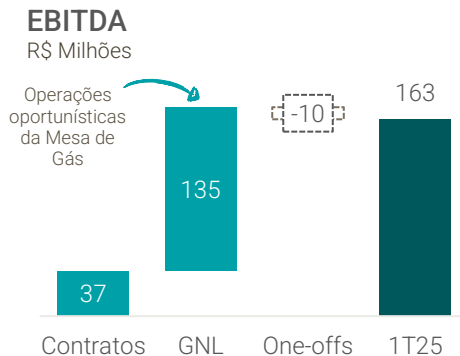
Comercialização de Gás e GNL

1T25 marca primeiros resultados relevantes dos segmentos, que devem continuar a apresentar evoluções ao longo do ano

Gás On-grid

Hub Sergipe & Mesa de Gás

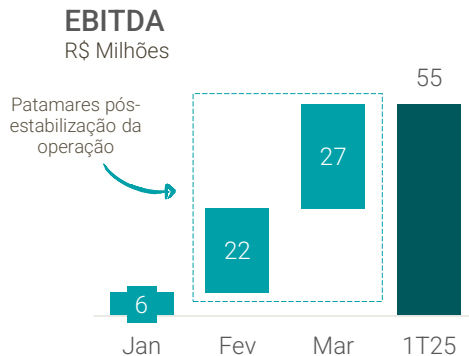
- ▶ Maior volume e margem de contratos bilaterais firmes e flexíveis
- ▶ Aproveitamento de oportunidades conjunturais no mercado de GNL

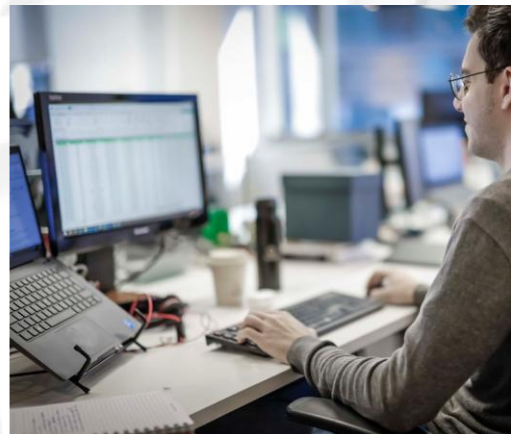


Gás Off-grid

Plantas de Liquefação Parnaíba

- ▶ COD do 2º trem e operação faseada, com *ramp-up* ao longo do 1T25
- ▶ Decisão de ampliar a planta para capacidade de 900.000 m³/d (+50%)





