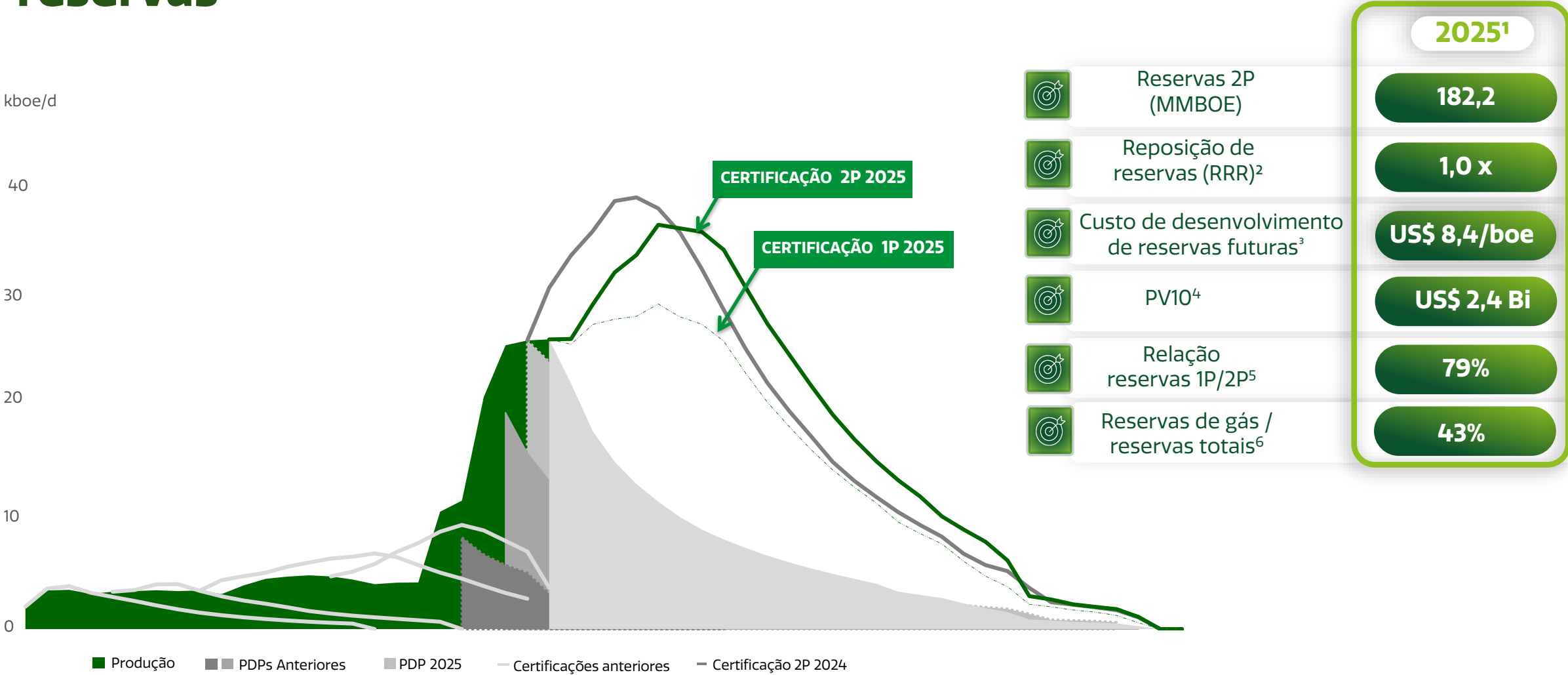


Certificação de Reservas

Em 31 de dezembro de 2025

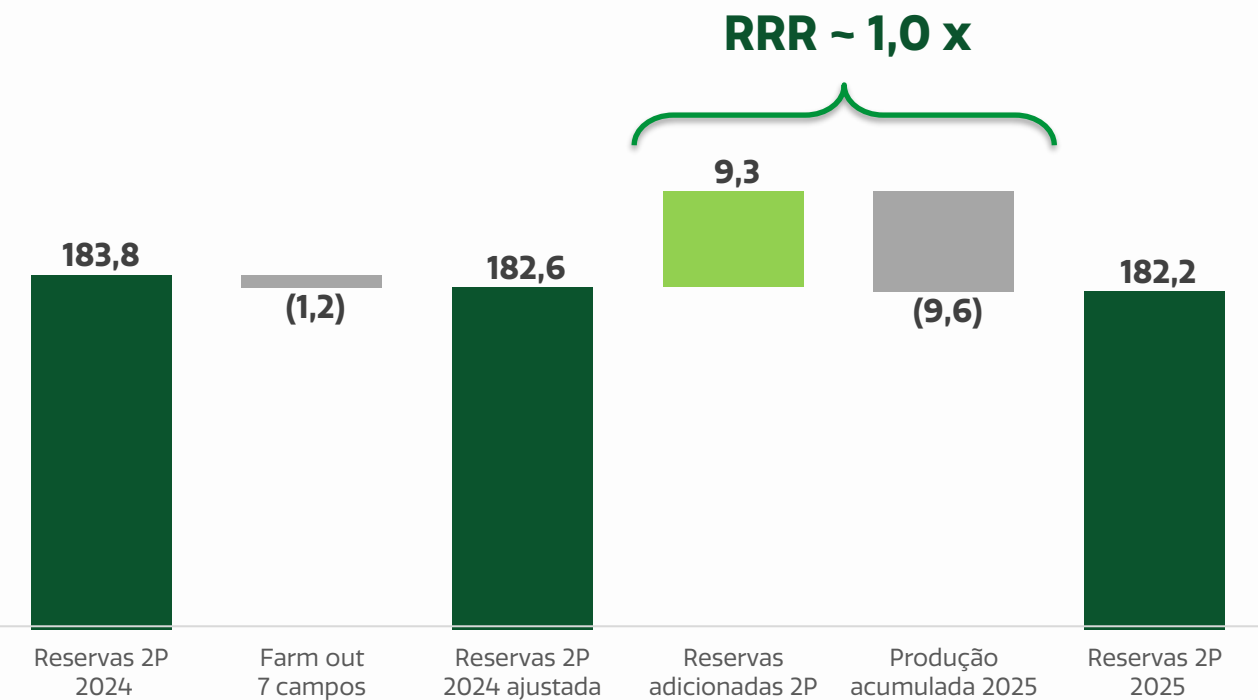


Identificação de novos projetos