

PRONTOS 2025

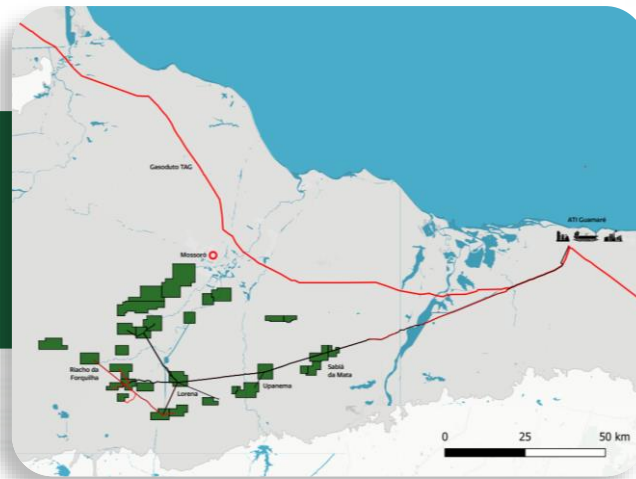


Apresentação
Relações com Investidores

A PetroReconcavo é uma das principais produtoras independentes de petróleo e gás do *onshore* brasileiro

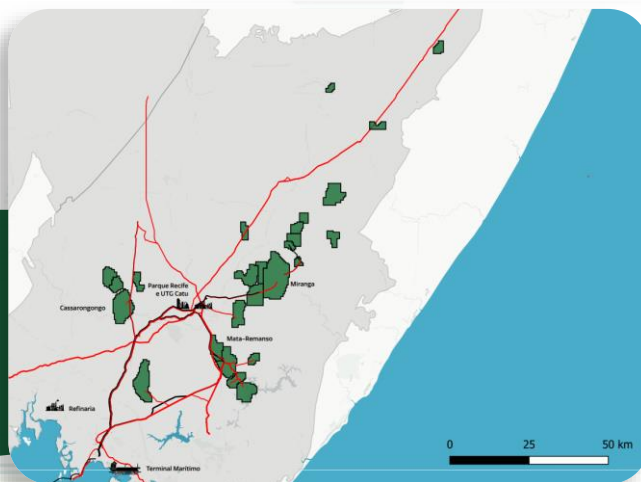
ATIVO POTIGUAR

31 concessões, 29 operadas
3 blocos exploratórios
364 poços produzindo



ATIVO BAHIA

26 concessões operadas
5 blocos exploratórios
351 poços produzindo



Concessões
PetroReconcavo
Gasodutos
Oleodutos



183,8

Reservas 2P
(MMboe)

26,3

Produção 2024
(kboed)

R\$ 1,6 bilhão

EBITDA 2024

R\$ 1 bilhão

Geração de caixa livre 2024

R\$ 806 MM

Dividendos em 2024
R\$ 263,4 MM em 2025 YTD

PetroReconcavo é a pioneira em campos maduros onshore com 25 anos de track recorde comprovado

2000

Início das Operações

2004 a 2007

Desenvolvimento do know-how operacional em campos maduros

2008 a 2010

Aquisição das primeiras sondas próprias

2015 a 2018

Projeto de Transformação Digital

2019

Aquisição de Riacho da Forquilha

2021

IPO
Aquisição de Remanso e Miranga

2022

Fornecimento de gás natural para concessionárias locais
Follow-on

2023

Aquisição da SPE Tiêta
Expansão da frota de sondas

2024

Implementação do Programa de Resiliência Operacional
1ª unidade de processamento de gás
1ª e 2ª emissão de debêntures

2025

Profundidade de perfuração recorde (3.630 m)

Gerando valor em campos maduros *onshore*



PLANEJAMENTO

Robusto processo de alocação de capital



RESERVATÓRIOS

Profundo conhecimento da subsuperfície e geração dos melhores projetos



SONDAS E SERVIÇOS (RSO)

