

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.







R\$ 1.134 MM

EBITDA 3T24

Crescimento de 27% vs. 3T23



3,5x

Dívida Líquida/EBITDA

Redução de 0,8x vs. 2T24 (pré FOn e M&A)

FORTE DESEMPENHO OPERACIONAL COM DESPACHO E EXPORTAÇÕES

Geração bruta das UTEs cresce 165% vs. 3T23 com intensificação do despacho regulatório para o SIN, Sistema Isolado de Roraima e volume recorde de exportação para a Argentina

FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL RECORDE

FCO atinge patamar histórico de R\$ 1,3 bi no 3T24, refletindo resultado operacional robusto, superando o fluxo de investimentos para fazer frente ao crescimento contratado no plano de negócios da Companhia

- INÍCIO DOS PRIMEIROS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE GÁS
 - Início da vigência dos primeiros contratos de suprimento de gás *off-grid*, que serão atendidos via SSLNG no Parnaíba, e *on-grid*, via Hub Sergipe
- CRESCIMENTO DO PORTFÓLIO DE SUPRIMENTO DE GÁS NATURAL

Celebração de novos contratos de fornecimento de gás natural a partir do Hub Sergipe com a Termope e Vale

NOVOS CVUS REGULATÓRIOS PARA UTES PORTO DE SERGIPE I E PARNAÍBA IV

Parnaíba IV: R\$ 533/MWh e Porto de Sergipe I: R\$ 1.035/MWh até final de nov /24 e R\$ 806 após esse período para modalidade de despacho flexível

EFETIVIDADE DE INICIATIVAS DE LIABILITY MANAGEMENT

Melhora do perfil da dívida com alongamento de prazo médio e aumento na exposição ao IPCA

CONCLUSÃO DO FOLLOW-ON E CLOSING PARCIAL DE M&A

Captação de R\$ 3,2 bi e conclusão da compra do portfólio termelétrico do BTG reforçam o balanço da Companhia, cuja alavancagem pós conclusão total da operação será reduzida para aprox. 2,1x1

ELEVAÇÃO DE RATING CORPORATIVO

Fitch Ratings eleva o rating da Eneva para 'AAA(bra)', com "Perspectiva Estável", refletindo o sólido balanço da Companhia

Motor

Plano de Trabalho Hub Sergipe

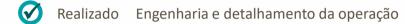


Plano para substituição do riser e atendimento às obrigações comerciais definidos, visando o retorno da solução de suprimento pelo FSRU até o final do 4T24

Plano de Trabalho Substituição do Riser

Datas e Marcos





Novembro Desconexão e recolhimento do riser

Novembro Lançamento e conexão do novo riser

Dezembro Teste da solução de suprimento

Dezembro Reestabelecimento da solução de suprimento

Solução de Suprimento Alternativa

Componentes e Range de Custo Estimado



Terminal GNI e I NG Carrier

Contratação de capacidade em terminal conectado e LNG carrier para transporte de GNL



Transporte de Gás

Alinhamento operacional para o uso da malha de transporte e movimentação de gás natural até a UTE



GSAs

Assinatura de contratos de venda de cargas proprietárias de GNL e recompra de gás natural



Hedge de Energia

Compra de parte da energia requisitada como hedge de parte da exposição

100% fornecedores contratados

c. R\$ 100 MM

Plano de Trabalho

Novo Spare Riser

Valores em discussão com a seguradora para eventual reembolso

c. R\$ 60 a 120 MM Custo de suprimento

mitigadoras que Eneva está conduzindo e terá sua definição ao longo de dezembro

Custo total dependerá de ações

Valores não passíveis de reembolso dado o prazo da franquia da apólice

Início da Operação da Planta de SSLNG



COD da unidade de liquefação no Parnaíba será importante marco nas iniciativas de monetização do gás natural em projetos off-grid

- Início da produção de GNL com o COD do primeiro trem de liquefação nos próximos dias
- Volume necessário para cumprimento de 100% dos contratos já iniciados será atendido pelo primeiro trem
- COD do segundo trem será realizado na sequência do comissionamento da primeira planta









