

Divulgação dos Resultados 2T26



RECV
B3 LISTED NM

IBOV IGPTW IDIV IDVR 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 sua subsidiária, 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 2T26

Receita Líquida
R\$ 808 milhões

1T26

+18%

2T25

+0,2%

EBITDA
R\$ 396 milhões

1T26

+28%

2T25

+6%

Lucro Líquido
R\$ 203 milhões

1T26

+64%

2T25

-15%

Dívida Líquida/EBITDA
1,01x

Dívida Líquida de R\$ 1,4 bilhão

Produção
24,1 kboe/dia

1T26

-1%

2T25

-12%

JCP aprovado (R\$ 0,34/ação)
R\$ 100 milhões

Data com: 17 de agosto de 2026
Pagamento: 27 de agosto de 2026

Reconhecimento Empresa Pró-Ética – Julho 2026



Assinatura de contrato de longo prazo no RN com a Brava

Melhor precificação da venda de petróleo

Novo contrato de longo prazo com a Brava no RN

Maior flexibilidade de escoamento, ganhos de previsibilidade e eficiência na comercialização de petróleo



Brava Energia

- Novo contrato com vigência de out/2026 até dez/2030
- Obrigação mútua mínima de 50% da produção
- Maior previsibilidade operacional
- Incentivos para ganhos de eficiência e captura de valor ao longo da cadeia

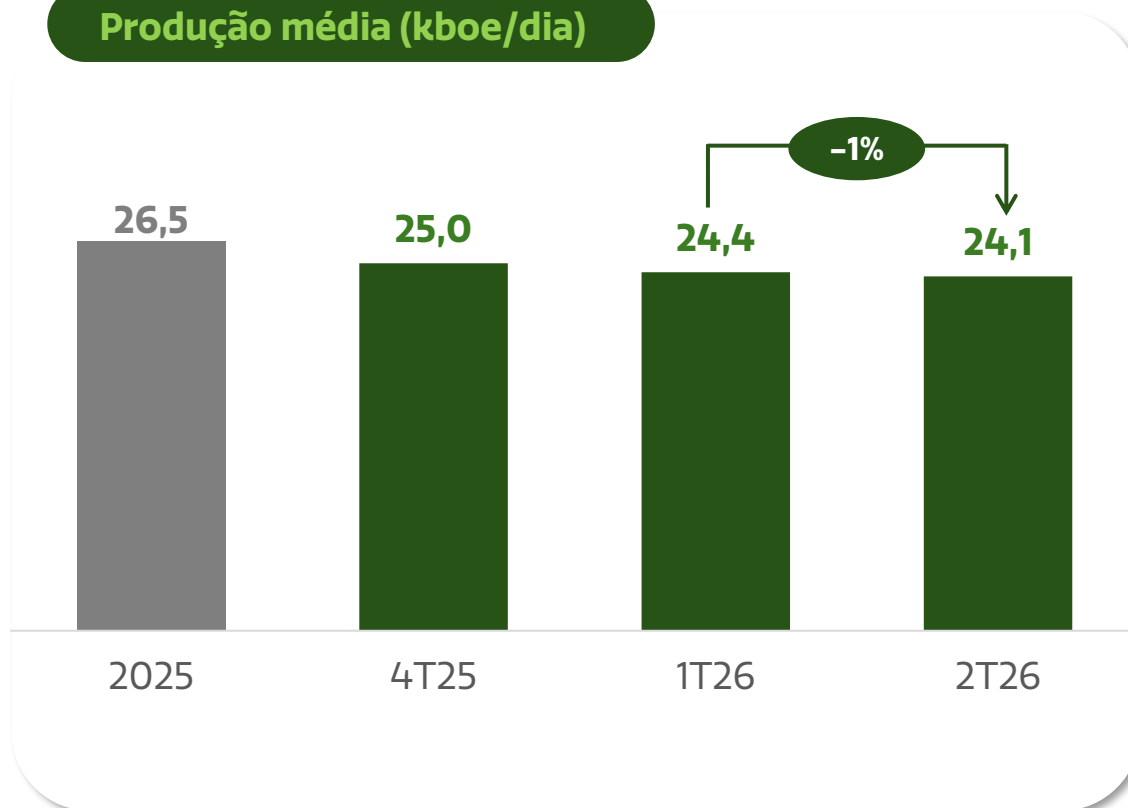


Porto do Pecém

- Diversificação logística e comercial
- Maior resiliência operacional no escoamento de petróleo
- Acesso ao mercado internacional
- Novas rotas domésticas