como vetor de crescimento de reservas



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%

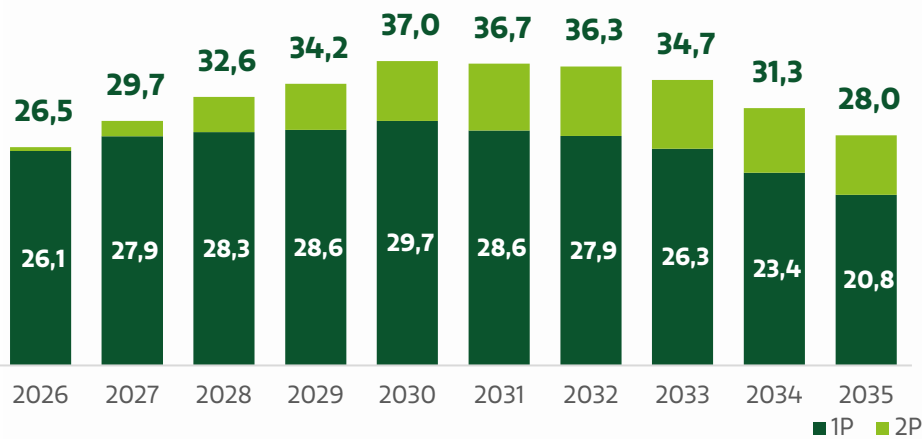
+ Reservas sobre Produção (R/P)