Consistência de execução com eficiência e baixo custo



PRODUÇÃO

Maximização do fluxo de hidrocarbonetos com segurança e baixo custo



MIDSTREAM

Gestão de custos logísticos e foco em continuidade operacional

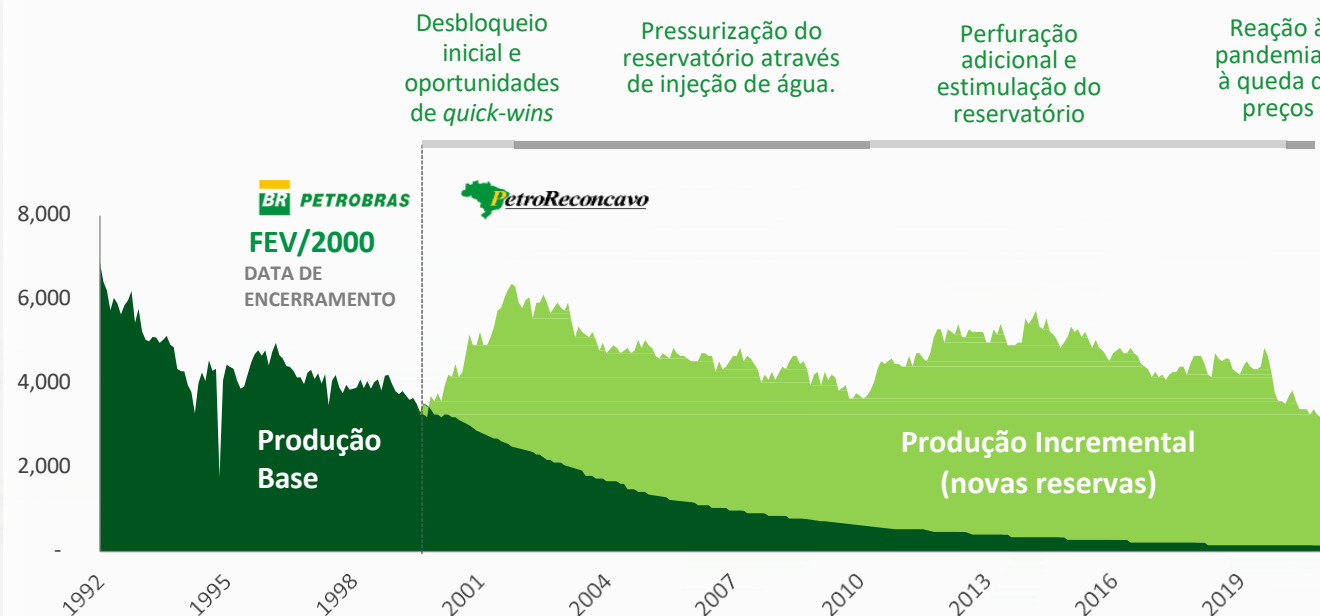


COMERCIALIZAÇÃO

Gestão de contratos e pioneirismo em inovação no mercado de gás

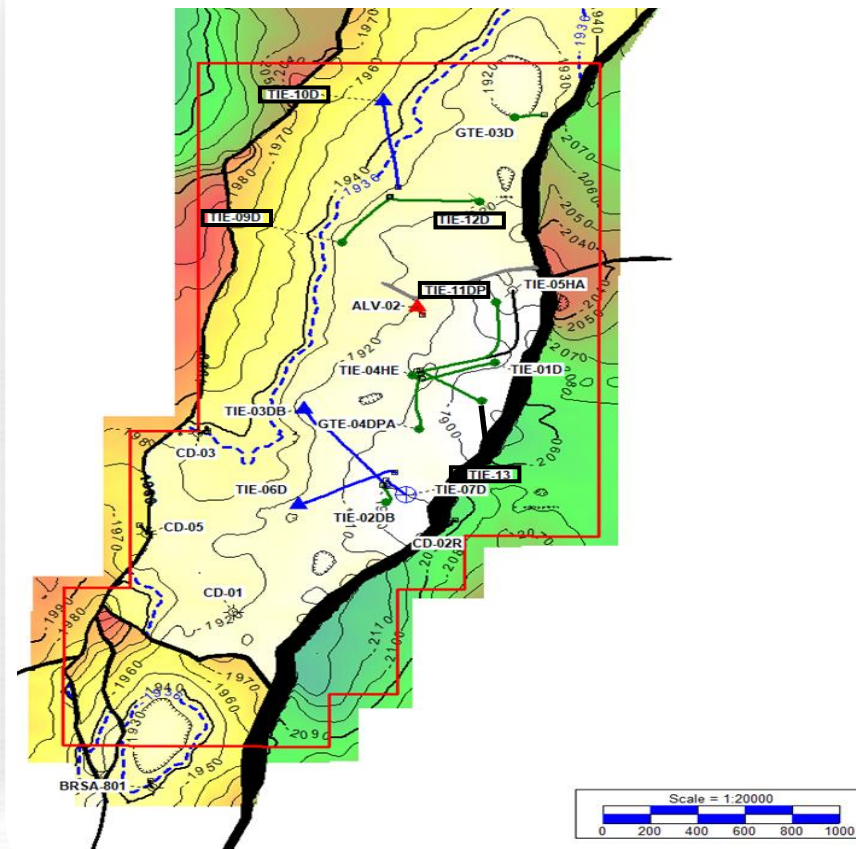
Referência em recuperação secundária, gerando valor adicional aos ativos *onshore*...

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



- Primeira recuperação secundária no Polo Remanso
- Significativo incremento de reservas