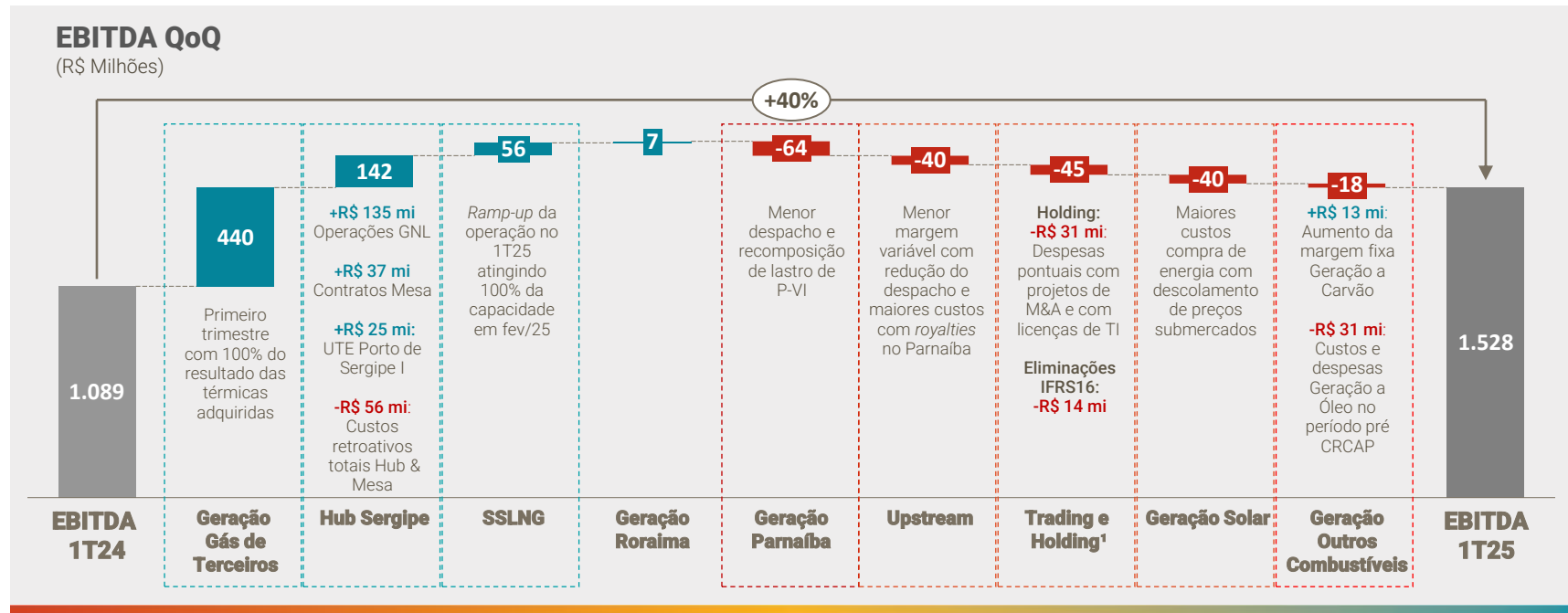
02

Desempenho Financeiro



EBITDA: Crescimento de 40% para Patamar Superior a R\$ 1,5 Bi

Recorde de EBITDA pelo segundo trimestre consecutivo, com a contribuição integral dos ativos térmicos adquiridos, resultado da trading de gás, CODs da planta de SSLNG e da UTE Parnaíba VI e controle de despesas

