

Divulgação dos Resultados

1T26

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 diverjam 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.

Destques 1T26

Receita Líquida
R\$ 684 milhões

4T25

-3%

1T25

-20%

EBITDA
R\$ 310 milhões

4T25

+5%

1T25

-27%

Lucro Líquido
R\$ 124 milhões

4T25

+144%

1T25

-46%

Dívida Líquida/EBITDA
1,04x

Dívida Líquida de R\$ 1,4 bilhão

Produção
24,4 kboe/dia

4T25

-2,5%

1T25

-11%

Geração de Caixa Livre¹
R\$ 80 milhões

4T25

+492%

1T25

-61%

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

Data com: 18 de maio

Pagamento: 28 de maio

Great
Place
To
Work®

Certificada

ABR 2026-ABR 2027

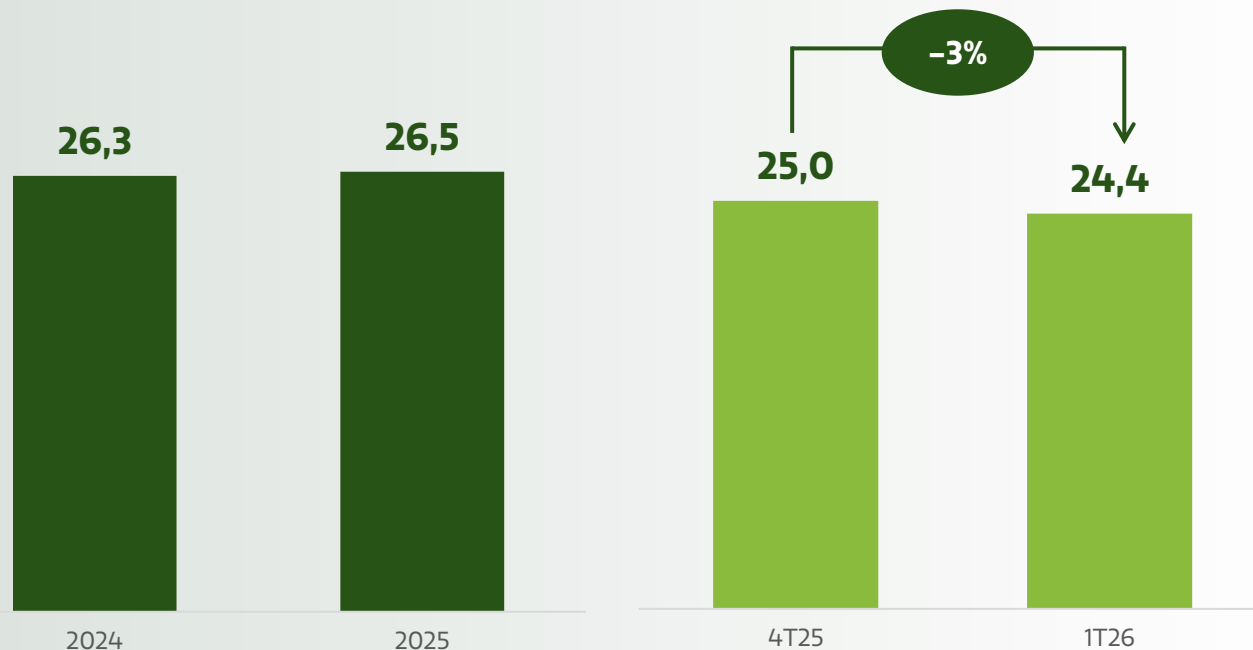
Brasil



1 - Fluxo de Caixa das Operações descontadas as Adições ao Imobilizado e Intangível, excl. investimentos de midstream.