Programa de Exploração 2025-26



Após um ano com menor atividade de perfuração, Eneva retomará essas operações nas bacias do Parnaíba e Amazonas com nova sonda proprietária



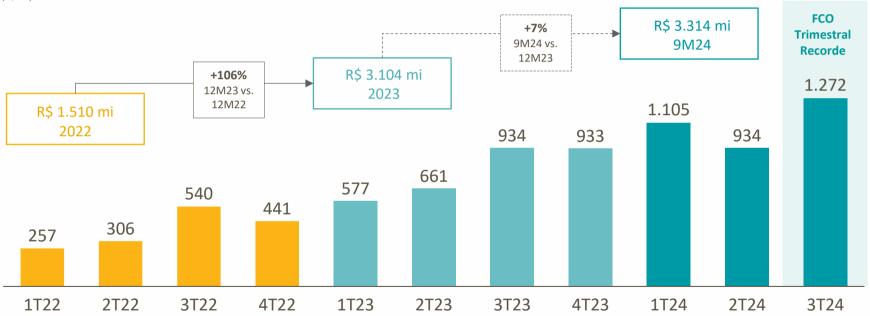
Fluxo de Caixa Operacional Recorde no 3T24



FCO atinge recorde, superando pela segunda vez a marca de 1 bilhão de reais em um trimestre e, no acumulado do ano, já ultrapassando em 200 milhões o fluxo de caixa do ano inteiro de 2023

Fluxo de Caixa Operacional





Aquisição de Ativos e Follow-On



Conclusão de *Follow-On* de R\$ 3,2 bilhões a R\$ 14,00/ação, e aquisição de ativos de geração termelétrica fortalecem balanço, destravam sinergias e geram valor para a Companhia





Conclusão de Follow-On

Highlights

- Realização de Oferta Pública Primária de Ações no valor de R\$ 3,2 bilhões
- Otimização da estrutura de capital
- Aceleração do plano de negócios e estratégia de crescimento
- Pagamento parcela caixa da aquisição do portfólio termelétrico do BTG

Aquisição do Portfólio Termelétrico BTG

Highlights

- Aquisição de 100% das UTEs Linhares, Povoação, Tevisa e Gera Maranhão
- 849 MW de capacidade instalada
- R\$ 2,2 bi de EBITDA LTM 2T24¹
- Reforço de balanço, com forte geração de caixa e baixa alavancagem

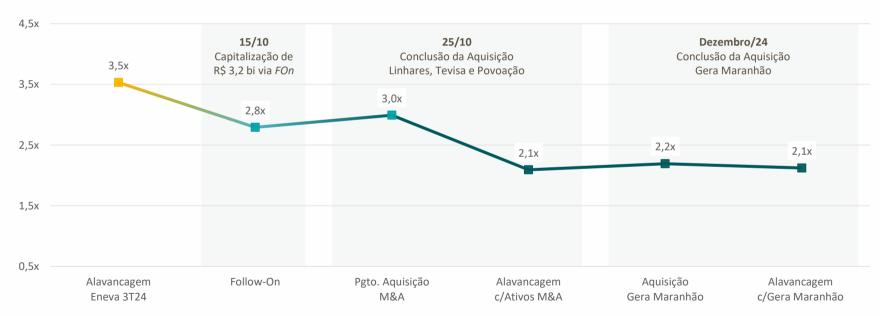
Alavancagem Pós Liability Management, Follow-On e M&A



Alavancagem ajustada do 3T24 com efeitos do *Follow-On* e da aquisição de ativos alcança patamar de aprox. 2x, abrindo espaço no balanço da Companhia para novas alocações de capital

Alavancagem Proforma Pós Conclusão do Follow-On e M&A1

(x dívida líquida/EBITDA)