Produção média do 2T26

Produção média (kboe/dia)



Workovers

49 workovers realizados

- 33 produtores
- 14 injetores
- 2 captadores d'água



Perfurações

2 poços no Ativo Potiguar

- 1 injetor completado
- 1 produtor perfurado e completado

Foco em projetos de injeção de água para redução da curva de declínio

7

campos com novos projetos
de injeção de água



Volume de água injetada¹



Tiê

+ 40%



Sabiá da Mata

+ 626%



Sabiá Bico de Osso

+ 271%



Outros projetos em diferentes fases de implementação

Impactos do processo de injeção



Técnicos

- Suporte de pressão e melhor drenagem
- Aumento do fator de recuperação
- Redução da curva de declínio

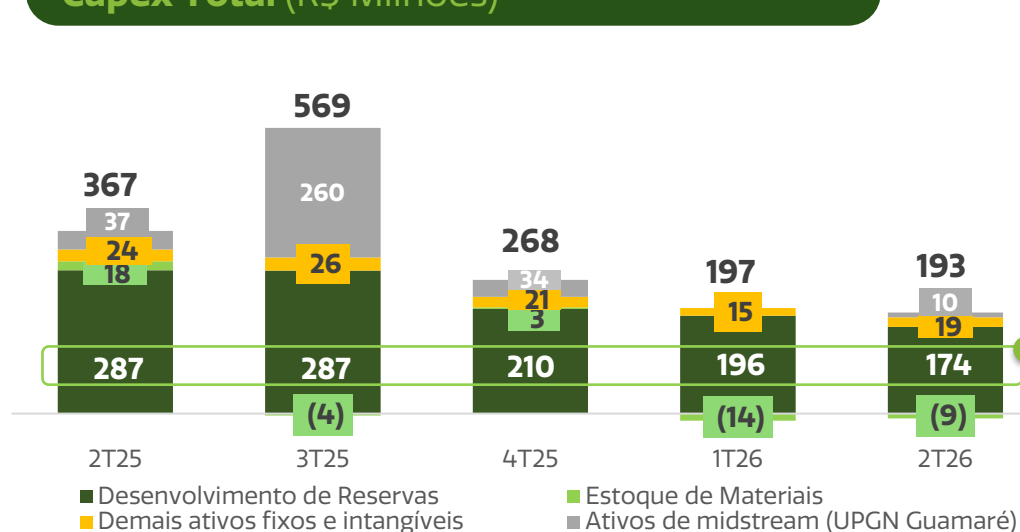


Financeiros

- Maior retorno sobre investimentos em workovers e perfurações
- Aumento de reserva e aumento da vida útil dos ativos
- Geração de valor de longo prazo

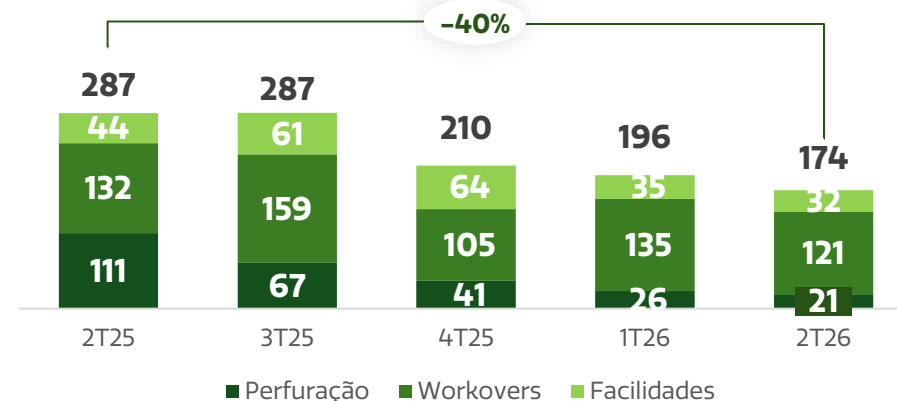
Execução de Capex focada em melhoria de retorno de capital

