



Divulgação dos Resultados **4T25 & Anual**

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.

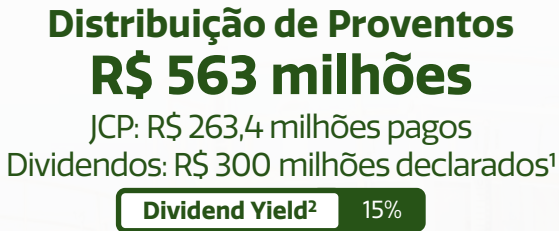
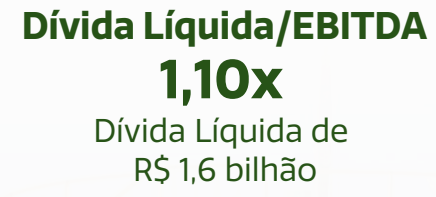
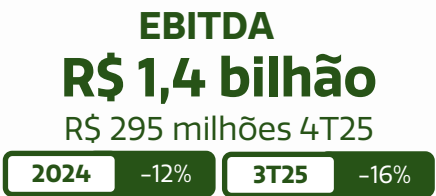
Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

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.

Destques



Lucro Líquido
R\$ 638 milhões
R\$ 51 milhões 4T25

2024	46%	3T25	-58%
------	-----	------	------

3ª e 4ª Emissão de Debêntures
Alongamento da dívida e redução de custo
R\$ 1,3 bilhão

Custo médio 4ª	4,91%
----------------	-------

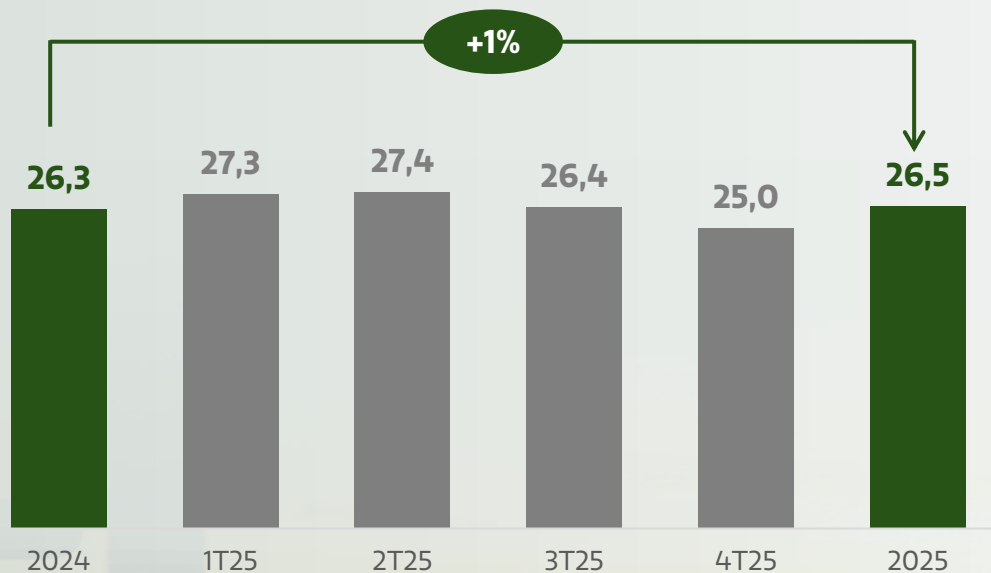
Redução de custos de midstream
Avanços na resiliência operacional

2024	- 17% ³	3T25	-18% ³
------	--------------------	------	-------------------

1 Em 18/12/2025, foram declarados R\$ 300 milhões em dividendos a serem pagos em três parcelas, sendo R\$ 100 milhões em 2026, R\$ 100 milhões em 2027 e R\$ 100 milhões em 2028.
2 Dividend yield do JCP calculado com base na cotação da data-com de 15/05/2025, somado ao dividend yield das 3 parcelas dos dividendos declarados, calculado com base na cotação da data-com de 08/01/2026.
3 Refere-se aos custos de processamento, escoamento e transporte de gás.

Produção média anual estável

Produção média (kboe/dia)



15 poços perfurados
incluindo 2 profundos e 1 horizontal

2024 21 perfurações (-29%)

232 *workovers* realizados

155 no Ativo Potiguar e 77 no Ativo Bahia

2024 212 workovers (+ 9%)

Projeto de injeção de água em Tiê
repressurização iniciada em set/25

Geração de valor por meio da evolução da resiliência operacional

Diversificação logística e comercial, maior segurança no escoamento e otimização de custos no RN

Rota alternativa de petróleo



- Rota via **Porto do Pecém**
- Contrato assinado com **Grupo Dislub Equador**
- **Infraestrutura em construção** para armazenagem e movimentação de petróleo



UPGN Guararé



- Aquisição de **50% dos ativos de midstream** de gás da Brava Energia
- **Custo** de processamento e escoamento do RN **41%¹ menor** (4T25 vs. 3T25)



