

Divulgação dos Resultados 2T24

RECV
B3 LISTED NM

IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

DISCLAIMER

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.

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas no Brasil (“BRGAAP”) nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (“IASB”) não são auditadas ou revisadas pelos auditores independentes da Companhia, e não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não devem ser considerados como substitutos para o lucro (prejuízo) líquido, como indicadores do desempenho operacional da Companhia e, portanto, não são substitutos do fluxo de caixa, de indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O EBITDA não possui significado padronizado e a nossa definição de EBITDA pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas.

A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS. 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.

Destaques 2T24



FINANCEIROS



1ª emissão de Debêntures

R\$ 1,1 bilhão, com redução de custo e prolongamento da dívida



Pagamento de JCP de R\$ 410 MM

(R\$ 1,40/ação) e Dividendos de R\$ 17 MM (R\$ 0,06/ação), *yield* de ~7%



R\$ 447 MM de EBITDA

(+27% vs. 1T24) e

R\$ 801 MM YTD

(+ 22% vs. 1S23)



R\$ 136 MM de Lucro

(+24% vs. 1T24)



OPERACIONAIS



Início de Operação da PR-14

1ª perfuração em Tiê no final de julho



Sucesso no *side track* do poço TIE-05

Início de produção (renomeado TIE-11)



Operação da UTG São Roque

Entrega de gás para Bahiagás no final de julho

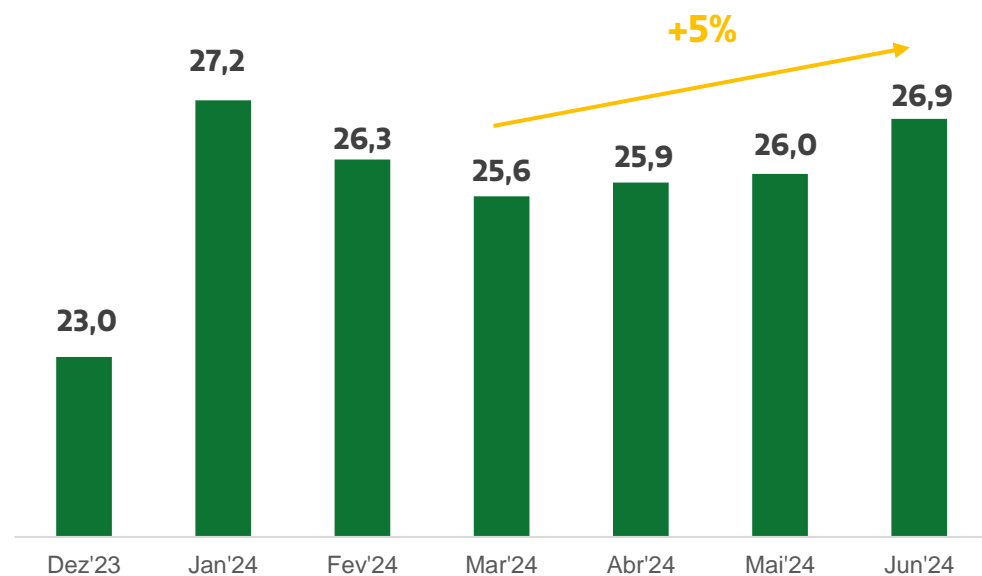


Restabelecimento do programa de *workovers*

(+87% vs. 1T24)

Avanço na produção com crescimento de 5% entre março e junho

Produção média (kboe/dia)



Restabelecimento do programa de *workovers*

- + 87% vs. 1T24;
- 109 projetos executados até julho: **68 no Ativo Potiguar** e **41 no Ativo Bahia**;



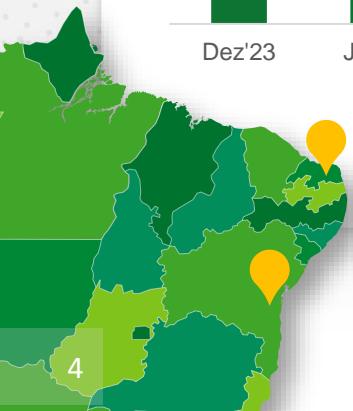
Ativo Bahia

- TIE-11: 822 boed no mês de junho;
- Melhoria no sistema de compressão de gás natural de Miranga;



Ativo Potiguar

- Menor produção de gás no mês de junho em Riacho de Forquilha.