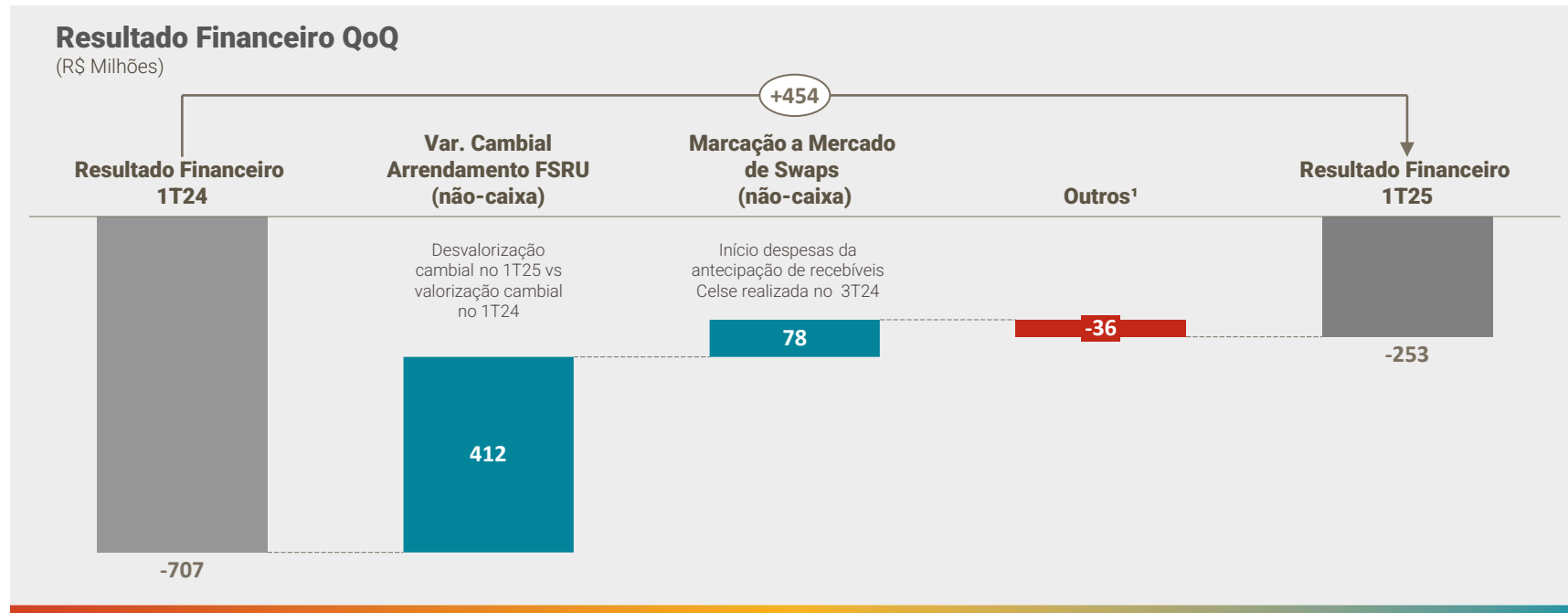


Nota:

(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: Melhora por Efeitos Não-Caixa Recorrentes

Melhora de R\$ 454 milhões no resultado financeiro líquido devido à variação cambial sobre arrendamento do FSRU (IFRS16) e da marcação a mercado de swaps

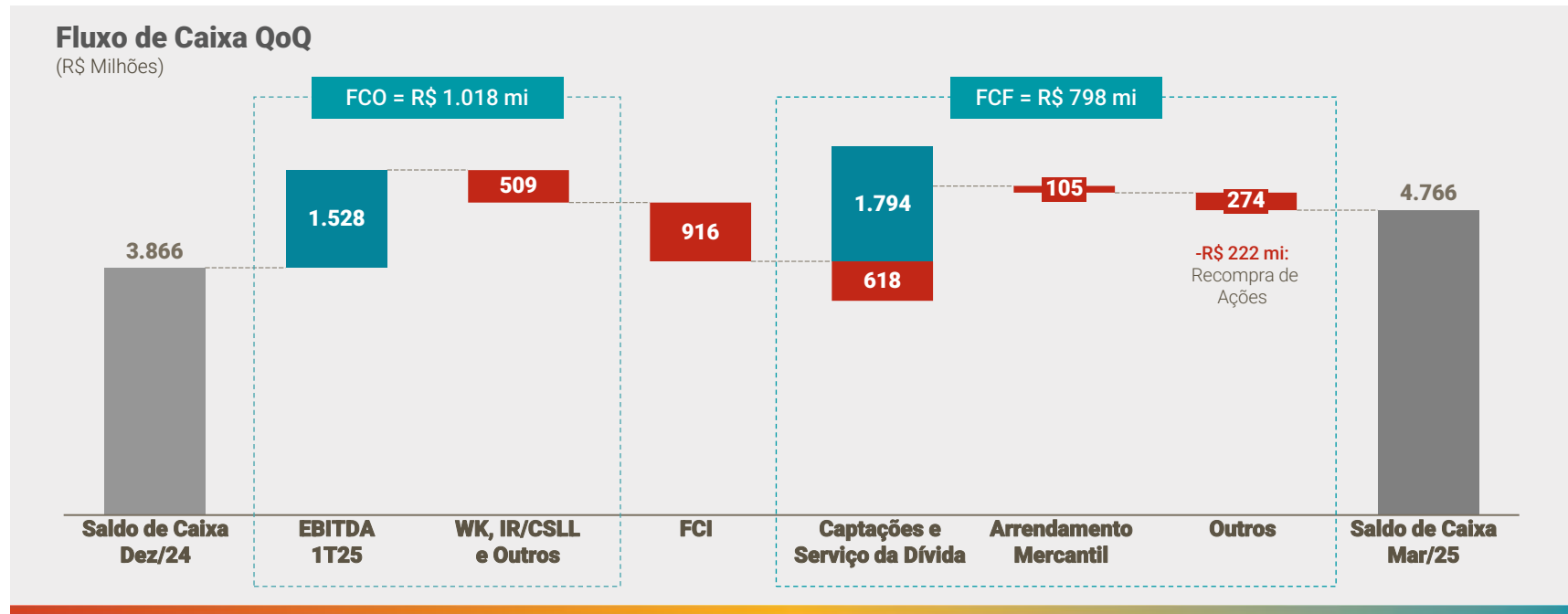


Notas:

(1) Considera todas as demais rubricas de receitas e despesas de resultado financeiro, excluindo Variação Cambial sobre arrendamento mercantil e variação da marcação a mercado de swaps.

Fluxo de Caixa: Geração de Caixa de R\$ 900 milhões

EBITDA recorde, desembolsos de dívida e captações impulsionam a geração de caixa do período mesmo em contexto de investimento para entrega dos projetos contratados da Companhia



Notas:

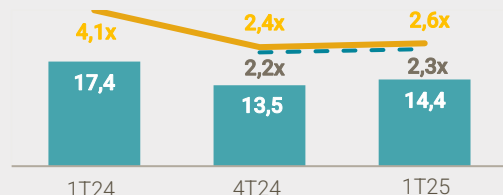
(1) Além das amortizações de juros e principal, estão incluídas nessa linha as movimentações de depósitos vinculados constituídos ou liberados para pagamentos de principal e juros.

Endividamento: Melhoria no Prazo e Custo Médio da Dívida

Spread médio da dívida atrelada ao CDI reduz para 1,4% no período, refletindo principalmente a redução de custos decorrente das iniciativas de *liability management* iniciadas ao final de dez/24 e concluídas em jan/25

Dívida Líquida

(R\$ Bilhões)



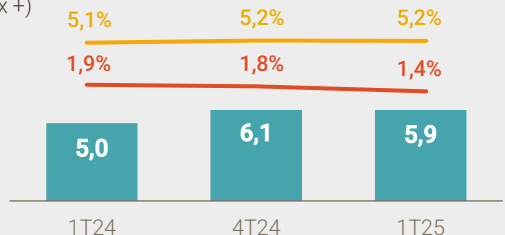
■ Dívida Líquida Consolidada

— Dívida Líquida/EBITDA LTM

— Dívida Líquida/EBITDA LTM (ex-Impairment)

Prazo Médio e Custo¹

(Anos; Index +)



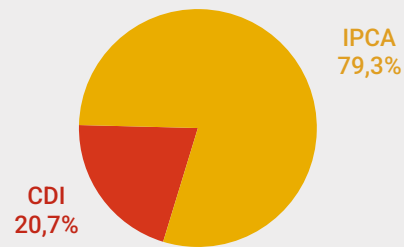
■ Prazo Médio (Anos)

— IPCA+

— CDI+

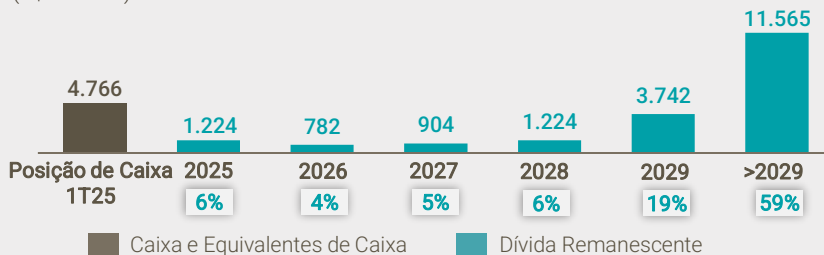
Perfil da Dívida¹

(%)



Cronograma de Vencimento da Dívida Ajustado (Principal)²

(R\$ Milhões)



■ Caixa e Equivalentes de Caixa

■ Dívida Remanescente

Notas:

(1) O Custo da dívida apresentada considera o custo médio ponderado da dívida no trimestre. O custo em CDI+ inclui no seu cálculo exposições em Pré e EURIBOR+, equivalentes a 0,2% e 0,6%, respectivamente; (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