Produção média do 1T26 impactada pela queda de produção na Bahia

Produção média (kboe/dia)



Workovers 1T26

57 workovers realizados

30 no Ativo Potiguar e 27 no Ativo Bahia



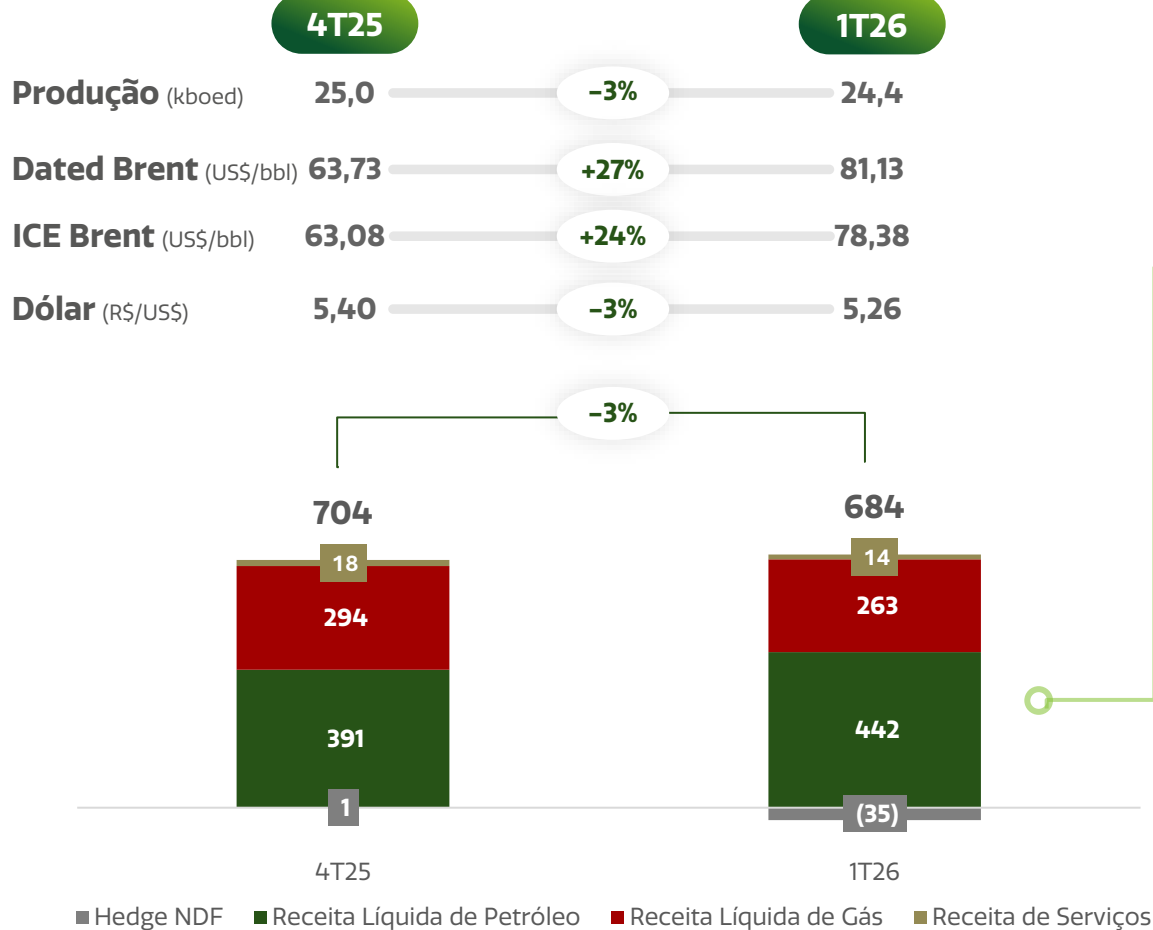
Perfurações 1T26

3 poços perfurados

2 injetores e 1 produtor

Receita líquida de R\$ 684 milhões

Receita Líquida (R\$ milhões)



Preço de realização

4T25

1T26

Petróleo ¹ (US\$/bbl)	55,10	+15%	63,40
Gás ² (US\$/MMBTU)	9,53	-2%	9,36
Total (US\$/BOE)	55,45	+8%	60,10



Variações na Receita

Petróleo: impactado por efeitos macro, menor volume entregue e maior desconto gerado pelo spread entre ICE Brent vs. Dated Brent

NDF: liquidação de 478 mil barris ao preço médio de US\$ 64,99

Gás natural: redução de R\$ 31 milhões, sendo R\$ 15 milhões por menor volume de gás comprado, além de menor volume produzido e câmbio