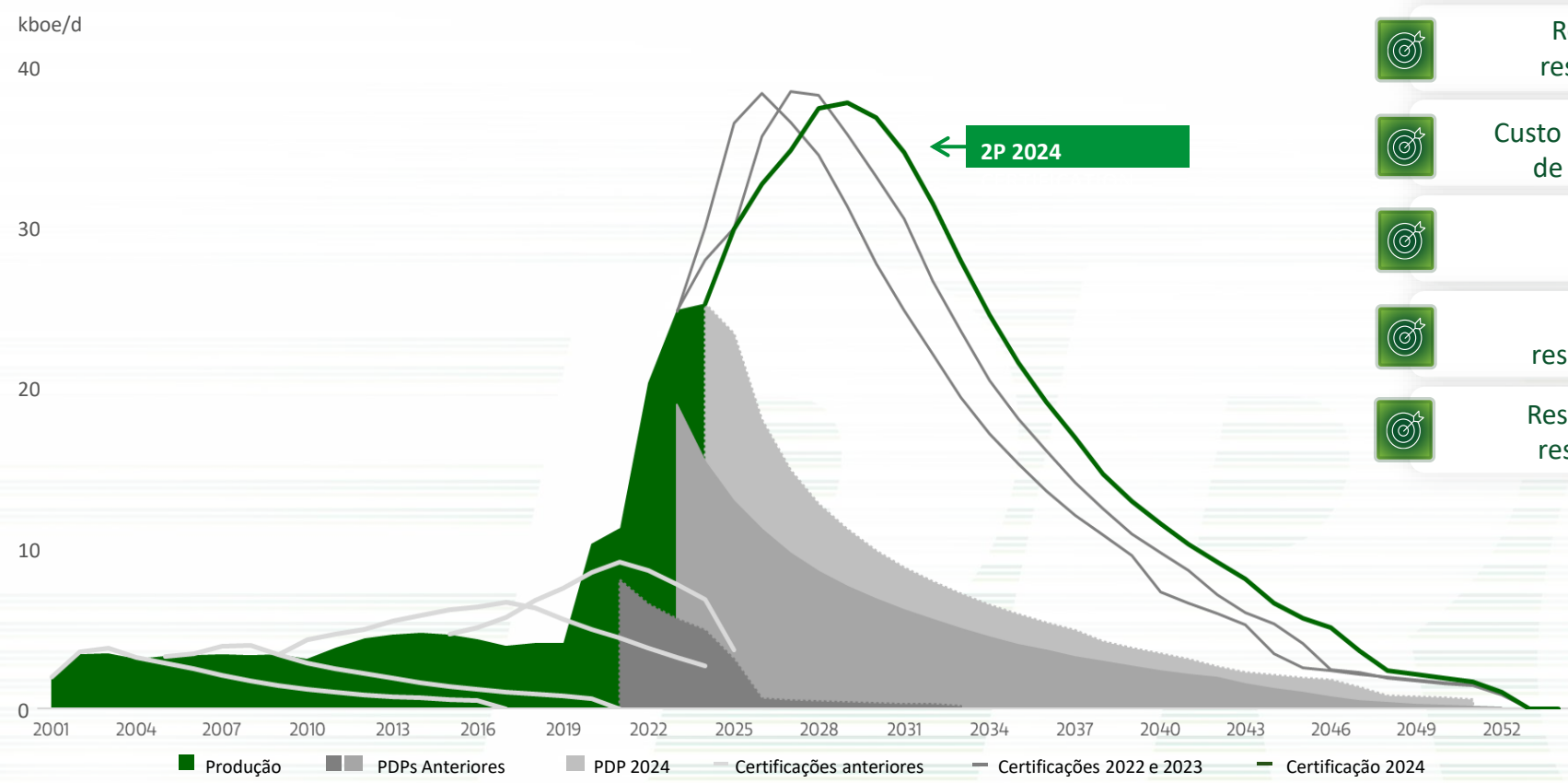
Novo modelo do reservatório de Tiê



- Novo modelo do Campo Tiê, otimizando a recuperação de reservas
- 4 dos 10 maiores poços produtores de petróleo¹ no *onshore* brasileiro

1) Dados da ANP sobre a produção de petróleo em março/2025.

... com consistentes resultados de produção e reposição de reserva



- Reservas 2P (MMBOE)
- Reposição de reservas (RRR)¹
- Custo de desenvolvimento de reservas futuras²
- PV10³
- Relação reservas 1P/2P⁴
- Reservas de gás / reservas totais⁵

2024

183,8

1,7 x

US\$ 7,6/boe

US\$ 2,7 B

79%

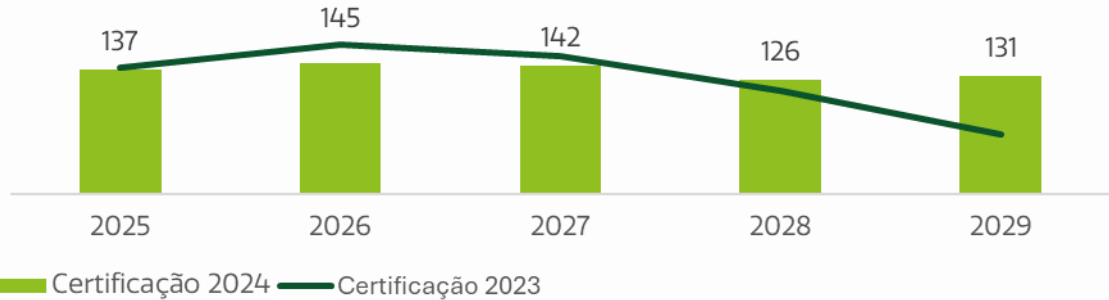
43%

1) Reservas 2P adicionadas no período (boe) dividido pela produção acumulada no mesmo período (boe); 2) 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. ; 3) Resultado líquido futuro trazido a valor presente com taxa de desconto de 10%; 4) Reservas 1P divididas por reservas 2P, de participação brutas (Gross Working Interest); 5) 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).