Nova modelagem e sucesso do *side track* do poço TIE-05 (renomeado TIE-11), com robusta produção inicial

Histórico

2022

TIE-05 produziu apenas no reservatório de Água Grande, com média de **331 boed no 2S22**;



2023

Falha de poço e tentativas de pescaria realizadas sem sucesso;



2024

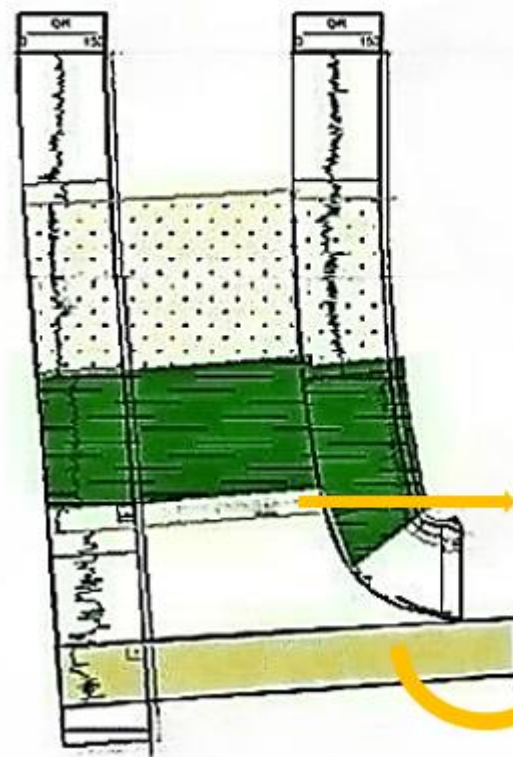
Realização do projeto de *side track* do poço TIE-05 (renomeado TIE-11);



Início da produção TIE-11 no reservatório de Sergi, alcançando média de **822 boed em junho**.

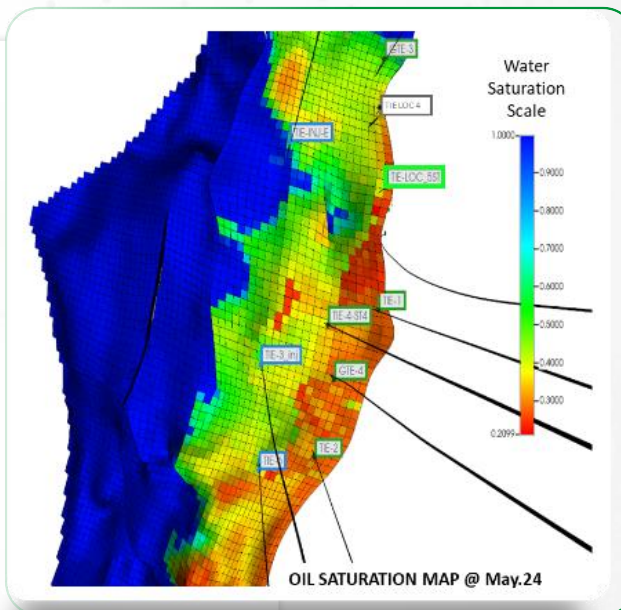
TIE-11

TIE-05



Água Grande

Sergi



Nova fase da Companhia, com início das operações da PR-14

Novas alavancas de valor na busca de expansão de atividades



Destaques

- Sonda de maior capacidade operacional no *onshore* brasileiro;
- Comissionamento concluído com zero acidentes;
- Habilitada para projetos de poços com profundidade de até 5 mil metros;
- Início da 1ª perfuração no campo de Tiê.