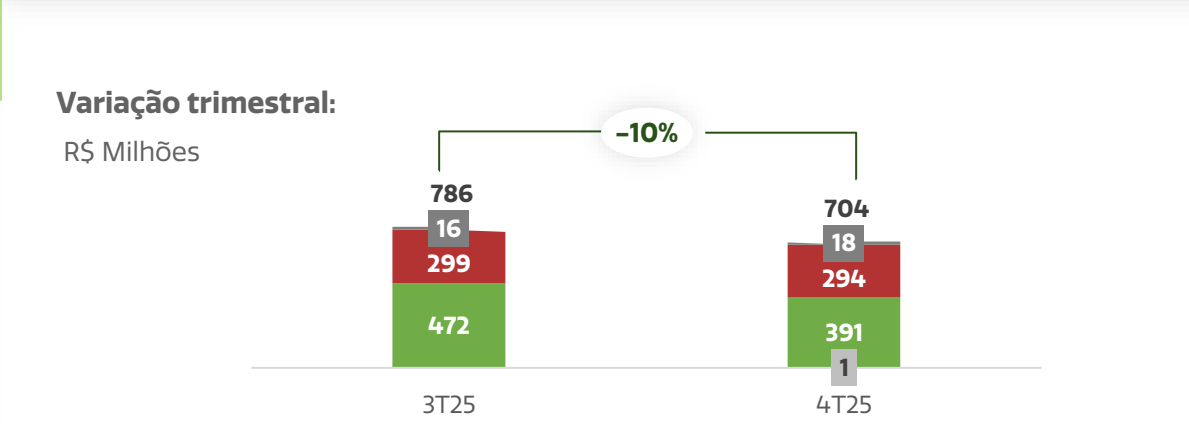
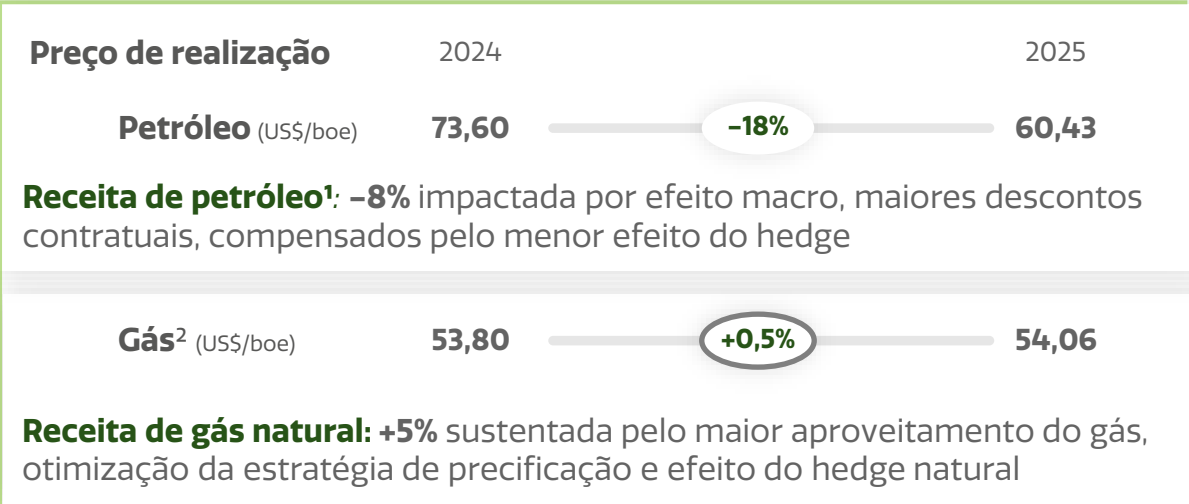
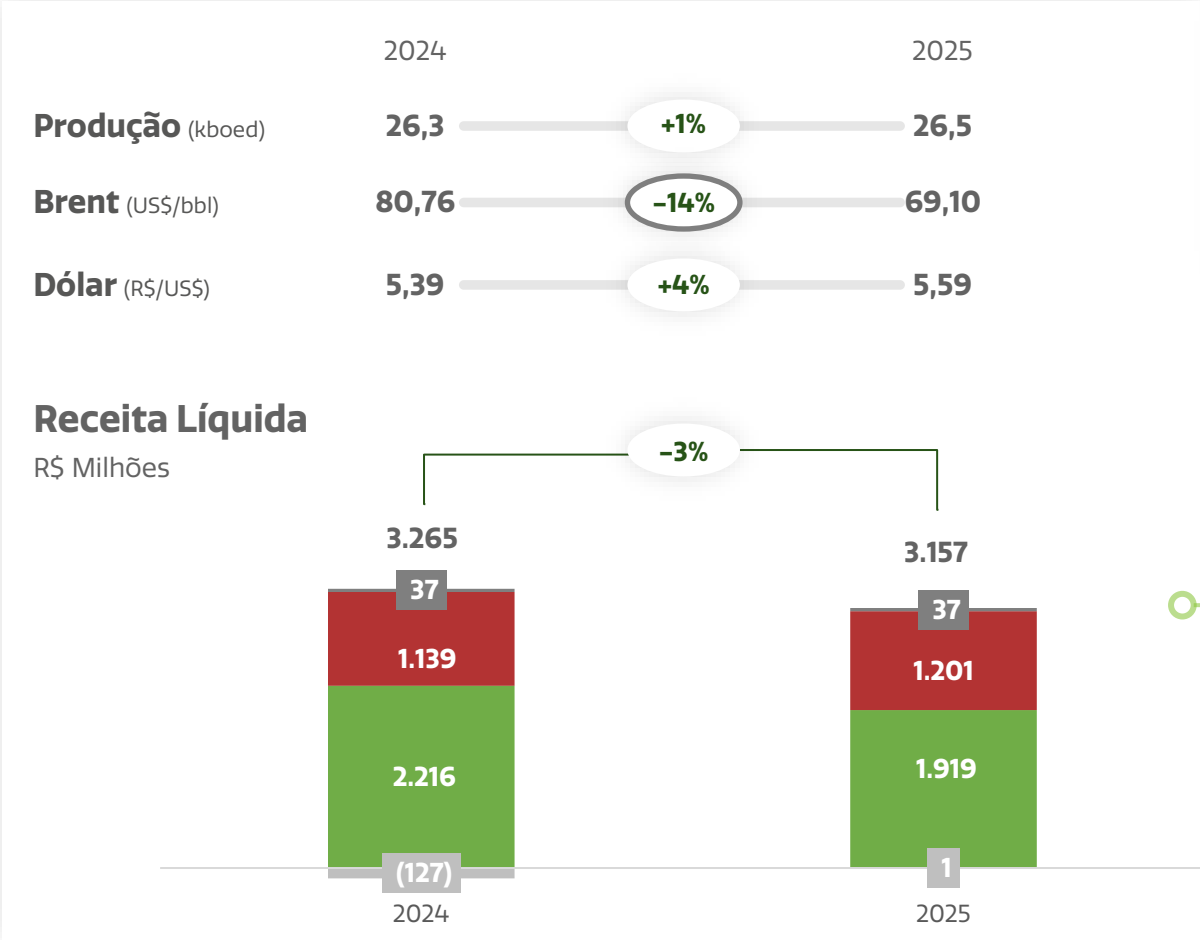
Diversificação da comercialização de Gás Natural



- Inaugurada **1ª unidade de liquefação e compressão de gás natural pela GNLink** do RN
- Capacidade de até 100 mil m³/dia
- **Alternativa de escoamento** e ampliação de clientes

¹ Refere-se aos custos de processamento e escoamento de gás no Rio Grande do Norte.

Receita líquida de R\$ 3,2 bilhões no ano, impulsionada pela performance da comercialização de gás natural