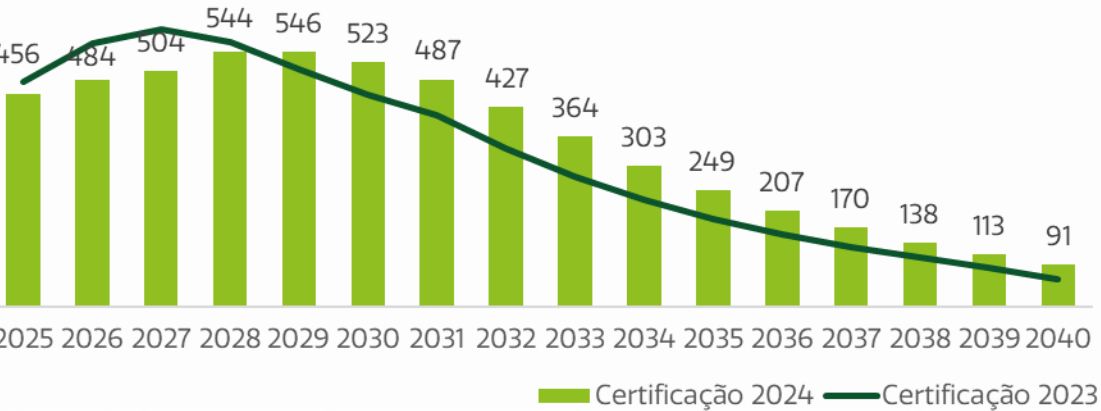


Certificação de reservas de 2024 com capex de longo prazo e geração de caixa mais estáveis, mitigando o risco de alocação de capital

CAPEX¹ Próximos cinco anos (US\$ MM)



Fluxo de Caixa Operacional² (US\$ MM)



FOCO EM GERAÇÃO DE VALOR

70%

Do CAPEX 2P referem-se ao desenvolvimento de reservas 1P, de menor risco

~30%

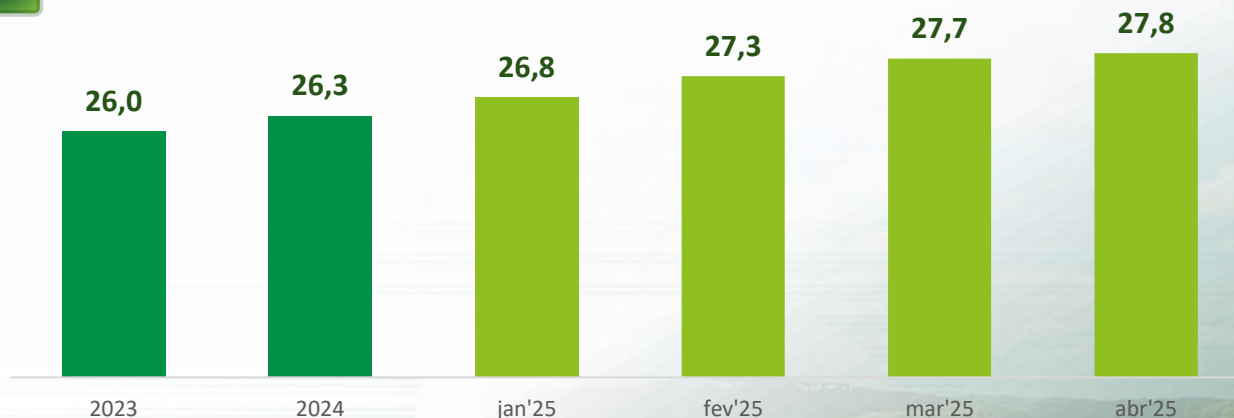
Do Fluxo de Caixa Operacional destinado a CAPEX para desenvolvimento de reservas 2P nos próximos 5 anos

NOTA: Estimativas contidas na certificação de reservas de juros brutos (Wi-P bruto) 2P (provadas mais possíveis), de acordo com relatórios elaborados pela certificadora independente Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI.
1. Representa os valores na coluna “Cost of Capital”; 2) Representa a soma dos valores das colunas “Future Net Revenue without discount” e “Capital Cost”.

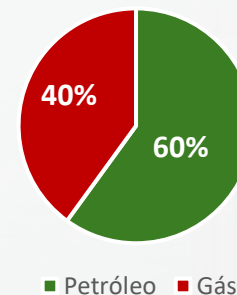
Produção crescente com aproximadamente 50% garantido por meio de hedges de petróleo e acordos de venda de gás



Produção WI média (kboe/d)



% da Produção do 1T25



50% da produção protegida

- ✓ **Petróleo:** 25% da produção de petróleo protegida por hedge;
- ✓ **Gás natural:** 88% da produção de gás natural protegida por preço fixo ou contratos com piso do Brent em US\$ 70/bbl.