Serviços: prestação de serviços de perfuração com a sonda PR-14 para terceiros

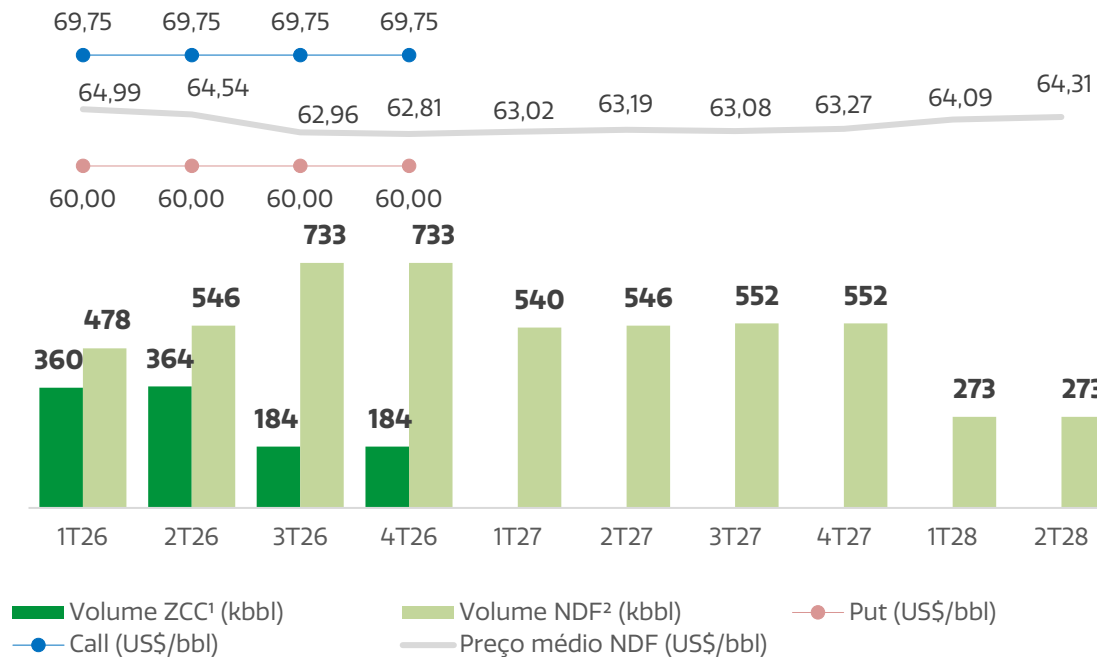
1 - Inclui o efeito dos hedges.

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 maio/26, refletirá a média aritmética dos preços de janeiro, fevereiro e março de 2026.

Volumes de Hedge de Petróleo



Hedge de Petróleo



Volumes hedgeados

	2026	2027	2028
Curva 1P	65%	37%	9%

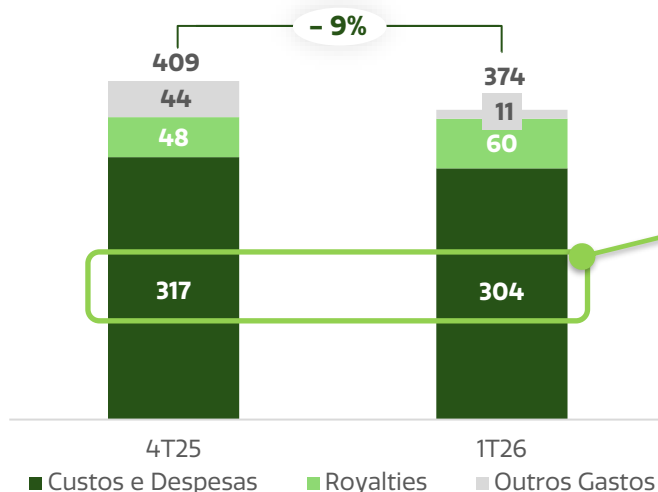
Contabilização do hedge

	Apuração	Liquidados 1T26	MTM
NDF	Impacta Receita (hedge accounting)	R\$ 35 milhões	Valor justo apurado no Patrimônio Líquido ³
ZCC	Impacta Resultado Financeiro	R\$ 19 milhões	Valor justo apurado no Resultado Financeiro