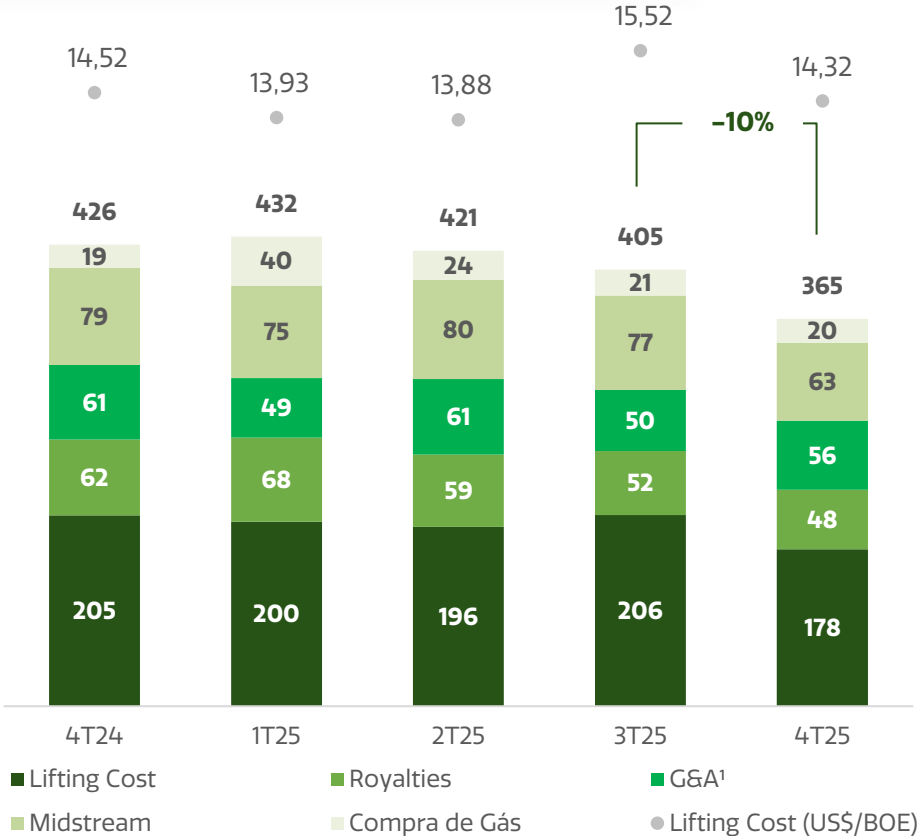


■ Hedge NDF ■ Receita Líquida de Petróleo ■ Receita Líquida de Gás ■ Receita de Serviços

1 Inclui efeitos do hedge NDF
2 Exclui venda de gás de terceiros.

Evolução de custos

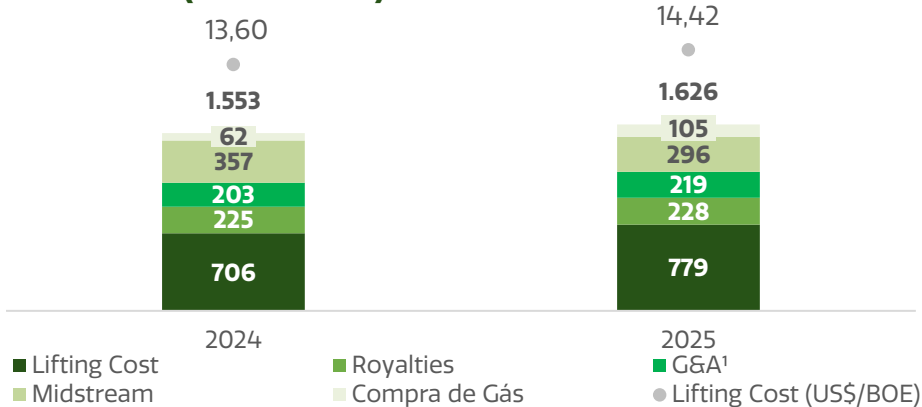
Custos trimestrais (R\$ Milhões)



Efeitos 4T25 vs. 3T25

- ↓ **Lifting Cost:** menores custos com reparos de poços e pela redução das despesas operacionais associadas à integridade de ativos
- ↓ **Midstream:** redução de custos após aquisição de 50% da UPGN Guararé e menores despesas de transporte
- ↓ **Royalties:** menores preços de referência do petróleo, impactados pela queda do Brent e do dólar
- ↑ **G&A:** Serviços jurídicos, de TI e elaboração do Relatório de Reservas

Custos anuais (R\$ Milhões)

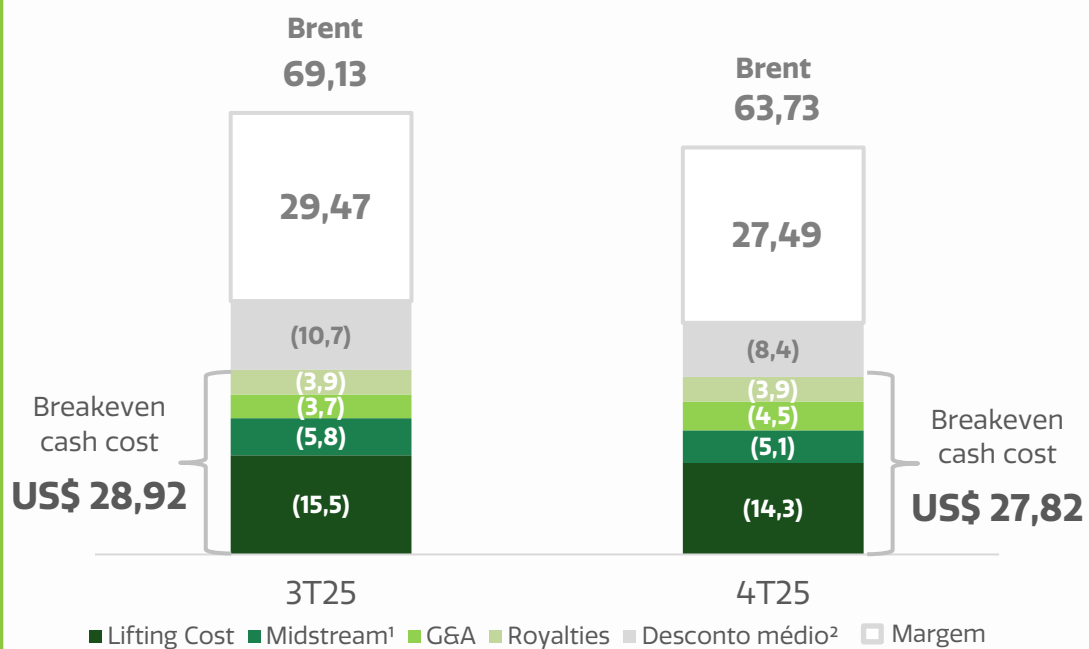


1 G&A exclui depreciação.

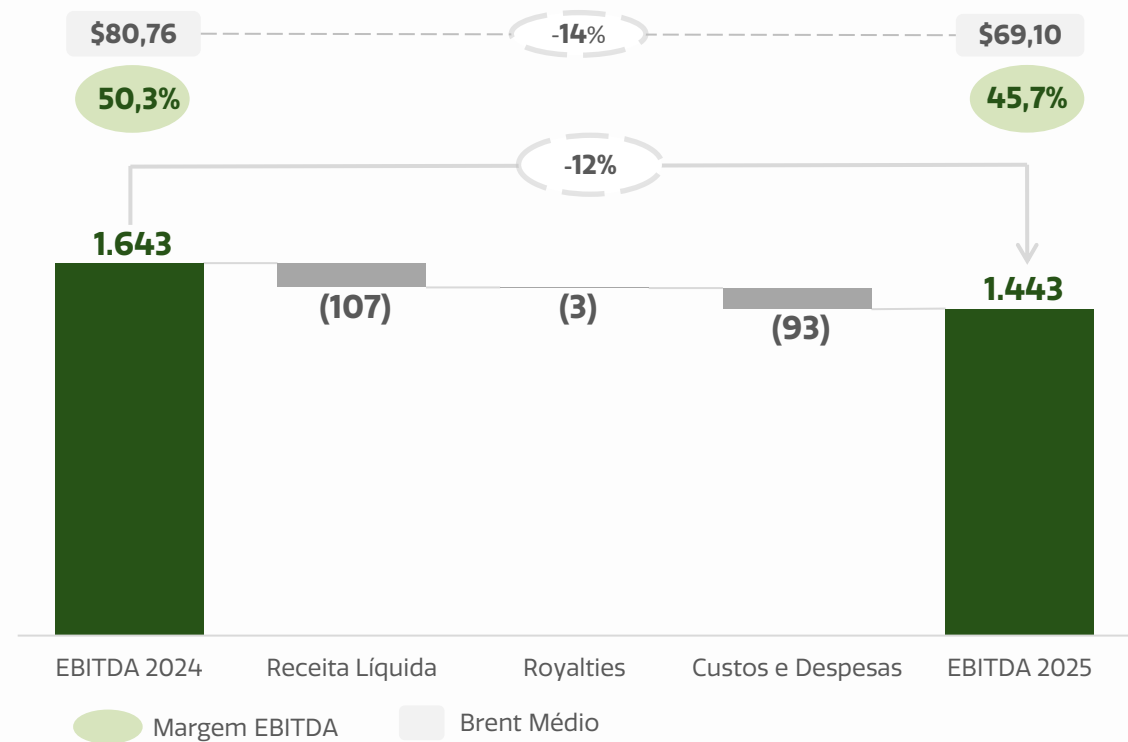
Redução do breakeven cash cost em US\$ 1,10 por barril no 4T25