RSO com portfólio robusto e geração de valor comprovada

Frota exclusiva com capacidade de execução multidisciplinar



3 Sondas de perfuração

PR-21 - 400 HP / até 1.200 metros

PR-04 - 750 HP / até 2.500 metros

PR-14 - 1500 HP/ até 5.000 metros

Avanços na perfuração:

18 poços perfurados no 4T24 e 1T25, incluindo três poços profundos

Profundidade de perfuração recorde (3.630 metros)



PR-14

16 Sondas de *workover*



Serviços de poços

Fraturamento / Cimentação / Acidificação

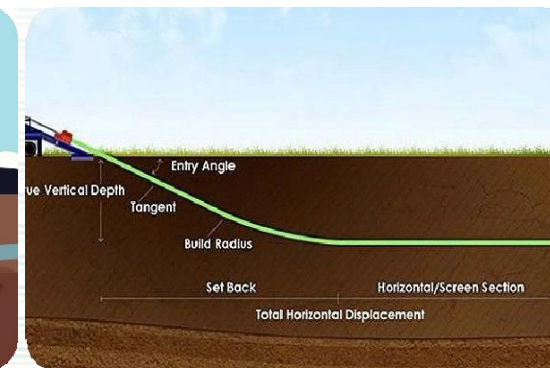
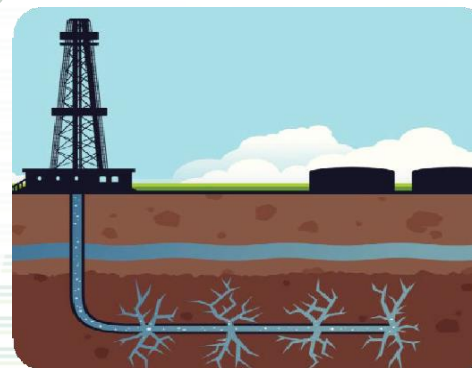
Perfuração Direcional