Avanço no Programa de Confiabilidade Operacional



Objetivo



Status

Avanço

1

UTG São Roque

Aumento de capacidade de processamento na Bahia

Melhoria na monetização do gás

Operando



2

UPGN Miranga

Aumento de capacidade de processamento na Bahia

Redução de custos

Terreno adquirido ✓

Processo de seleção técnica

Processo de licenciamento ambiental



3

UPGN Potiguar

Redução de custos de *midstream* no RN

Continuidade operacional da produção

Promessa de Compra e Venda Terreno ✓

MoU assinado com Enerflex ✓

MoU com 3R ✓



4

Truck loading de petróleo no RN

Opcionalidade de escoamento por modal rodoviário

Continuidade operacional da produção

Comissionado



5

Confiabilidade elétrica

Aumento de resiliência climática nas operações internas

Aumento de *uptime* de produção

Início do funcionamento do centro de excelência operacional no 4T24



Conclusão do *Truck loading* de petróleo em Upanema

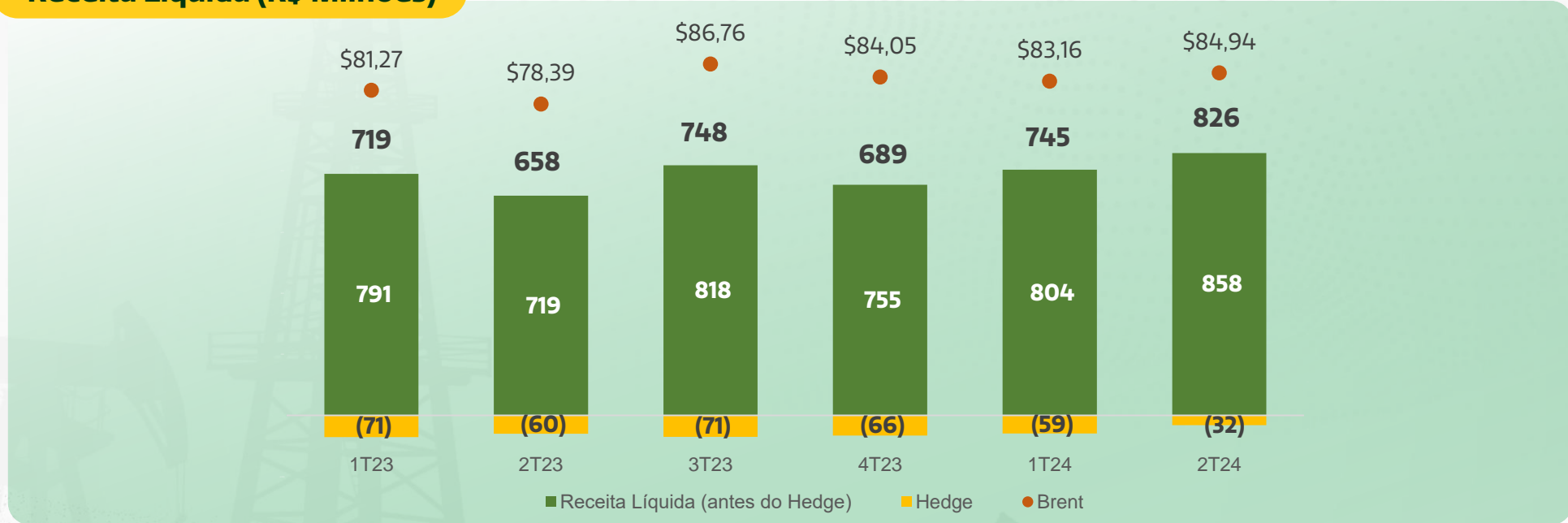
Capacidade técnica para escoar 100% da produção no Ativo Potiguar por modal rodoviário

Plataformas de Carregamento

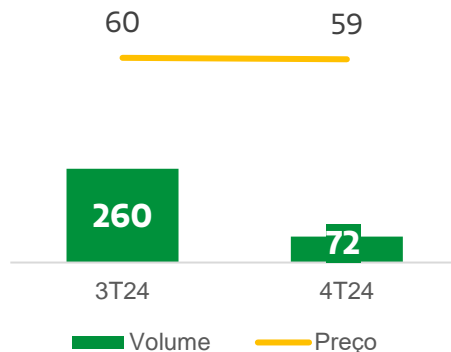


Receita Líquida recorde influenciada pela alta da *commodity* e do câmbio, bem como pelo menor impacto do hedge

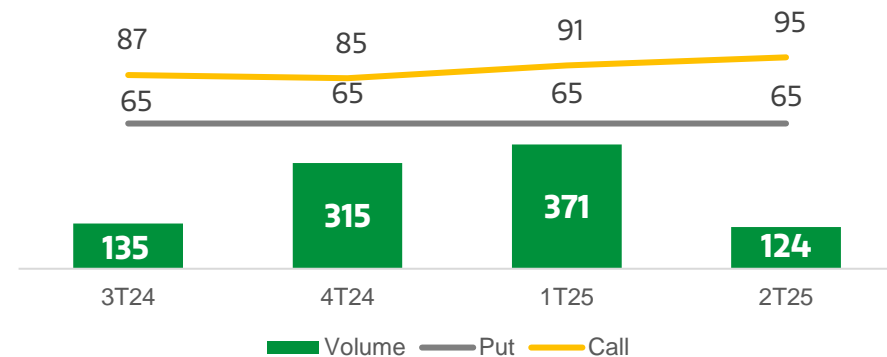
Receita Líquida (R\$ Milhões)



NDFs – Volume (Mbbl) x Preço (US\$/bbl)