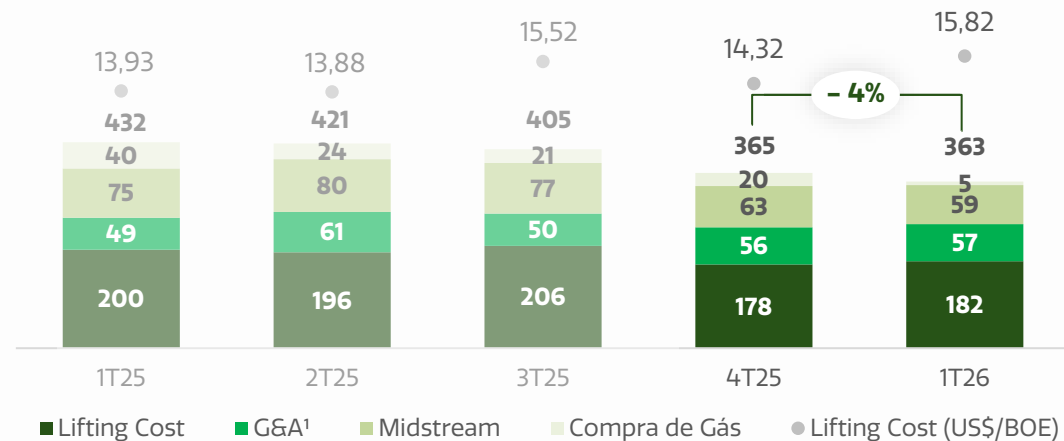
1 - Zero Cost Collar.
 2 - Non-Deliverable Forward.
 3 - Não afeta resultado.

Continuidade na tendência de redução de custos

Custos e Despesas Totais (R\$ Milhões)



Visão trimestral Custos e Despesas (R\$ Milhões)



Principais efeitos

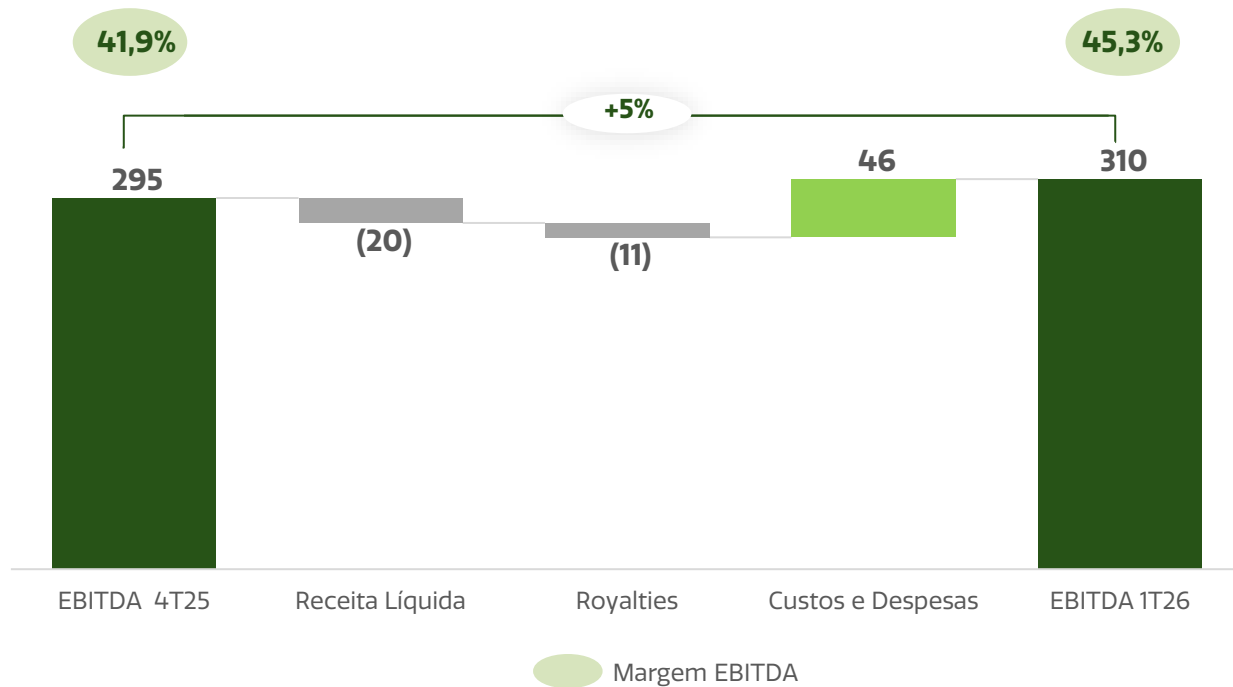
- ↑ **Royalties:** maiores preços de referência no petróleo e gás natural
- ↓ **Outros Gastos²:** redução de serviços de consultorias