Well Testing / Production Logging

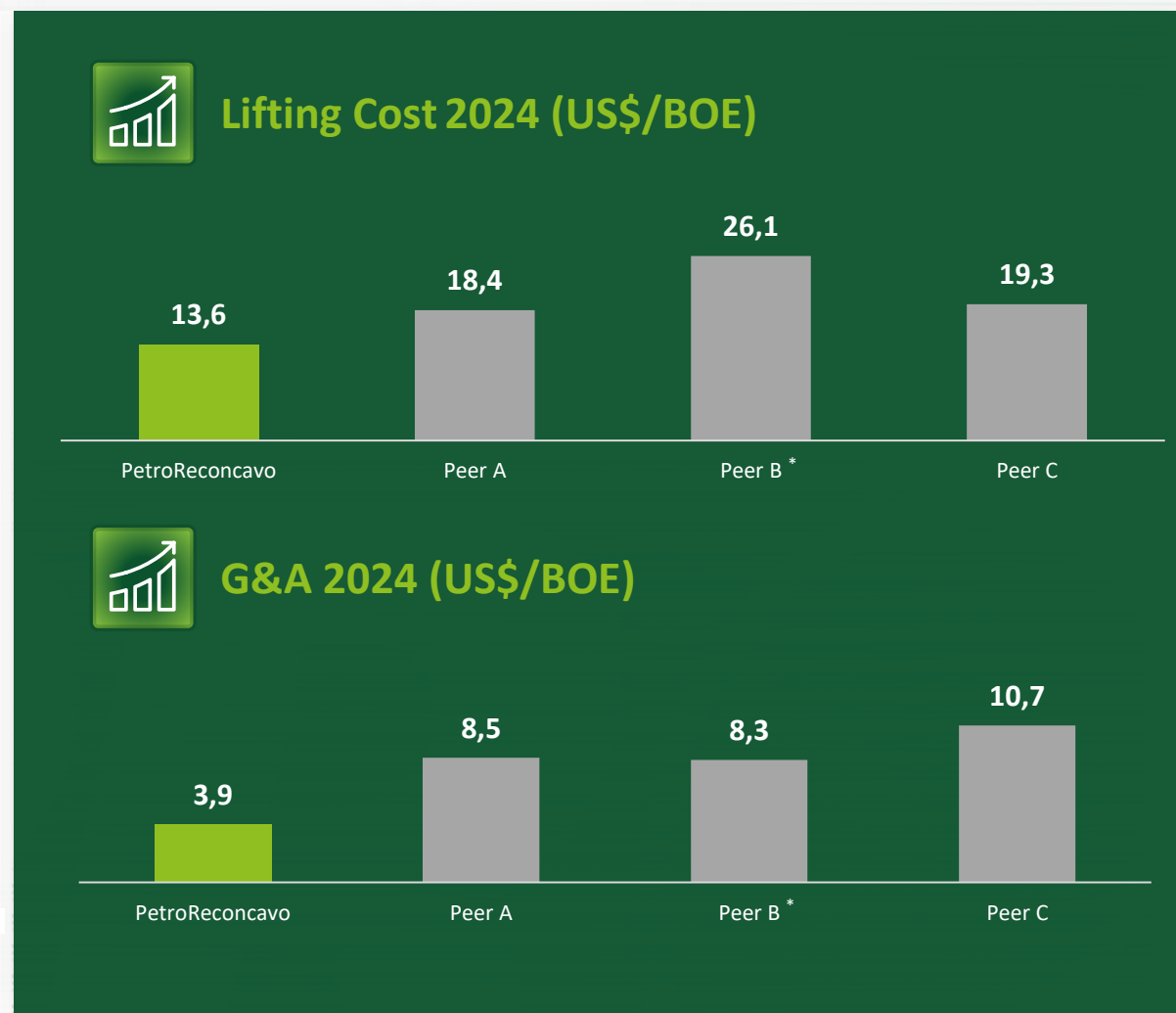
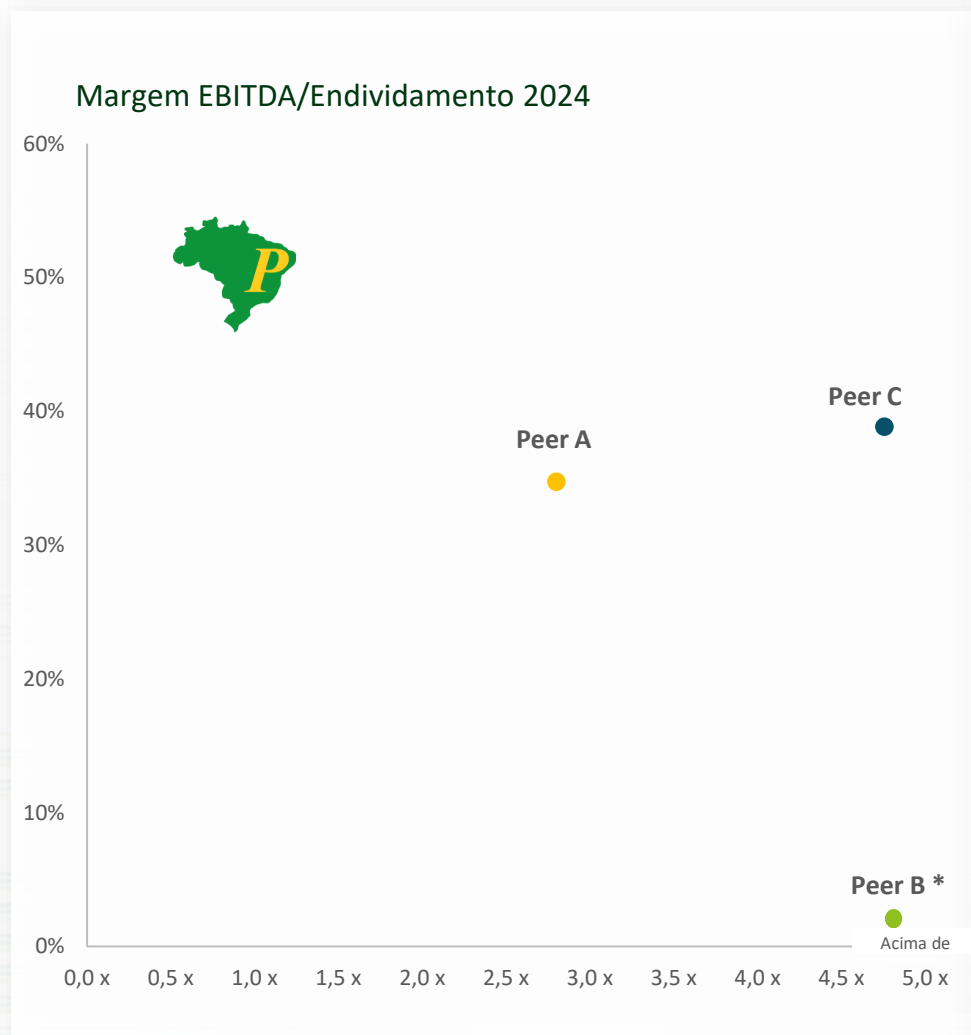
Fluido de Perfuração e Completação