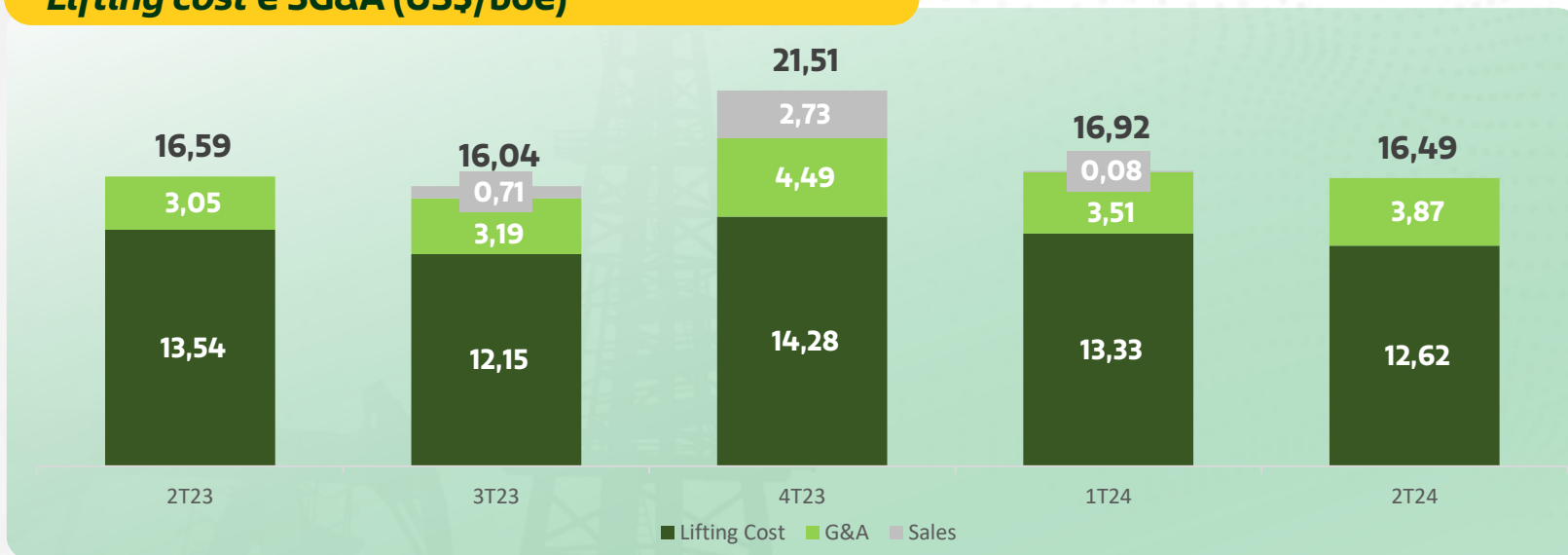


ZCC – Volume (Mbbl) x Preço (US\$/bbl)

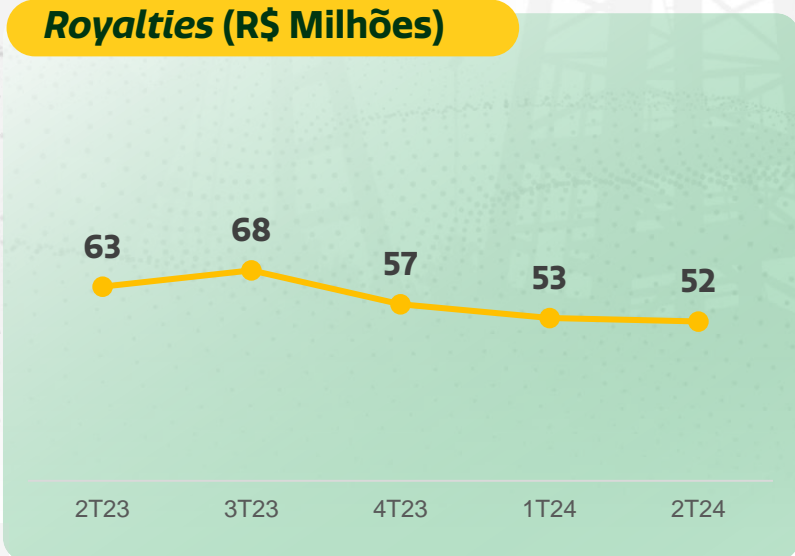


Redução nos custos e despesas

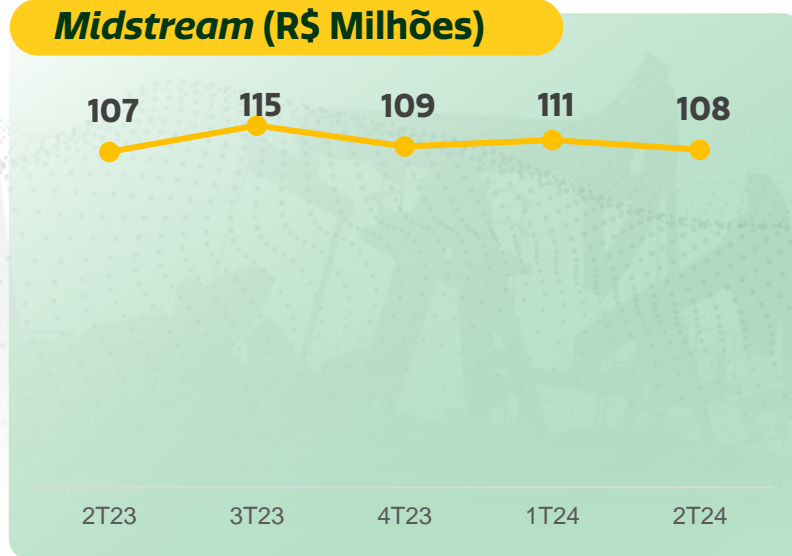
Lifting cost e SG&A (US\$/boe)