Capex Total (R\$ Milhões)



Desenvolvimento de Reservas:

R\$ Milhões



Destaques



Perfuração

dois poços concluídos no Ativo Potiguar, sendo um injetor e um produtor



Workover

foco em intervenções de maior eficiência e retorno



Facilidades

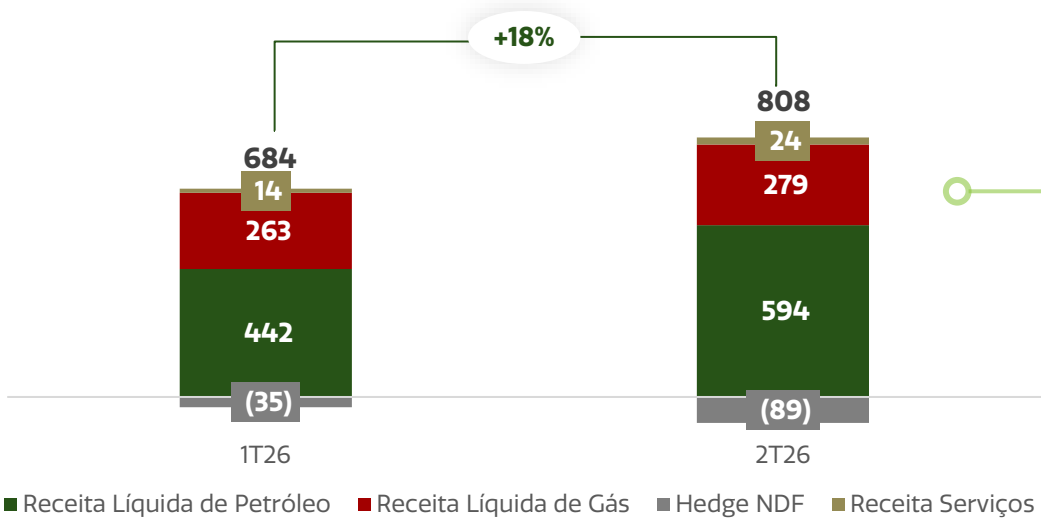
melhorias em projetos de integridade de ativos e ampliação dos sistemas de injeção de água nos ativos Potiguar e Bahia

1 – Os valores do 2T26 referem-se a 1ª parada de manutenção da UPGN Guararé, após a conclusão da aquisição de 50% ocorrida em setembro de 2025.

Crescimento da receita líquida, suportado pelo avanço do Brent

Receita Líquida (R\$ milhões)

	1T26		2T26
Produção (kboed)	24,4	-1%	24,1
Dated Brent (US\$/bbl)	81,13	+28%	103,85
ICE Brent (US\$/bbl)	78,38	+23%	96,68
Dólar (R\$/US\$)	5,26	-4%	5,05



Preço de realização	1T26		2T26
Petróleo¹ (US\$/bbl)	63,40	+25%	79,50
Gás² (US\$/MMBTU)	9,36	+10%	10,26
Realização média (US\$/boe)	60,10	+19%	71,50

Variações na Receita

Petróleo: valorização do preço médio do Brent, melhora na cesta de derivados e das condições comerciais decorrente dos aditivos aos contratos no Ativo Potiguar

NDF: liquidação de 546 mil barris ao preço médio de US\$ 64,54

Gás natural: refletindo parcialmente o aumento do Brent e impactos da parada de manutenção da UPGN Guamaré