10 | Resultados 3T24

Nota



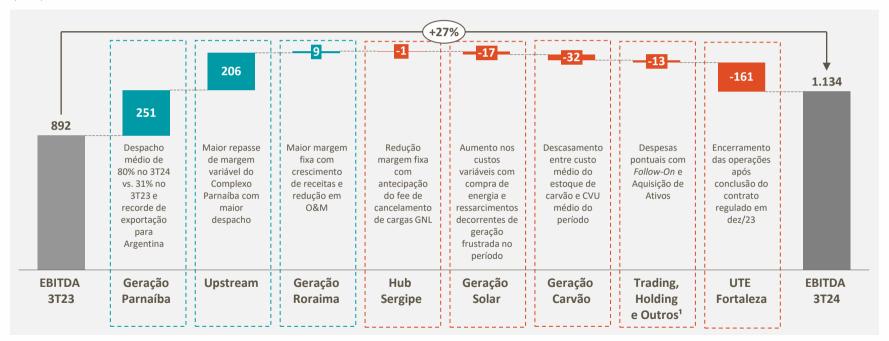
Sólido resultado operacional impulsiona EBITDA do período



Forte retomada da demanda pelo SIN e exportação recorde impulsionam crescimento de EBITDA no 3T24

Variação EBITDA YoY

(R\$ mi)



12 | Resultados 3T24

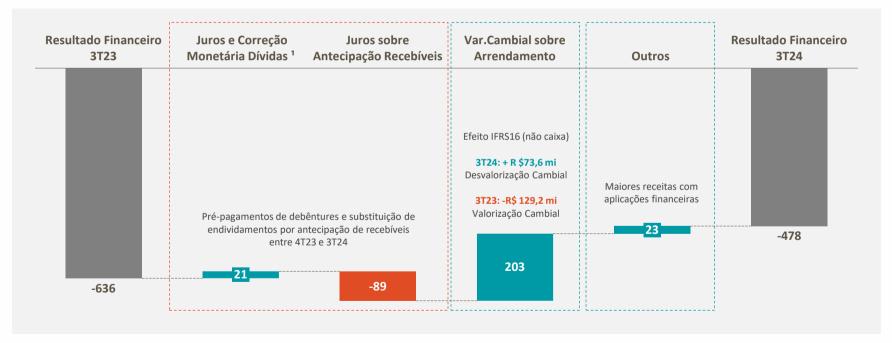
Resultado Financeiro Impulsionado por Variação Cambial



Variação cambial sobre saldo de arrendamento do FSRU do Hub Sergipe foi principal impacto no Resultado Financeiro no 3T24

Variação Resultado Financeiro QoQ

(R\$ mi)



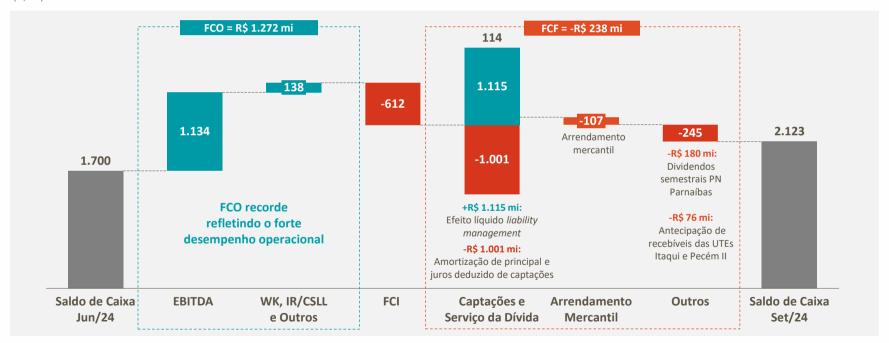
Fluxo de caixa operacional atinge patamar histórico de R\$ 1,3 bi



EBITDA expressivo, variação positiva de capital de giro e efeito das iniciativas de *liability management* mais que compensam desembolsos de Capex e fluxo de dívida no período