Royalties (R\$ Milhões)



Midstream (R\$ Milhões)



Destaques

Lifting Cost: Redução de custos e efeito inicial do aumento da taxa de câmbio 5%;

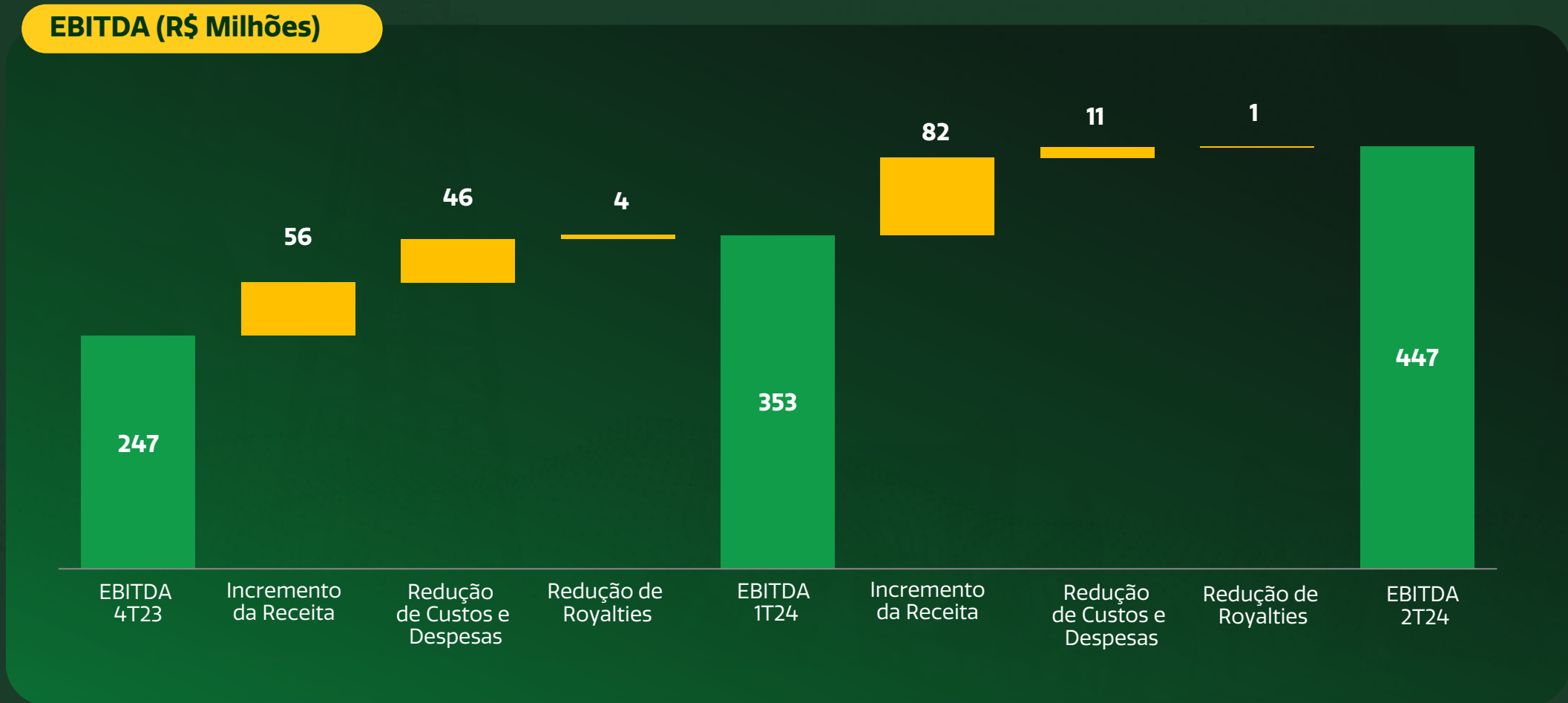
SG&A: Controle de custos e despesas;

Royalties: Redução devido às extensões de concessões com benefício de alíquota sobre a produção incremental;

Midstream: Redução nos custos de processamento, devido à redução nas penalidades e em custos com transporte e escoamento.