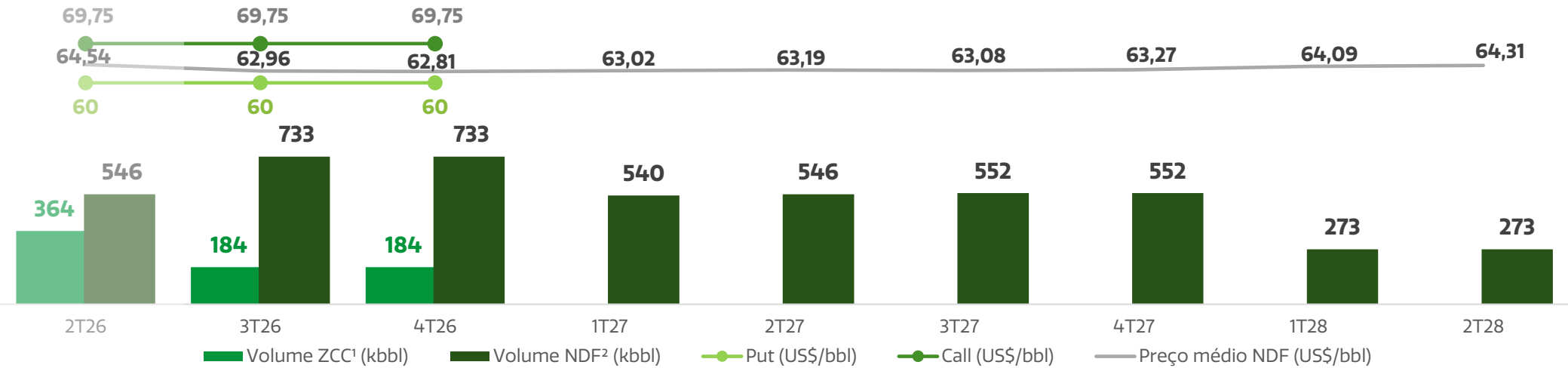
Serviços: prestação de serviços de perfuração para terceiros

1 - Inclui o efeito dos hedges.
2 - A metodologia de precificação do gás natural utiliza a média aritmética dos preços do Brent apurados em 3 meses anteriores (m-4, m-3, m-2). O próximo reajuste, previsto para agosto/26, refletirá a média aritmética dos preços de abril, maio e junho de 2026.

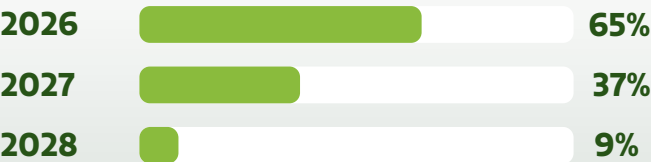
Hedge de petróleo



Volumes e preços médios



Curva de Petróleo 1P Hedgeada⁴



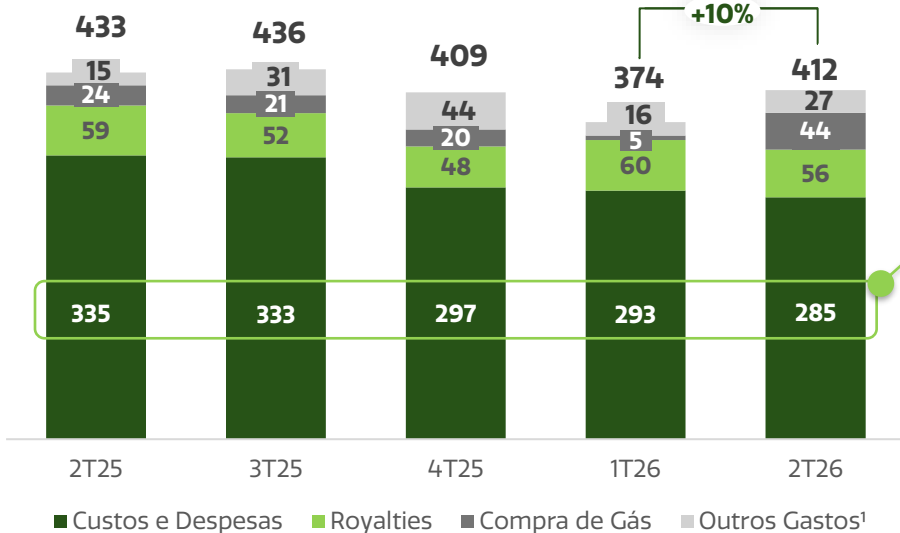
Contabilização do hedge

	Apuração	Liquidados 2T26	MTM
NDF	Impacta Receita (hedge accounting)	R\$ 89 milhões	Valor justo apurado no Patrimônio Líquido³
ZCC	Impacta Resultado Financeiro	R\$ 50 milhões	Valor justo apurado no Resultado Financeiro