Novas possibilidades de Projetos de Perfuração



Benchmark em *lifting cost* e G&A entre os pares brasileiros



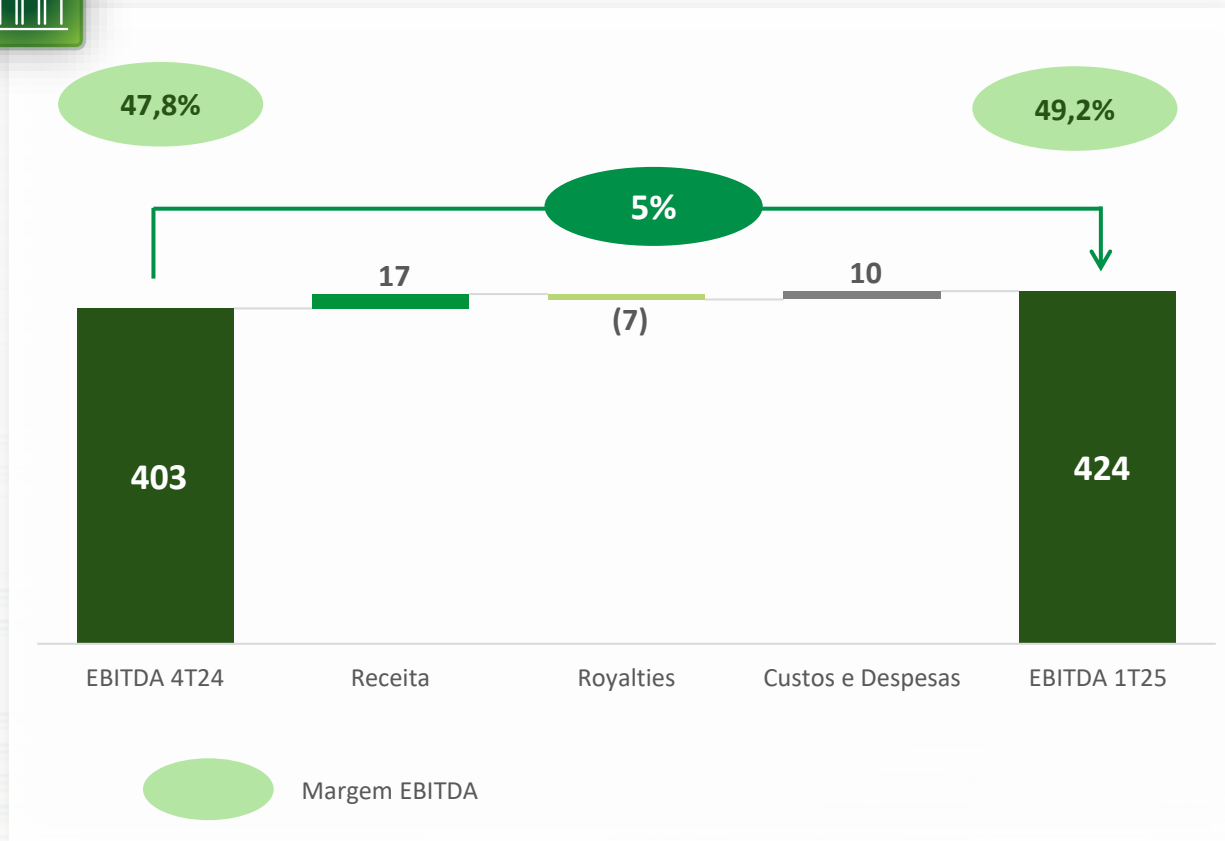
Dados relativos aos pares onshore no Brasil no acumulado de 2024.

* O peer B está em 9M24.

EBITDA de R\$424 milhões, impulsionado pelo aumento na receita e redução dos custos



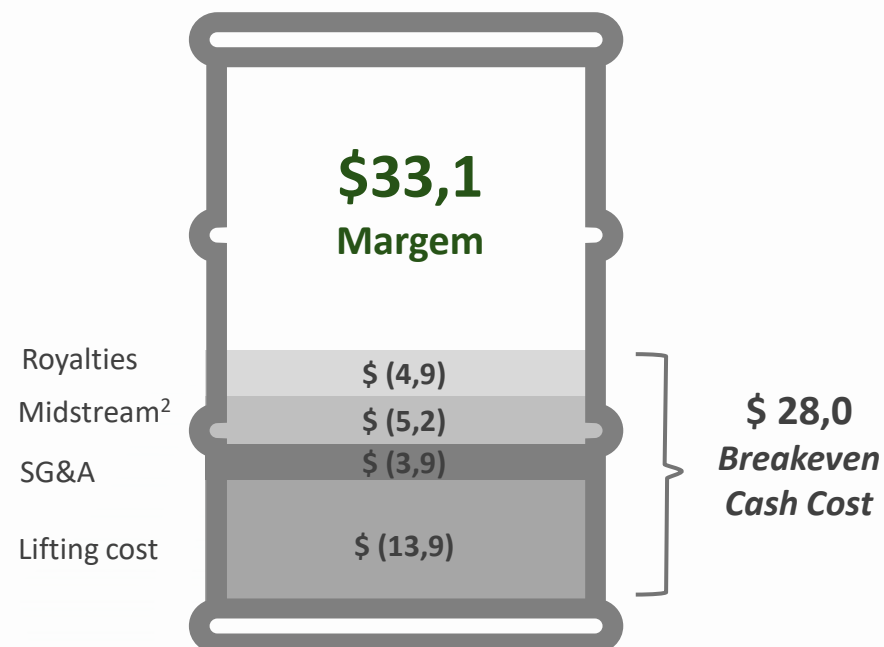
EBITDA (R\$ Milhões)



Netback 1T25 (US\$/boe)