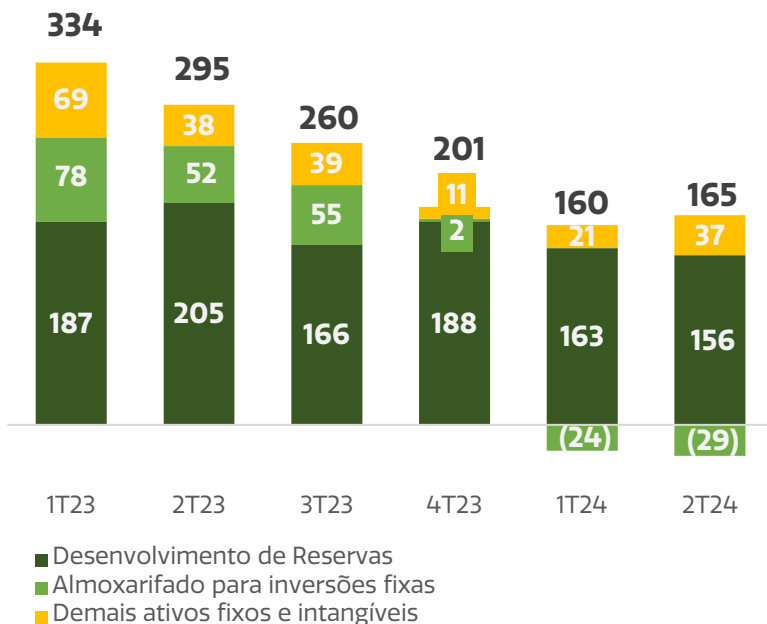
EBITDA recorde de R\$ 447 milhões no trimestre e R\$ 801 milhões YTD

Impactado pelo sucessivo aumento da receita e redução de custos no semestre

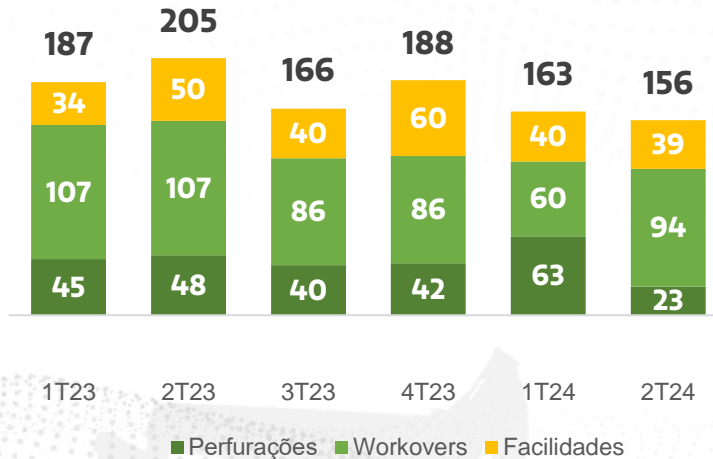


Foco do Capex no desenvolvimento de reservas, com restabelecimento da campanha de *workovers* e redução de inventário

Capex Total (R\$ Milhões)



Desenvolvimento de Reservas (R\$ Milhões)



Inventário

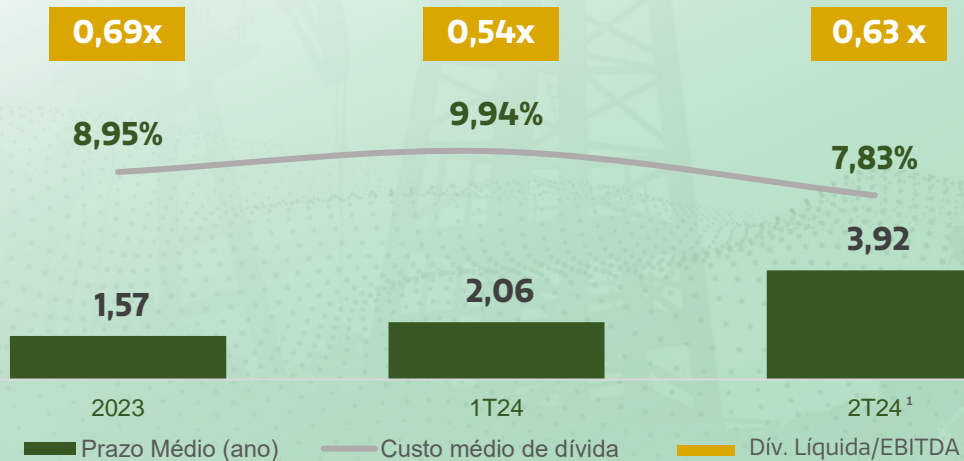
As ações de otimização de inventário somam uma redução de R\$ 53 milhões acumulados no ano.