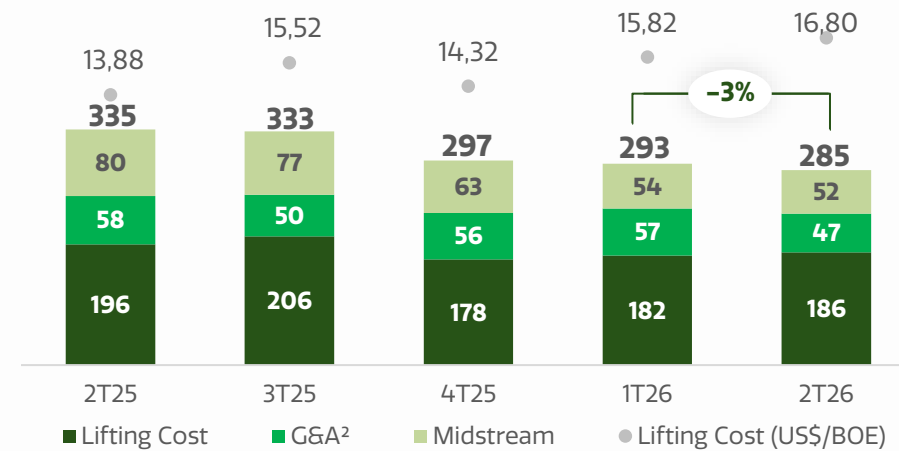
1 - Zero Cost Collar.
2 - Non-Deliverable Forward.
3 - Não afeta resultado.
4 - Conforme curva 1P da Certificação de Reservas data base 2025.

Redução contínua de custos e despesas operacionais e administrativos

Custos e Despesas Totais (R\$ Milhões)



Custos e Despesas Operacionais e Administrativos (R\$ Milhões)



Principais efeitos

- ↑ **Compras de gás:** efeito pontual decorrente da parada programada da UPGN Guamaré
- ↓ **Royalties:** efeito pontual por reconhecimento de crédito de períodos anteriores
- ↑ **Outros Gastos¹:** baixas de estoques e manutenção de equipamentos