- ↑ **Lifting Cost:** efeito por barril impactado pela redução da produção e câmbio
- ↓ **Midstream:** redução de custos de processamento, escoamento e transporte
- ↓ **Compras de gás:** redução dos volumes de compra de gás natural

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

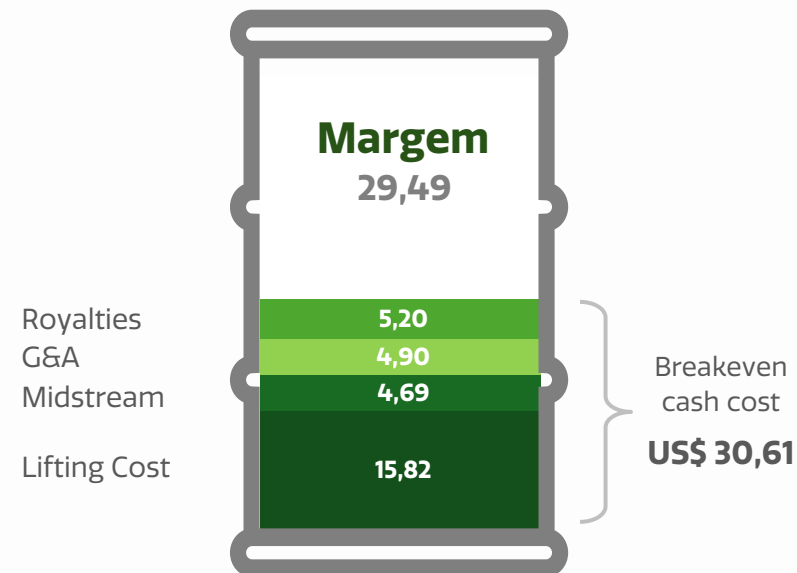
EBITDA de R\$ 310 milhões, aumento de 5% vs. 4T25

EBITDA (R\$ Milhões)



Netback 1T26¹ (US\$/boe)

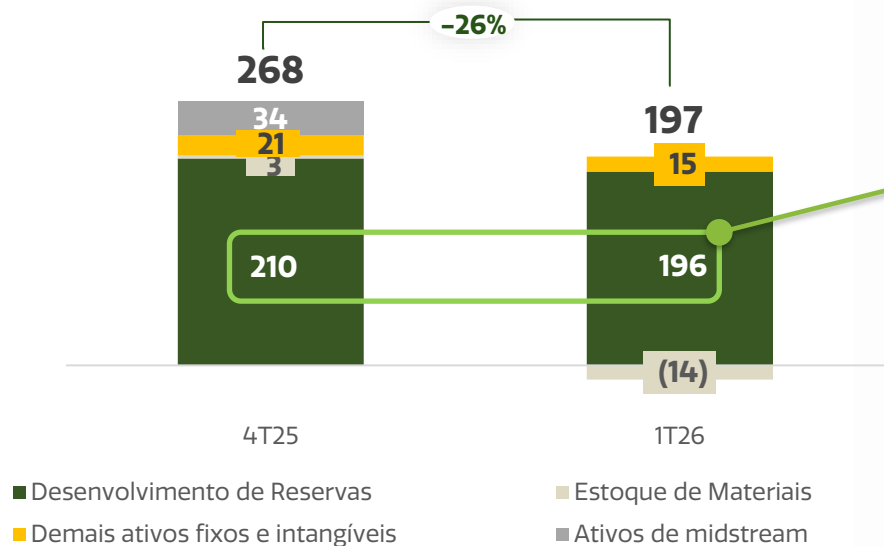
Receita Líquida: US\$ 60,10



1- Exclui efeitos da Compra de gás.