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

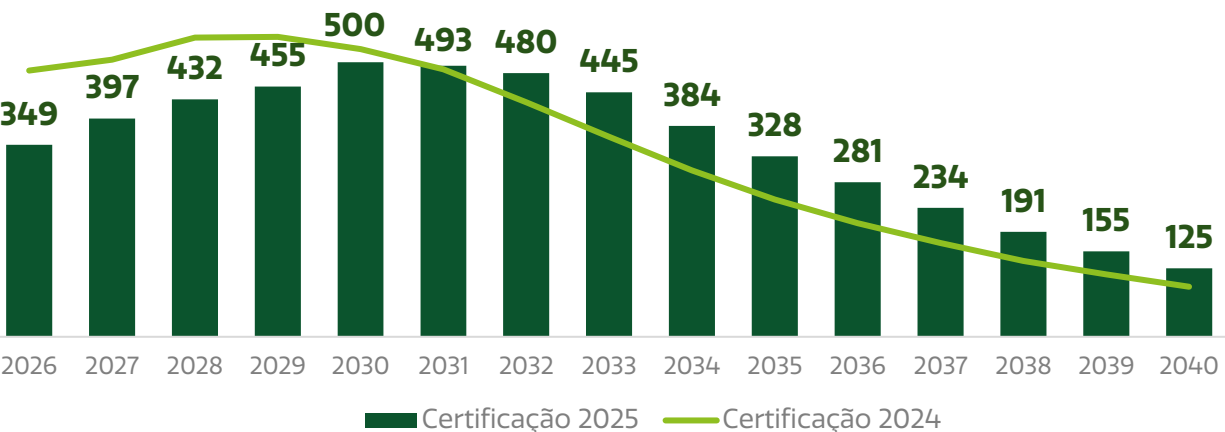
Nota: Fator de conversão de gás natural de 5,615 MCF para 1 BOE.
1 Estimated Ultimate Recovery

Produção consistente sustentando fluxo de caixa operacional

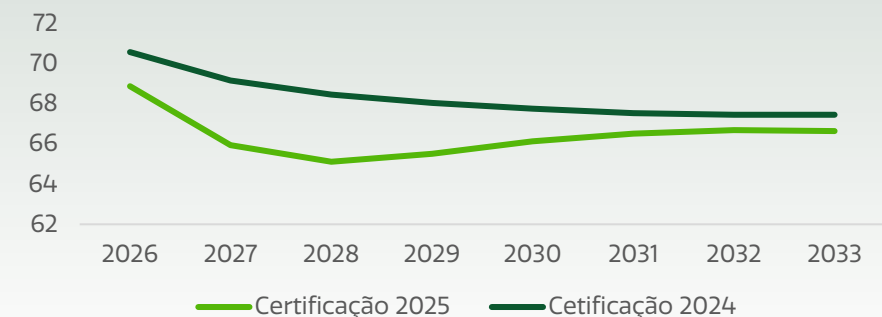
Produção WI (kboe/dia)