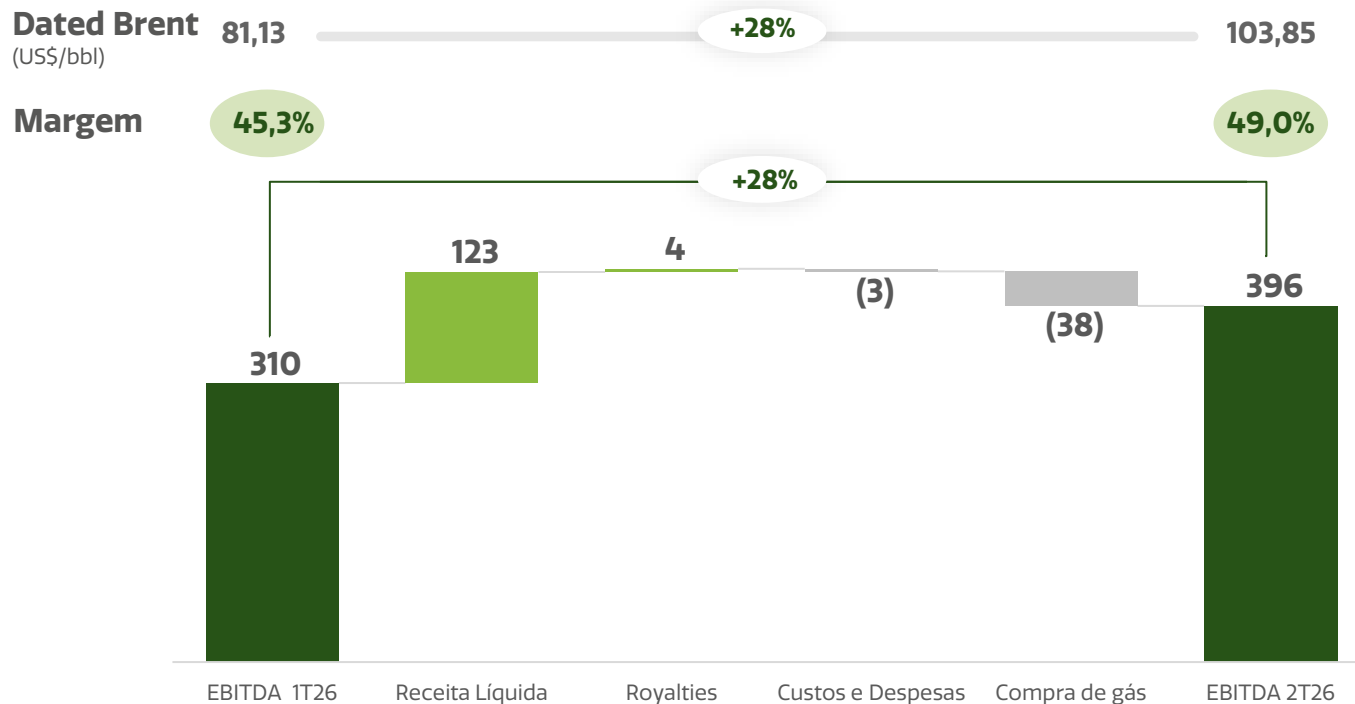
- ↑ **Lifting Cost:** aumento de 2% e efeito por barril refletindo a valorização do real e menor produção
- ↓ **G&A²:** redução com gastos de pessoal e consultorias
- ↓ **Midstream:** menores custos de processamento, escoamento e transporte

1- Outros Gastos: Outras Receitas (despesas), líquidas.
2- G&A exclui depreciação.

EBITDA de R\$ 396 milhões, aumento de 28% vs. 1T26

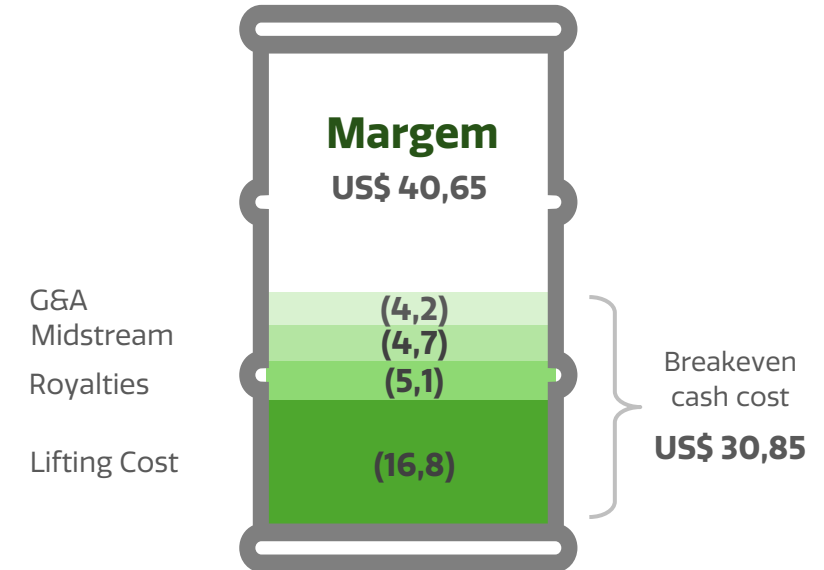
Margem impulsionada pela melhora dos preços realizados

EBITDA (R\$ Milhões)



Netback 2T26¹ (US\$/boe)