Fluxo de Caixa

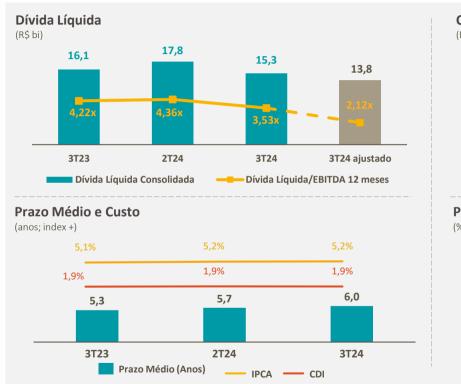
(R\$ mi)

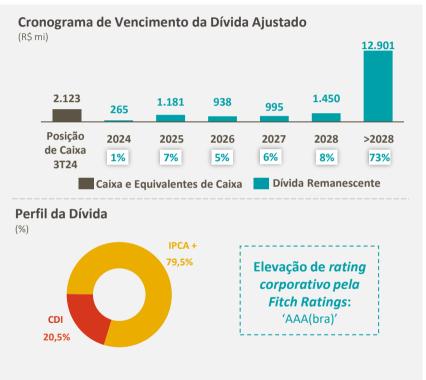


Endividamento



Liability management consistente com alongamento de prazos médios e melhor perfil da dívida

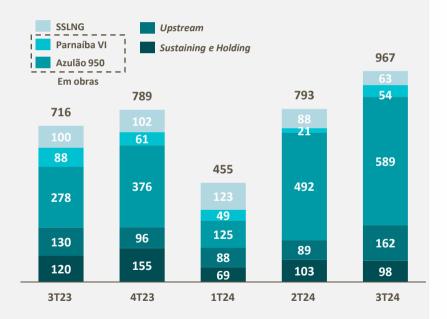






Capex

Quase 70% do investimento concentrado nos projetos em construção





Principais investimentos

Azulão 950

- R\$ 255 mi Aquisição de equipamentos para implantação da ilha de potência, incluindo serviços associados e custos logísticos;
- R\$ 157 mi Serviços de construção realizados na UTE, UTG, Subestação e Linhas de Transmissão; e
- R\$ 103 mi EPCista, marcos intermediários de contratos de equipamentos e atividades de suporte ao projeto.

Plantas de liquefação de gás (SSLNG) – Maranhão

 R\$ 53 mi Aquisição de equipamentos, sistemas de liquefação e regaseificação, serviços de C&M e custos logísticos.

UTE Parnaíba VI

R\$ 27 mi EPCistas – serviços de construção e montagem

Upstream

- R\$ 108 mi Desenvolvimento dos campos Gavião Belo e Gavião Mateiro; e
- R\$ 6 mi Aquisição de sonda.



Azulão 950

Conclusão de todas as bases civis, com destaque para a 1º torre montada. Recebimento da turbina e gerador a gás









97%

39%



Aderência física

Progresso físico

- LT: Concluída montagem da 1º torre da linha de transmissão
- UTE: Recebimento da turbina e gerador a gás; montagem da estrutura metálica da caldeira e conclusão da concretagem da base da turbina a vapor
- SE: Início da terraplanagem na Subestação da Evoltz
- Clusters e Gasodutos: Conclusão do assentamento da tubulação dos gasodutos

Próximos marcos principais:

Energização das plantas	4T25
COD (Ciclo simples)	1T26
COD (Ciclo combinado)	3T26

Parnaíba VI

Início da partida de Sistemas e Pré-operação









97%

97%



Aderência física

Progresso físico

- Conclusão do Steam Blow do projeto
- Conclusão dos testes pré-operacionais do Diverter Damper
- Emissão do AVCB (Corpo de bombeiros)
- Emissão dos estudos pré-operacionais da planta
- Término da remontagem pós Steam Blow
- Emissão de certificados de Completação Mecânica
- Conclusão da sopragem das tubulações de vapor

Próximos marcos principais:

Conclusão da montagem mecânica	4T24
Início da operação em teste	4T24
Início da operação comercial	4T24
Início do CCEAR	1T25