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

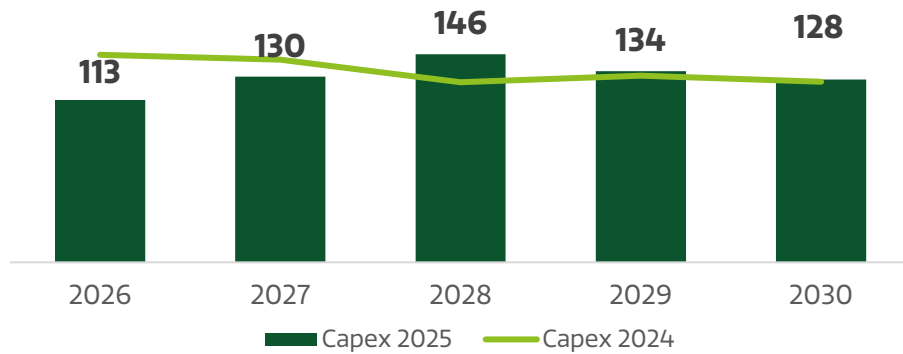
Aumento no lifting cost

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

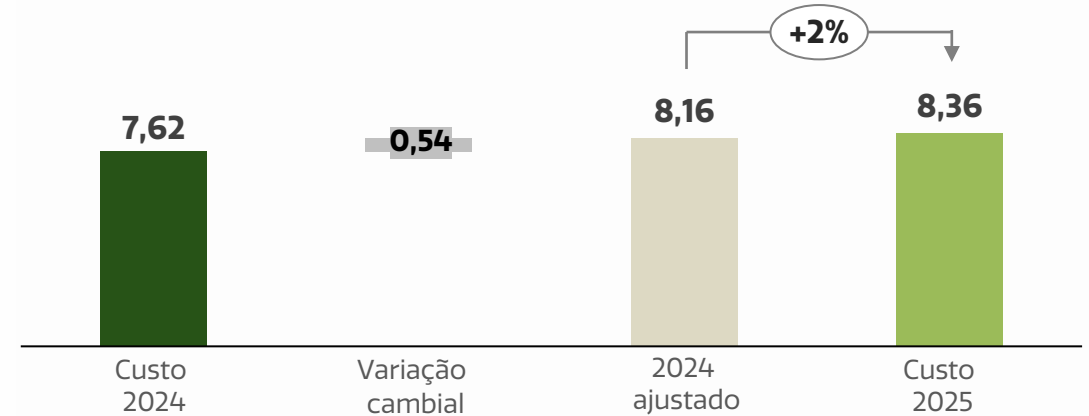
CAPEX 2P em 5 anos (US\$ MM)



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)

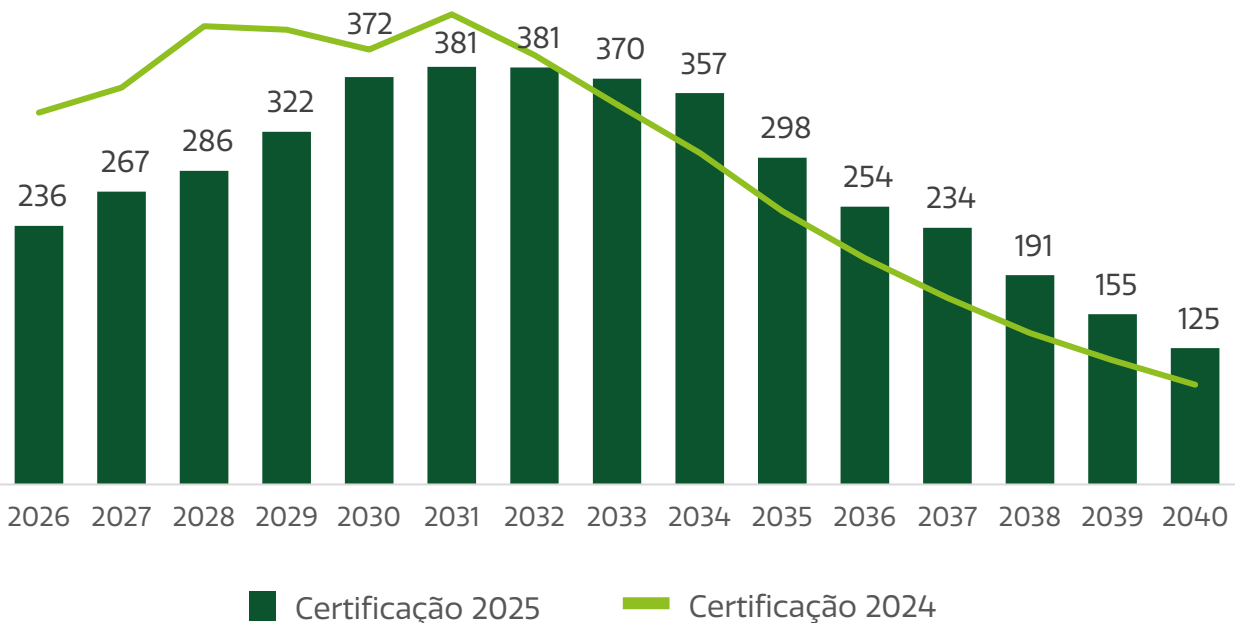


Alocação de Capex para desenvolvimento alinhada ao fluxo de caixa operacional

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