Brent: US\$ 75,7/bbl

Receita Líquida/boe ¹: US\$ 61,1/boe

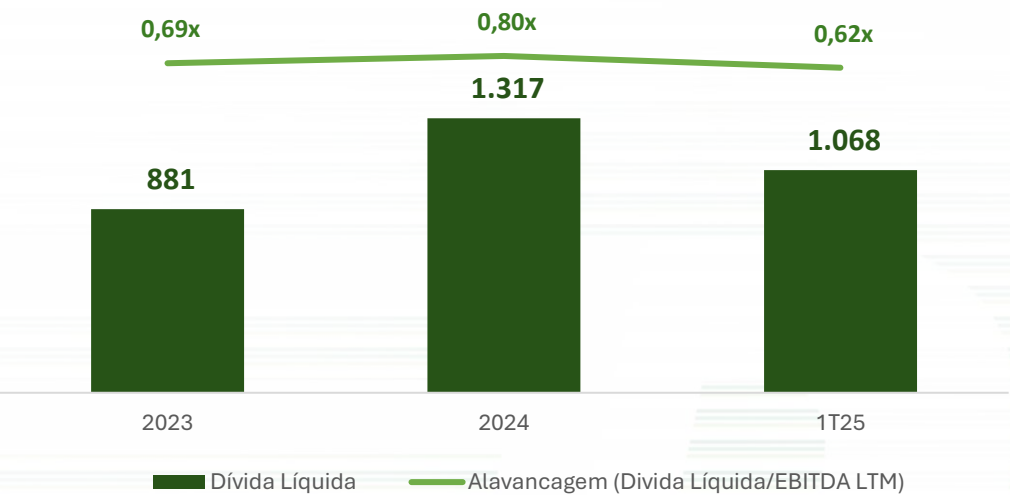


1. Receita Líquida dividida por volumes vendidos de petróleo e gás natural, exclui volumes comprados de gás.
2. Exclui compras de gás.

Redução da Dívida Líquida e da Alavancagem Financeira no 1T25

Dívida Líquida de R\$ 1,1 bilhão, com perfil de longo prazo e baixo custo

Evolução da Dívida Líquida (R\$ Milhões)



Destaques

Fim dos pagamentos de aquisições

Parcelas pagas dos *earnouts* de Miranga e Tiêta¹.

4 anos

Duration da dívida

6,7% a.a.

Custo Médio de Dívida

Primeira amortização da dívida em 2028

1. Não inclui pagamento contingente (earnout) de possível parcela remanescente atrelada a aquisição de Tiêta, que será considerada com Brent médio de 2025 acima de US\$ 80.

PRontos para gerar valor com a melhor estrutura de capital do onshore



Autonomia e flexibilidade para maximizar valor



Hub de Gás Bahia (UPGN Miranga – UTG SRO)



Região estratégica para recebimento e destinação de gás natural



Planta moderna, segura e escalável, com alta produtividade e baixos custos



Autonomia, flexibilidade operacional e prontidão para capturar novas oportunidades

Aumento da capacidade própria instalada:

2027: 1,35 MMm³/d
2028: ~1,9 MMm³/d

Alternativas de rotas para escoamento:

TAG
Bahiagás (UTG-SRO)
Conexão direta

Habilitação de novas oportunidades:

Gás de terceiros
Fracionamento de líquidos



UPGN Guararé



Aumento da disponibilidade



Evolução de rotas alternativas



Melhorias no acesso às infraestruturas da Brava Energia

2023

2024

Disponibilidade sistemas escoamento e processamento

86%

99%

Dias sistema indisponível

50

4

60% de redução de *flaring* de gás natural

Time de Liderança

Especialistas com experiências complementares



O Conselho de Administração é composto por membros experientes com sólida experiência em petróleo e gás e mercado de capitais



1. Inclui ações em livre circulação, tesouraria e gestão

Responsabilidade Social

Promoção de impacto positivo nas áreas de educação, qualidade de vida e geração de renda

Educação



Geração de Renda e Qualidade de vida



2,5x DE AUMENTO DE IMPACTO

DOS PROGRAMAS SOCIAIS — o número de pessoas impactadas direta e indiretamente passou

de 4.256 em 2022 para 10.637 em 2023

Impactos

- **10 anos** de atuação social
- Atividades de **contraturno escolar** com reforço de português, matemática, educação ambiental, esportes e desenvolvimento artístico.
- **Acesso à água de qualidade**, promovendo saúde e desenvolvimento
- **Empreendedorismo** e a **geração de renda** a partir da **agroecologia**



Aprendizado e Crescimento

A base do desenvolvimento



Qualidade de Vida no Semiárido

A saúde começa na água



Empreendedorismo e Geração de Renda

Oportunidade de ascensão social



Capacitação e Contratação de mão de obra local

Trabalhando juntos



Apoios e parcerias

Juntos fazemos mais!

PRontos para o futuro



Balanço **saudável** e **baixa** alavancagem;



4 meses consecutivos de **crescimento de produção**;



50% da produção **protegida** por hedge de petróleo e contratos de gás;



Geração robusta de caixa com **remuneração aos acionistas**;

PRontos para operar em cenários adversos de preço de petróleo com nossa **saúde financeira superior** e nossa **excelência operacional**, atingindo **novos patamares em breakeven cost** permanecendo como **benchmark** no onshore brasileiro.

PRONTOS 2025



Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br