Alavancagem mais eficiente e estratégica

1ª Emissão de Debêntures R\$ 1,1 bilhão

Captação com redução do custo de dívida e extensão do prazo médio da dívida

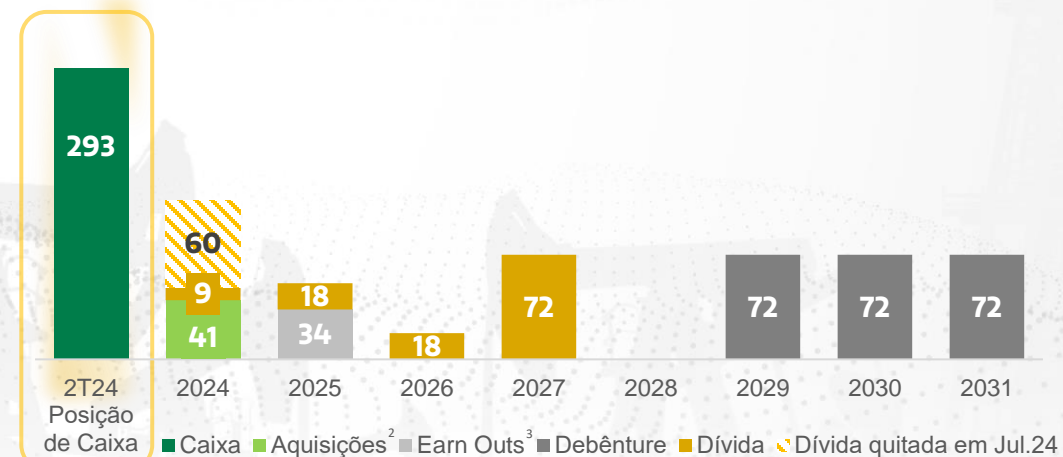
Custo, Prazo e Alavancagem



US\$ 60 milhões

Amortização antecipada de financiamento

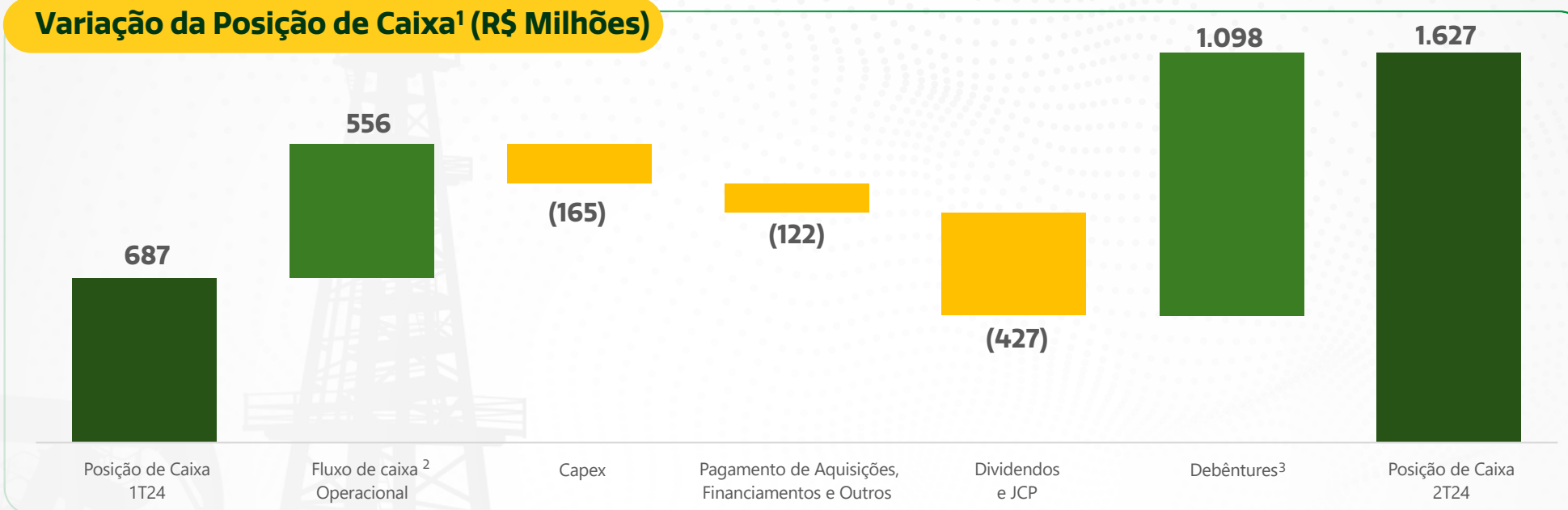
Cronograma de Amortização (US\$ MM)