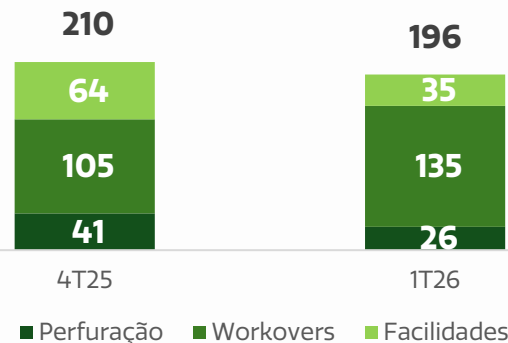
Redução do Capex refletindo disciplina na alocação de capital

Capex Total (R\$ Milhões)



Desenvolvimento de Reservas:

R\$ Milhões



Destaques

Perfuração: perfuração convencional de três poços no Ativo Potiguar.

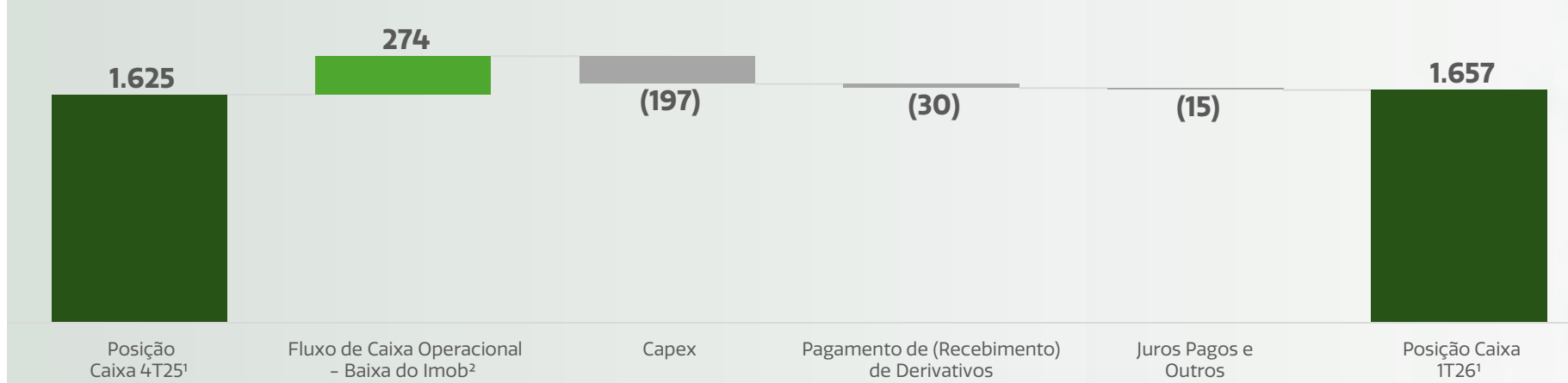
Workover: maior número de intervenções e diversificação do mix de projetos.

Facilidades: foco em investimentos de infraestrutura de injeção de água e integridade de ativos.