Netback (US\$/boe)



EBITDA (R\$ Milhões)



1 Exclui custos de compras de gás.
2 Inclui mix de produtos, desconto dos contratos de petróleo e precificação do gás.

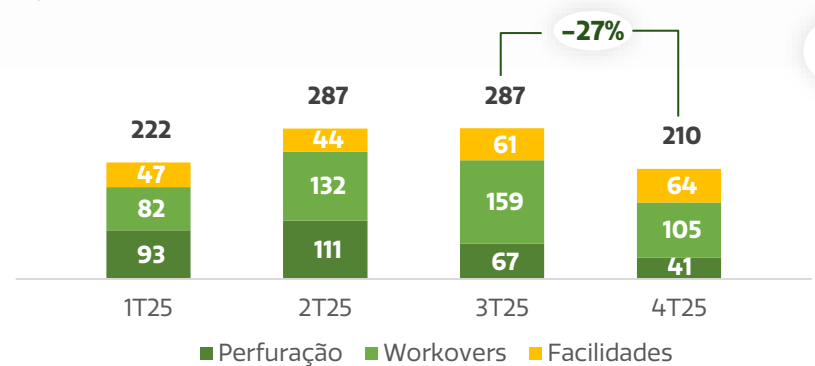
Capex refletindo aceleração da execução operacional

R\$ Milhões	2024	2025
Desenvolvimento de Reservas	783	1.006
Estoque	(95)	27
Demais ativos fixos e intangíveis	133	88
Capex, excluindo midstream	821	1.121
Investimentos em midstream	-	311
Capex Total¹	821	1.452

 **95% da aquisição dos ativos midstream no RN pagos em 2025**
Valor remanescente a ser liquidado com a transferência imobiliária

Desenvolvimento de Reservas:

R\$ Milhões



Desempenho 4T25:

- Facilidades:** +5% vs. 3T25
- Workovers:** -34% vs. 3T25
- Perfuração:** -39% vs. 3T25

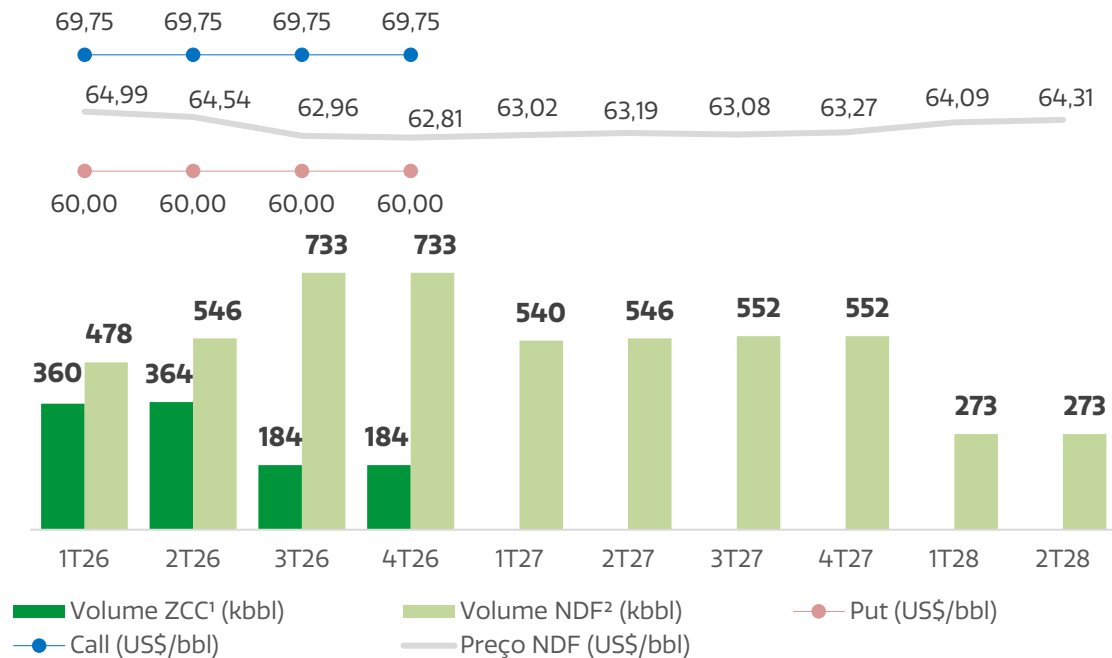
- **Perfuração:**
 - **Campanha convencional:** 9 poços produtores e 3 injetores concluídos no ano
 - **Poços profundos e horizontal:** concluídos, representando 51% dos investimentos em perfuração do ano (R\$ 160 milhões)
- **Workovers:** atividade intensificada no ano, com desaceleração no 4T25
- **Facilidades:** frente de integridade de ativos intensificada desde 2024, com execução já avançada, além de investimentos adicionais para injeção de água