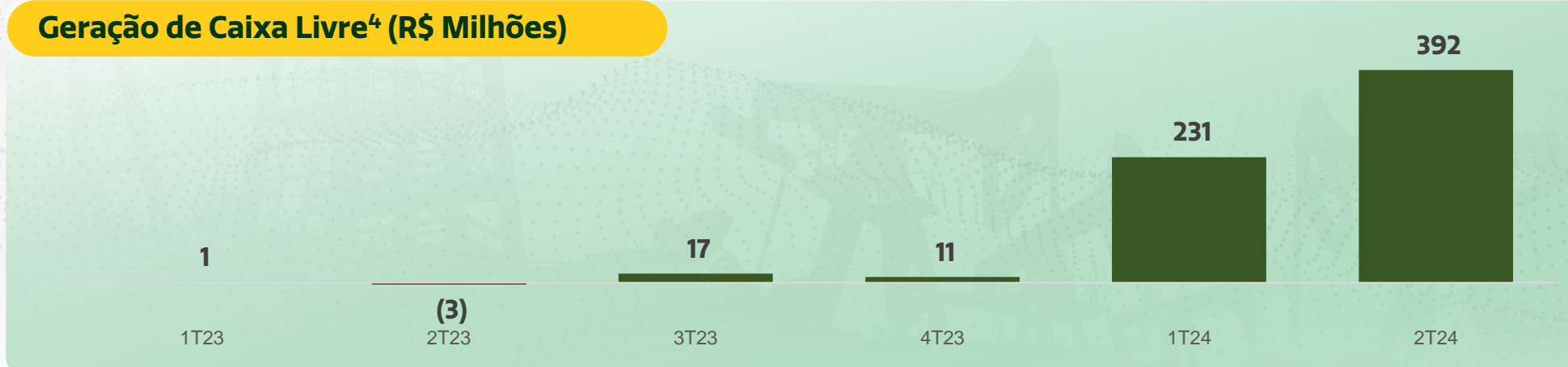
1. Inclui amortização antecipada de US\$ 60 milhões feita em julho.
 2. Aquisições consideram a taxa de dólar Ptax de 28/06/2024 divulgada pelo Banco Central do Brasil (R\$ 5,56).
 3. Pagamentos contingentes, atrelados a diferentes faixas possíveis do preço de referência do óleo (Brent).

Robusta geração de caixa em 2024 com retorno expressivo ao acionista

Variação da Posição de Caixa¹ (R\$ Milhões)



Geração de Caixa Livre⁴ (R\$ Milhões)



1. Inclui caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras.

2. Variação de caixa resultante das Atividades Operacionais, ajustado das Baixas do Imobilizado

3. Debêntures, líquida de custos de emissão

4. Fluxo de Caixa das Operações – Adições ao Imobilizado e Intangível

Estrutura organizacional



José Firmo
CEO



Rafael Cunha
VP Financeiro & RI
CFO



Troy Finney
VP de Operações
COO



João Vitor Moreira
VP Comercial e
M&A



Felipe Araujo
VP Gente e Gestão
e ESG



Dennys Campos
VP de Sondas e
Serviços



Raphael Scudino
Diretor de
Planejamento



Walter Waes
Diretor
Técnico



Stenio Tavares
Diretor de Integridade
de Ativos



Marília Nogueira
Diretora de Relações
com Investidores



Daniel Costa
Diretor de
TI e Inovação



Davi Carvalho
Diretor Jurídico
e de Compliance



Lucas Neves
Diretor de
Controladoria

Destaques ESG

Projeto Ciranda Viva: 10 anos

180

Crianças e adolescentes em Catu (BA)



Ciranda Educativa:
desenvolvimento cognitivo e emocional;



Ciranda Esportiva:
Atividades esportivas;



Ciranda Leitura:
Leitura, interpretação e o reforço extraclasse;



Ciranda do Protagonismo:
Capacitação profissional e empreendedorismo.

Relatório de Sustentabilidade 2023

- 3º relatório com metodologia GRI¹;
- Inclusão de indicadores da SASB² e IPIECA³;
- Aumento do impacto social e na economia local



Atletas do Ciranda Viva conquistaram 11 medalhas em competição de Jiu-jitsu em Mata de São João (BA)



Comemoração dos 10 anos de Ciranda Viva

¹GRI (Global Reporting Initiative).

²SASB (Sustainability Accounting Standards Board).

³IPIECA (International Petroleum Industry Environmental Conservation Association).



Q&A

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br
 ri@petroreconcavo.com.br