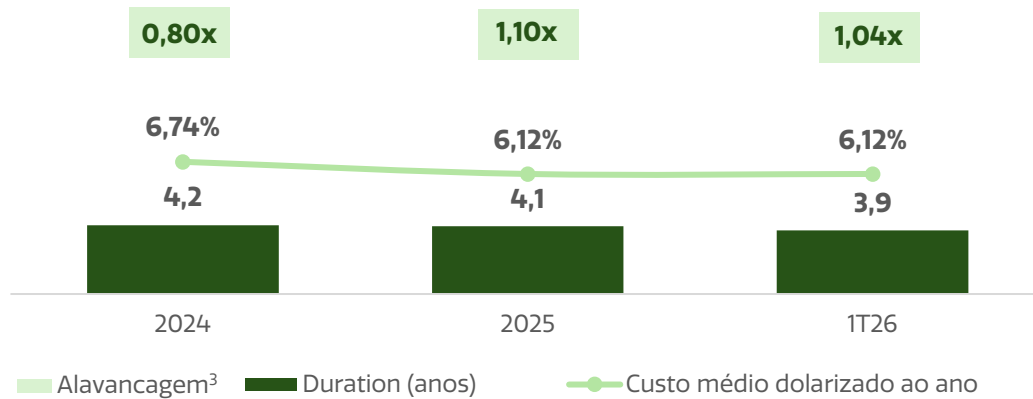


Solidez financeira e baixa alavancagem

Varição da Posição de Caixa (R\$ Milhões)



Alavancagem, custo e duration da dívida

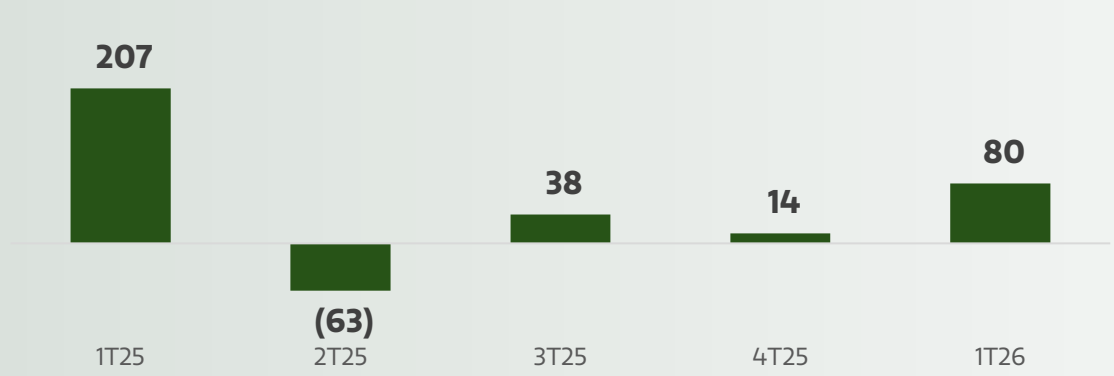


1- Posição de Caixa inclui Caixa e Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras de curto prazo.
 2- Fluxo de Caixa das Operações descontadas das Baixas do Imobilizado e Intangível.
 3- Alavancagem considerando Dívida Líquida/EBITDA dos últimos 12 meses.

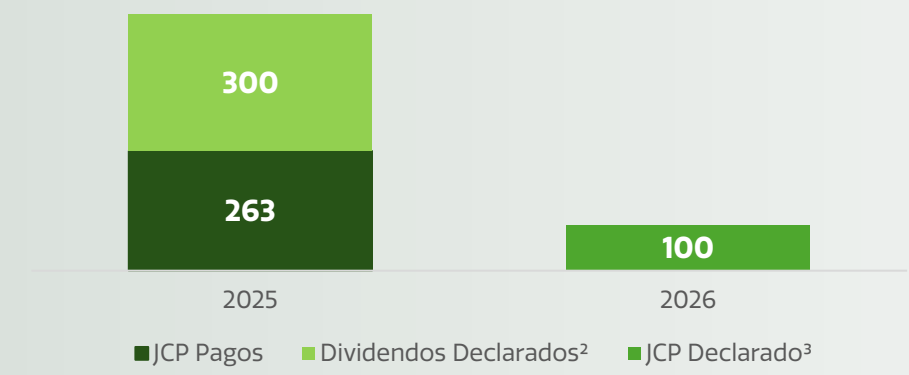


Aumento na geração de caixa livre suportado pelas reduções de custos e Capex

Geração de Caixa Livre¹ (R\$ Milhões)



Proventos (R\$ Milhões)



1- Fluxo de Caixa das Operações descontadas as Adições ao Imobilizado e Intangível, excluindo a aquisição de 50% dos ativos de *midstream* no RN.
 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 07/05/2026.

Q&A

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br