1 Exclui efeitos não caixa e eventos pontuais, conforme detalhado na seção de “Investimentos” do Release do 4T25 e 2025.

Gás natural estruturado para capturar upsides, além de proteger no downside



Hedge de Petróleo



Em 2026, **65%** da curva 1P de Petróleo protegida por hedge



Gás Natural³

Gás Natural Processado

Fixo + Variável

Variável com piso e teto

Gás Rico, C3+, C5+

GLP e Gás Combustível

Proteção para o downside

Parcela fixa⁴

Arelado ao Brent piso⁴ de US\$ 74/bbl

-

Preço fixo

Captura o upside

Parcela atrelada ao Brent

Arelado ao Brent teto⁴ de US\$ 141/bbl

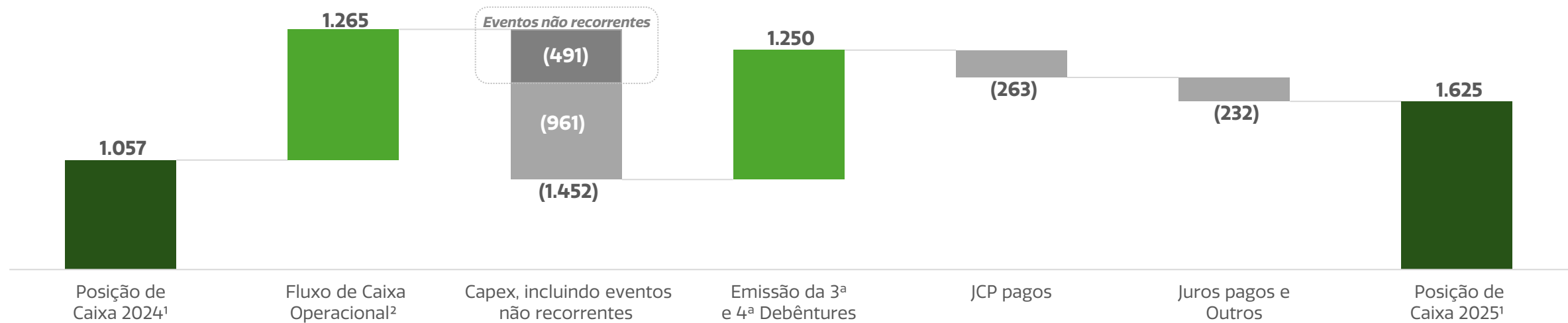
Arelado ao Brent sem trava

-

1 Zero Cost Collar
2 Non-Deliverable Forward
3 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).
4 Preços com correção anual por CPI

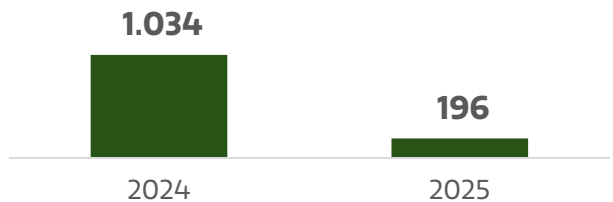
Evolução da posição de caixa

Variação da Posição de Caixa (R\$ Milhões)



Geração de Caixa Livre³

(R\$ Milhões)



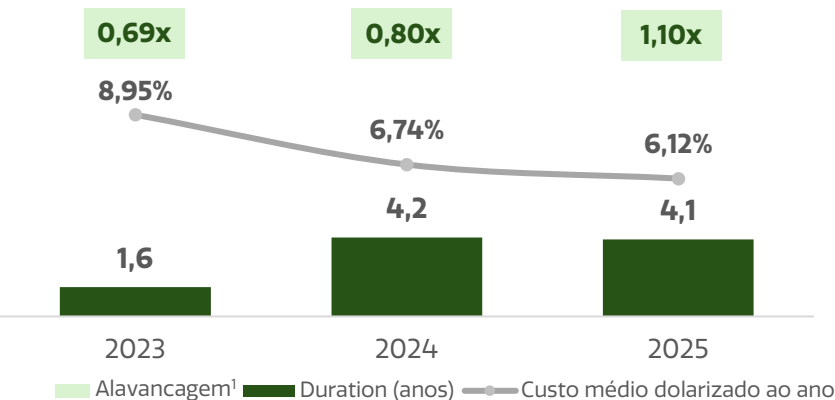
Eventos não recorrentes de 2025:

- R\$ 331 milhões para aquisição de 50% dos ativos de midstream no RN
- R\$ 160 milhões para os projetos dos poços profundos e horizontal

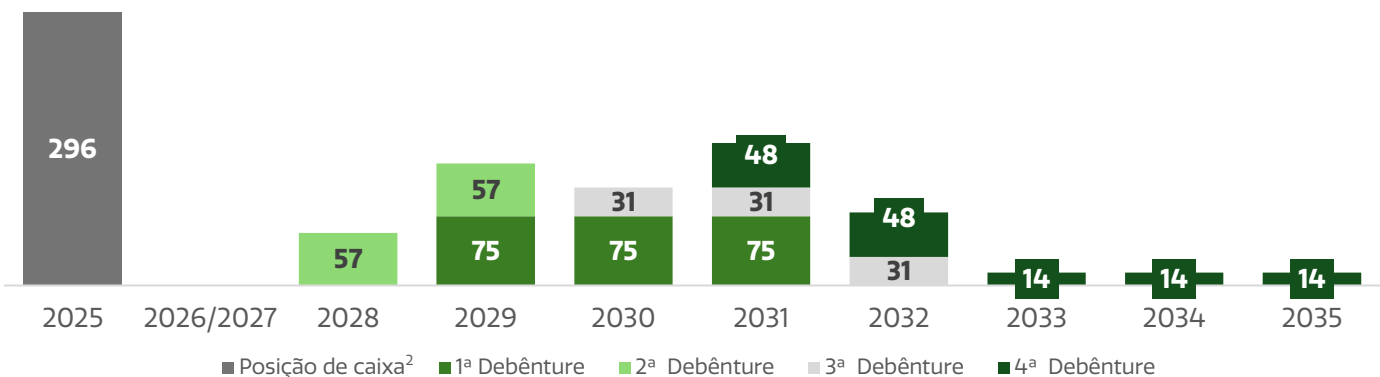
1 Posição de Caixa inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras de curto prazo.
2 Fluxo de Caixa das Operações descontadas Baixas do Imobilizado e Intangível.
3 Fluxo de Caixa das Operações descontadas as Adições ao Imobilizado e Intangível, excluindo a aquisição de 50% dos ativos de *midstream* no RN.

4ª Emissão de Debêntures reforça eficiência na captação: alongamento da dívida e redução contínua de custos

Alavancagem, custo e *duration* da dívida



Cronograma de Pagamento da Dívida (US\$ Milhões)

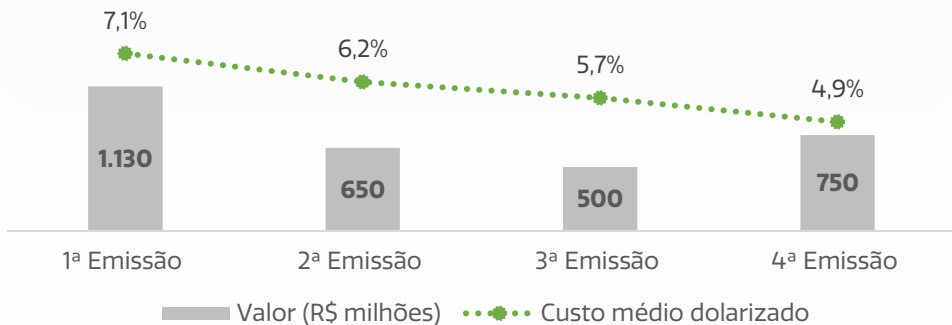


Emissões de Debêntures

4 emissões concluídas entre 2024 e 2025

Custo médio decrescente

Rating AA.br



1 Alavancagem considerando Dívida Líquida/EBITDA dos últimos 12 meses.

2 Posição de Caixa (inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras de curto prazo) em US\$ considera câmbio em 31 de dezembro de 2025 no valor de R\$ 5,50.