Receita Líquida: US\$ 71,50



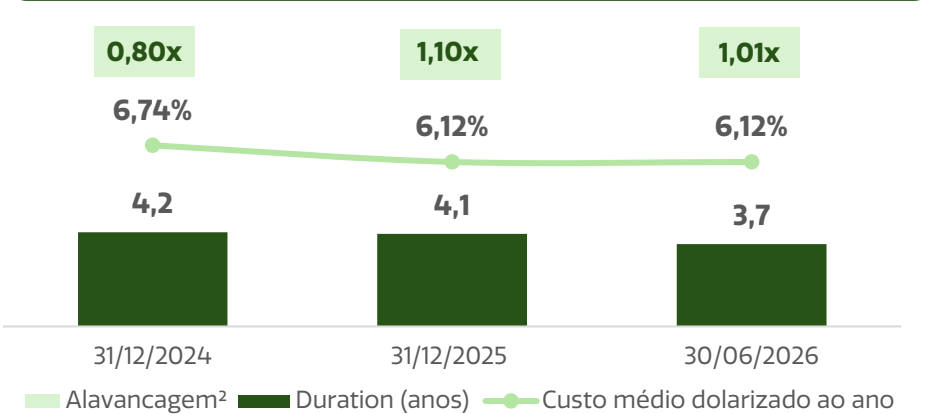
1- Exclui efeitos da Compra de gás.

Estrutura de capital robusta, baixa alavancagem e dívida alongada

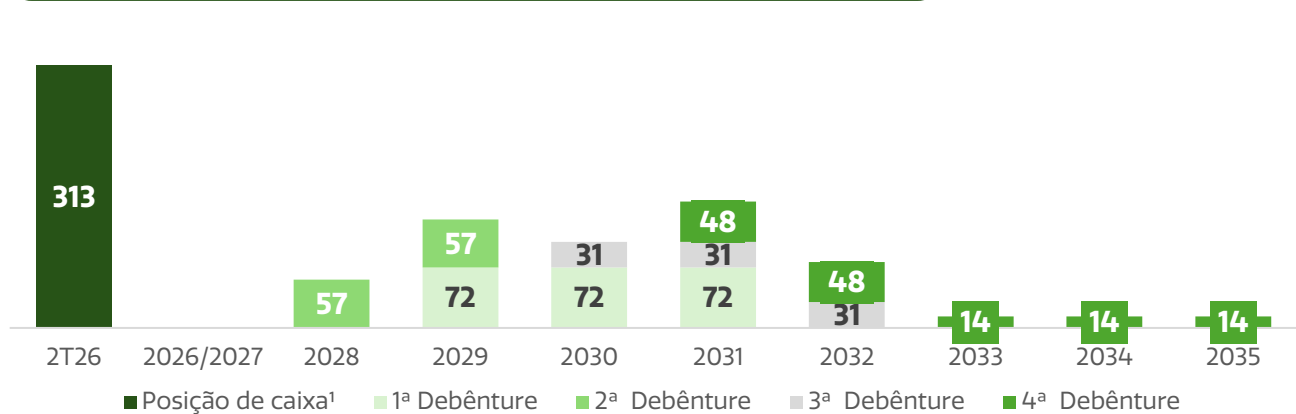
Variação da Posição de Caixa (R\$ Milhões)



Alavancagem, custo e *duration* da dívida



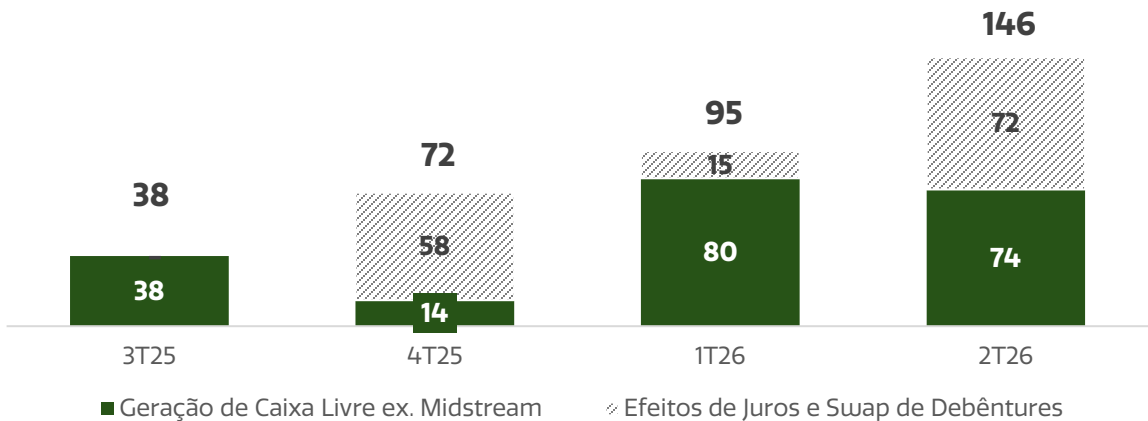
Cronograma de Pagamento da Dívida³ (US\$ Milhões)