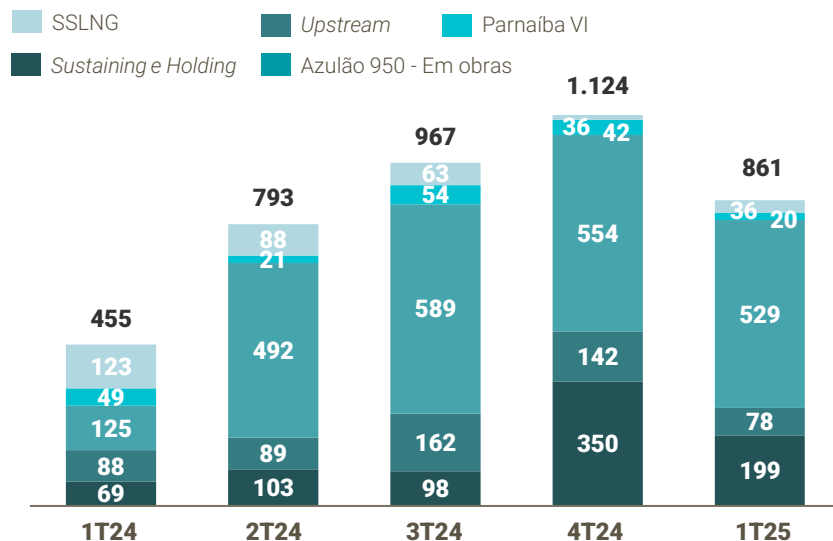
Investimentos

Capex: Projetos de Capital e *Upstream* Somam 77% do Total

Investimentos para viabilizar crescimento, incluindo Capex para entrega de Azulão 950, e atividades de exploração são principais *drivers* do investimento no período

Capex Total¹

(R\$ Milhões)



Principais investimentos



Azulão 950

- ▶ R\$ 350 mi Construção e montagem UTE, UTG, SE, LT e Captação
- ▶ R\$ 47 mi Contratos de equipamentos como torre de resfriamento
- ▶ R\$ 40 mi Instalação do gerador e custos de logística e comissionamento
- ▶ R\$ 28 mi Cluster e gasodutos

Sustaining e Holding

- ▶ R\$ 199 mi *Sustaining* das plantas e desenvolvimento de *pipeline* da Cia

Upstream

- ▶ R\$ 29 mi Chegada da sonda, perfuração poços e perfilagens no MA
- ▶ R\$ 24 mi Equipes técnicas de engenharia
- ▶ R\$ 15 mi Desenvolvimento Gavião Mateiro

Notas:

(1) Visão de Capex econômico (competência). Números do 1T24 e 2T24 foram alterados em relação aos apresentados nos respectivos trimestres para inclusão dos valores classificados em imobilizado naqueles trimestres referentes à alocação de rateios de gastos corporativos para projetos.

04

Status Obras



Azulão 950

Conclusão de posicionamento do *slug catcher* e do transformador auxiliar da GTG11



UTP - Início do comissionamento a frio



GTG11 - Posicionamento do Trafo Auxiliar 11BBT



Posicionamento *Slug Catcher* na base



Montagem dos painéis SPCS

Notas:

(1) Considera recomposição de prazo devido a excludentes de responsabilidade conforme aprovado pela ANEEL



Progresso físico
56%

► Clusters e Gasodutos

Iniciado o comissionamento à frio na Unidade de Tratamento Primário

► UTE

Posicionamento do transformador auxiliar e início do transporte dos primeiros módulos estruturais de tubulação

► UTG

Chegada e posicionamento do vaso *slug catcher* na base

► SE/LT

Montagem dos painéis do Sistema de Proteção, Controle e Supervisão da Subestação e Finalização da Linha de Transmissão



Próximos marcos principais:

Energização das Plantas	4T25
Comissionamento UTG	4T25
COD Azulão I ¹	2T26
COD Azulão II ¹	1T27

05

Q&A

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





eneva

ENEVA S.A.

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