Destaques de Sustentabilidade



Projetos Sociais

Impacto

21 mil pessoas

Impactadas direta e indiretamente

2024

21 %

Abrangência

40 comunidades

Cobrindo 75% das áreas operadas

2024

60 %

Educar Pra Valer

11 mil alunos

Beneficiados

Novo

Mulheres no Óleo e Gás

30 mulheres

Com capacitação técnica

Novo

Educação e Geração de Renda



Novos índices B3

Entrada na carteira no **Índice de Dividendos (IDIV)** e no **Índice Great Place to Work (IGPTW)**.

Reconhecimento que reforça nosso compromisso com as melhores práticas de gestão de pessoas e com a geração de retorno aos acionistas.

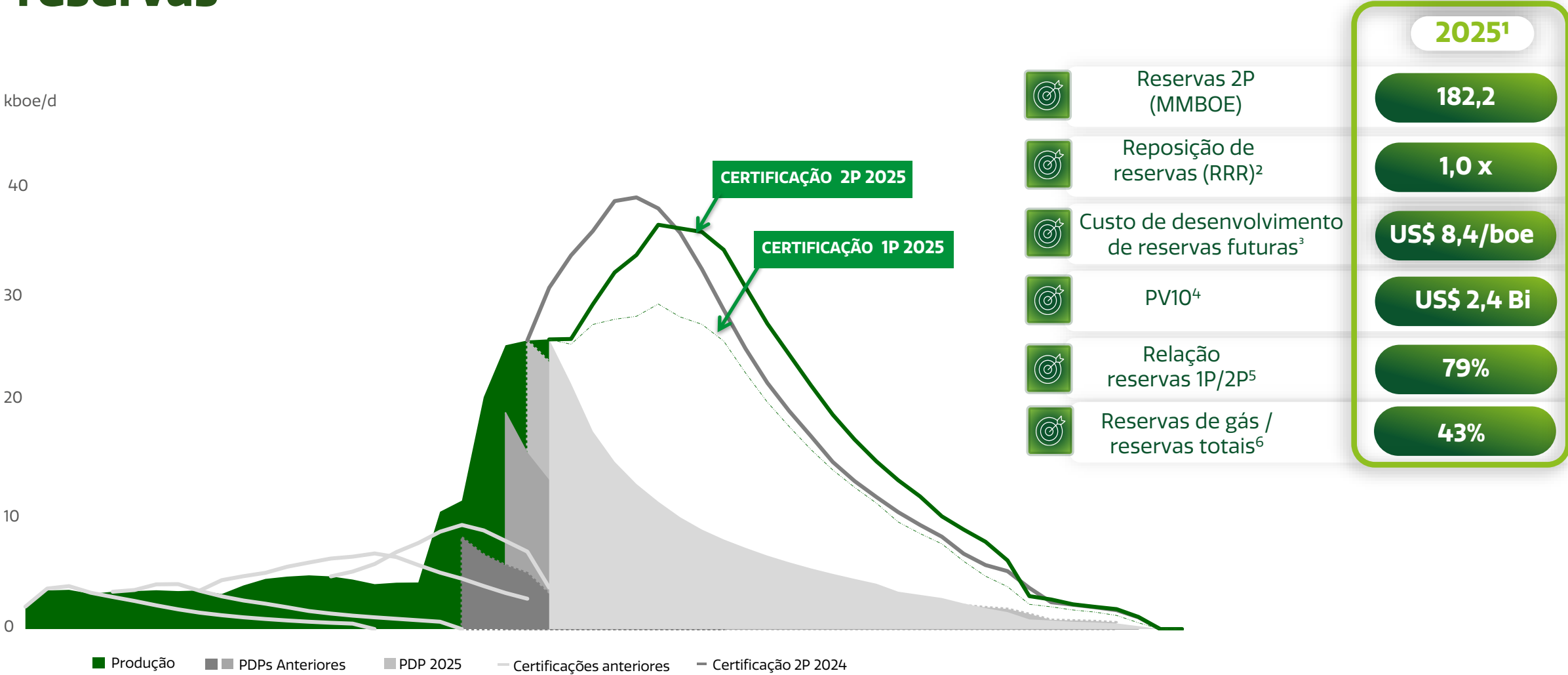
IDIV B3 IGPTWB3

Certificação de Reservas

Em 31 de dezembro de 2025



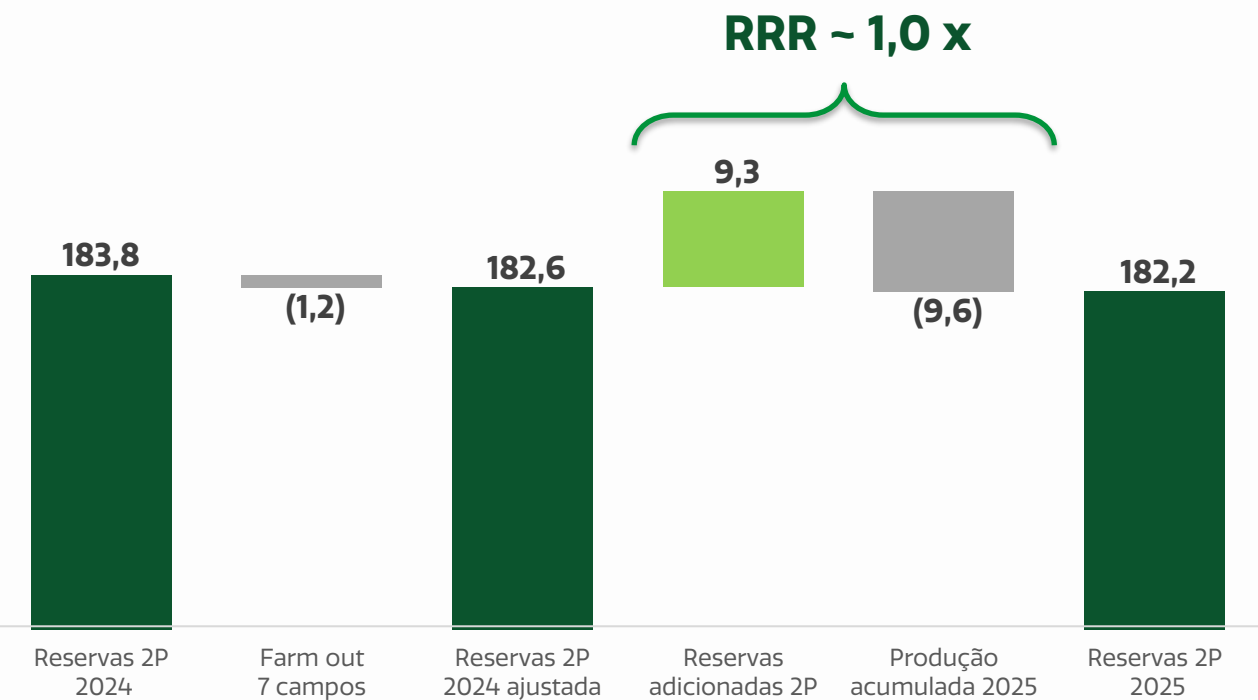
Identificação de novos projetos como vetor de crescimento de reservas