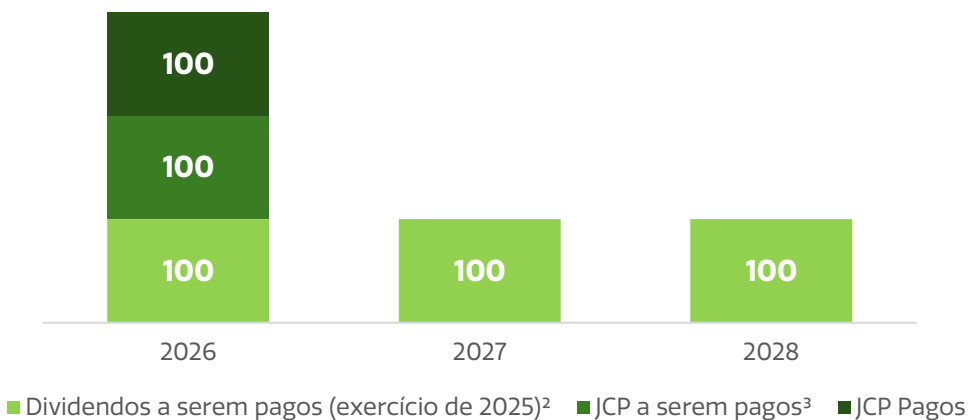
1- A Posição de Caixa inclui Caixa e Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras.
2- Alavancagem considerando Dívida Líquida/EBITDA dos últimos 12 meses.
3- Inclui os efeitos de swap das Debênture.

Geração de caixa sólida com retorno para os acionistas

Geração de Caixa Livre¹ (R\$ Milhões)



Proventos (R\$ Milhões)



1- Fluxo de Caixa das Operações descontadas as Adições ao Imobilizado e Intangível, excluindo aquisição da UPGN de Guimarães e juros e swap de debêntures
2- Em 18/12/2025, foram declarados R\$ 300 milhões em dividendos a serem pagos em três parcelas, sendo R\$ 100 milhões em dezembro de 2026, R\$ 100 milhões em dezembro de 2027 e R\$ 100 milhões em dezembro de 2028.
3- JCP declarado em 06/08/2026, a ser pago em 27/08/2026.

Divulgação do 5º Relatório de Sustentabilidade

21 mil

pessoas (BA/RN) impactadas direta e indiretamente com projetos sociais (+21% vs. 2024)

40%

de novas contratações de mulheres em Coordenação e Gerência (+23,5% vs. 2024)

100%

de reinjeção da água produzida, fortalecendo o modelo de circuito fechado das operações

75%

dos municípios com projetos sociais, em 40 comunidades vizinhas

R\$1 bi+

em compras com fornecedores locais

Nova edição do Código de Ética e Conduta

Fortalecendo a cultura de conformidade e integridade

29

mulheres capacitadas para o setor de energia pelo projeto Mulheres no Óleo e Gás

92%

dos colaboradores são da região Nordeste

150h

de capacitação em gestão de GEE e resíduos para MPes¹

Destaques 1S26

Projetos de educação nos três estados de operação

+ de 12 mil estudantes beneficiados com expansão para RN e SE

1º e 2º lugar Índice Criança Alfabetizada

Municípios do Educar Pra Valer, Mata de São João e Pojuca lideraram a alfabetização na RMS², acima das médias estadual e nacional.

Reconhecimento Empresa Pró-Ética

pela Controladoria-Geral da União (CGU) em parceria com o Instituto Ethos



Q&A

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br