1 Todos os múltiplos calculados com base em reservas de participação brutas (Gross Working Interest);
2 Reservas 2P adicionadas no período (boe) dividido pela produção acumulada no mesmo período (boe);
3 Investimento total (USD) dividida por reservas incrementais (2P menos Reservas PDP, boe) de acordo com relatório de reservas, consideramos o fator de conversão nacional para o gás natural de 5,615 MCF para 1 BOE.
4 Resultado líquido futuro trazido a valor presente com taxa de desconto de 10%;
5 Reservas 1P divididas por reservas 2P, de participação brutas (Gross Working Interest);
6 Reservas de gás 2P (boe, considerando a conversão de 6 mil pés cúbicos para 1 barril equivalente) divididas por reservas totais 2P (óleo + gás, em boe).

Novos projetos sustentam a elevação dos fatores de recuperação no longo prazo

Reservas 2P (MMBOE) e taxa de reposição (RRR)



Fatores de recuperação com potencial de expansão

	2025	EUR ¹	Benchmark
 Óleo	22%	27%	30–35%
 Gás	54%	74%	85–90%

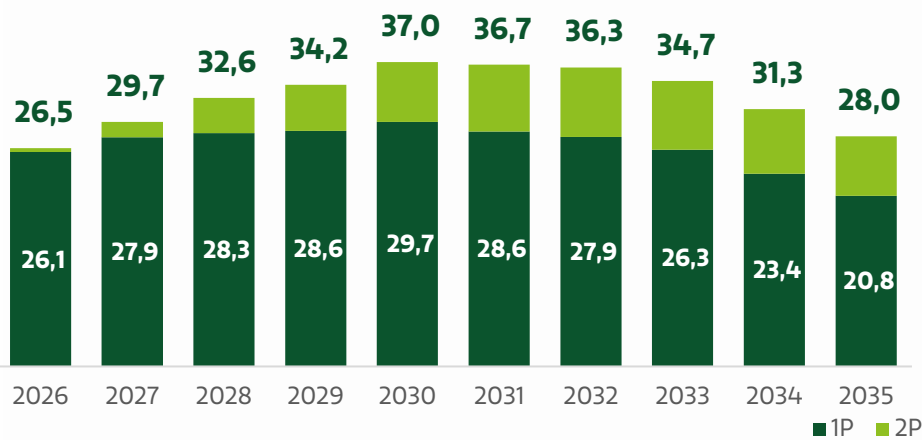
+ Reservas sobre Produção (R/P)

Reservas atuais suportam **19 anos** de produção ao ritmo de 2025

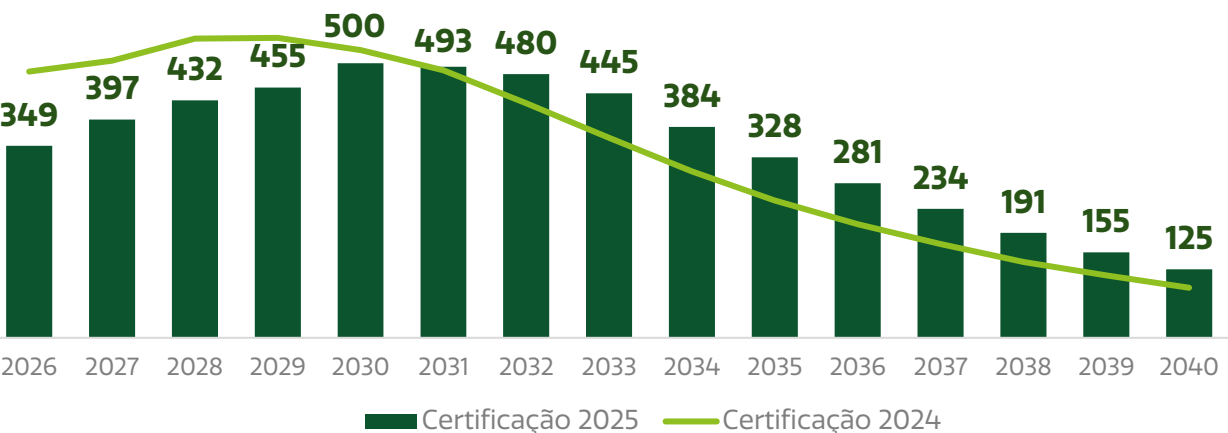
Nota: Fator de conversão de gás natural de 5,615 MCF para 1 BOE.
1 Estimated Ultimate Recovery

Produção consistente sustentando fluxo de caixa operacional

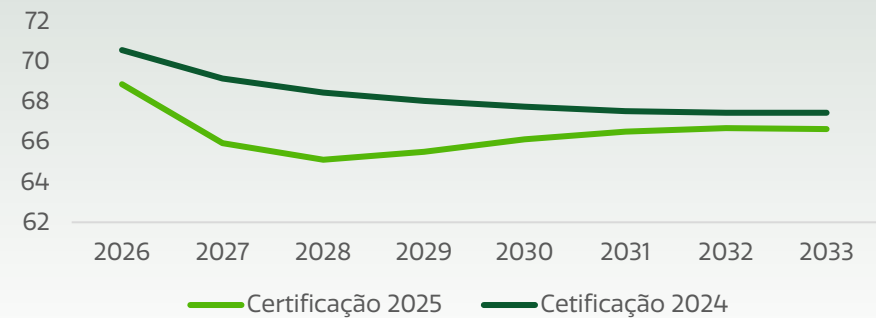
Produção WI (kboe/dia)



Fluxo de Caixa Operacional' (US\$ MM)



Curva do Brent Certificação 2025 vs 2024



+ Impactos principais no FCO

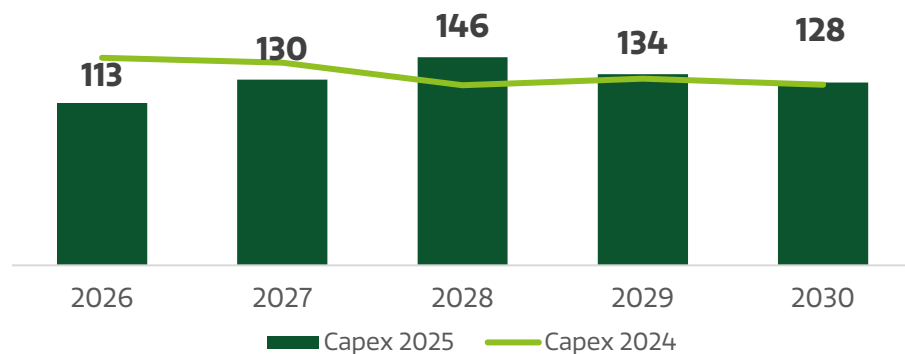
- Atualização na curva de produção
- Redução da curva do Brent
- Aumento no lifting cost
- Redução dos custos de midstream

1 Estimativas constantes da certificação de reservas de participação brutas (Gross WI) 2P (provadas + prováveis), conforme relatórios elaborados pela certificadora independente Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI. A modelagem da certificação de reservas não considera: SG&A, Outros investimentos não associados ao desenvolvimento da produção, Variações de estoque e capital de giro e Impostos sobre a renda. Representa a soma dos valores das colunas “Total Gross WI Revenue”, deduzidos das colunas dos custos: “Royalty cost, Abandonment Cost e Operating Expenses”



Capex de desenvolvimento estável e disciplinado

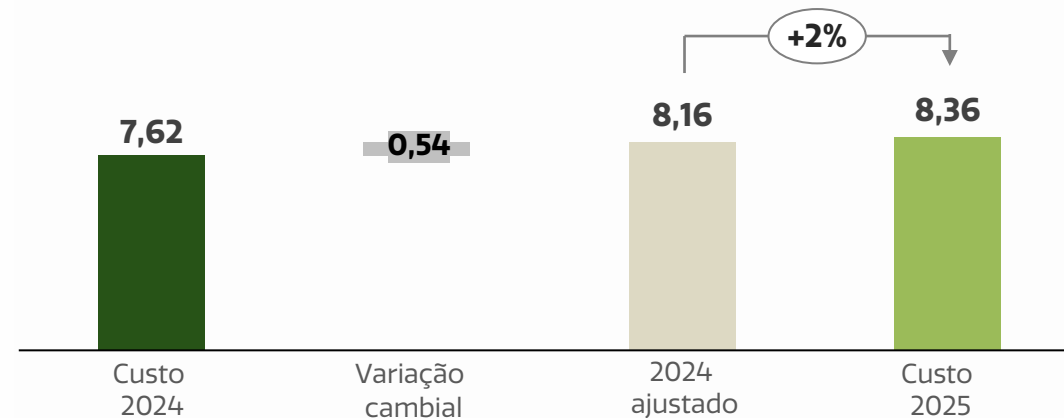
CAPEX 2P em 5 anos (US\$ MM)



Perfil do CAPEX

- ✓ Redução de Capex no curto prazo
- ✓ Expansão dos projetos de recuperação secundária

Custo de desenvolvimento de reservas 2P (US\$/boe)



Variação do câmbio em 7% (de R\$6,00 para R\$ 5,60)

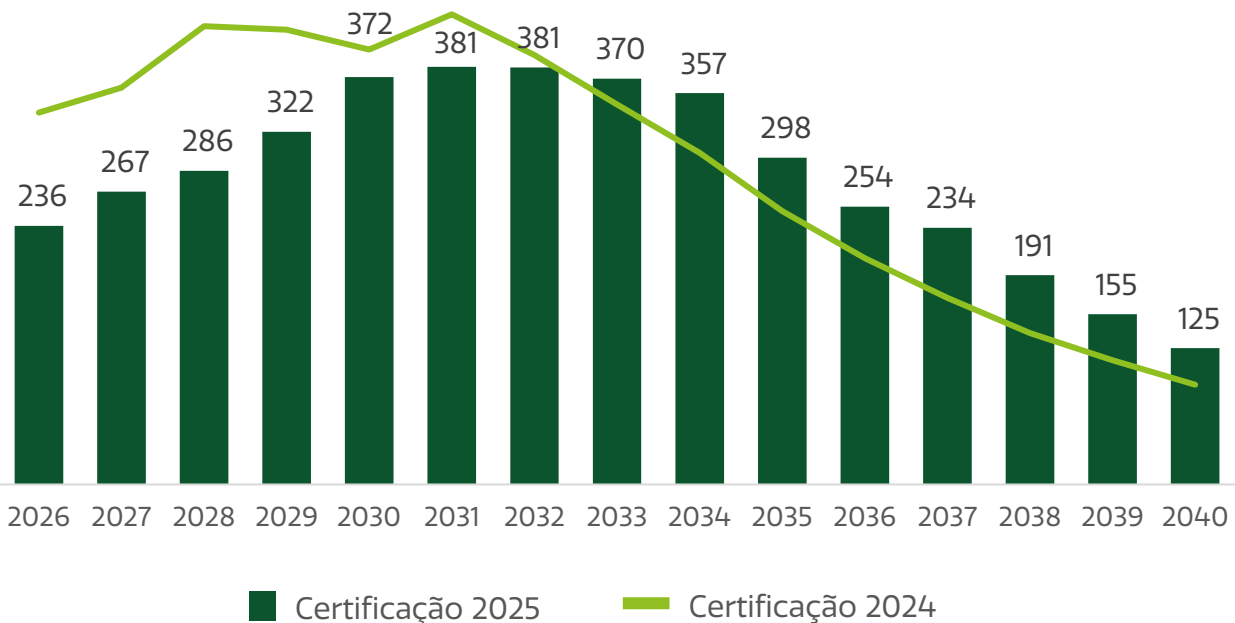


Alocação de Capex para desenvolvimento alinhada ao fluxo de caixa operacional

Certificação atual reforça geração de valor sólida

Resiliência operacional, com rápida capacidade de adaptação às mudanças de mercado

Fluxo de Caixa Operacional deduzido do CAPEX¹ (US\$ MM)



2P (US\$B)

2024

2025

PV-10

\$ 2,7

\$ 2,4

PV-15

\$ 2,2

\$ 1,9

Destaques



Trajetória de crescimento do fluxo de caixa operacional



Robustez e resiliência



Longevidade

¹ Estimativas da certificação de reservas de participação brutas (Gross WI) 2P (provadas mais prováveis), conforme relatórios elaborados pela certificadora independente Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI. A modelagem da certificação de reservas não considera: SG&A, Outros investimentos não associados ao desenvolvimento da produção, Variações de estoque e capital de giro e Impostos sobre a renda. Representa os valores da coluna “Future Net Revenue Undiscounted”

Pilares Estratégicos

Executar com disciplina hoje para criar valor no longo prazo



Robustez na Gestão de Subsuperfície

- Otimização das metodologias de recuperação de reservas primárias e secundárias
- Maximizar a recuperação de reservatórios de gás
- Acelerar o desenvolvimento de novas tecnologias para viabilizar novos reservatórios e reservas



Confiabilidade e Resiliência de Produção

- Gás & *Midstream*
- Escoamento de óleo
- Gestão de Integridade de Ativos
- Eficiência em *well service*



Excelência em Execução de intervenções e perfuração

- Planejamento como valor central
- Otimização de Sondas e Serviços
- Gestão da cadeia de suprimentos
- Desenvolvimento de Pessoas e Recursos

Novo desenho organizacional para fortalecer a execução no presente e sustentar o crescimento futuro



Q&A

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br