

# Apresentação Institucional

Relações com Investidores



**RECV**  
B3 LISTED NM

IBOV IGPTW IDIV IDVR IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

 **PetroReconcavo**

# Quem somos

Uma das principais produtoras independentes de petróleo e gás do *onshore* brasileiro



## Rio Grande do Norte

32 concessões  
23 operadas  
03 blocos exploratórios  
414 poços produzindo

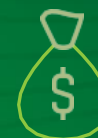


## Bahia e Sergipe

25 concessões operadas  
03 blocos exploratórios  
332 poços produzindo



## Destaques 1T26



Receita líquida  
**R\$ 684 MM**



EBITDA  
**R\$ 310 MM**



Dívida líquida  
**R\$ 1,4 Bi**  
Alavancagem de 1,04x



Produção (kboed)  
**24,4**



Reservas 2P (MMboe)  
**182,2**



JCP Declarados  
**R\$ 100 MM**  
Data com: 18 de maio  
Pagamento: 28 de maio

# Pioneirismo e longo *track record* de 26 anos

2000

## Criação da PetroReconcavo

Contrato com a Petrobras de 12 campos de petróleo e gás maduros na bacia Recôncavo (BA)

## Início da Verticalização

Aquisição das primeiras sondas (PRs 01 a 04) e operações de perfurações com equipamentos próprios

2008 – 2010

2019

## Crescimento e expansão

Aquisição de Riacho da Forquilha (RN), primeira transação concluída envolvendo campos terrestres em bacias maduras do plano de desinvestimento da Petrobras

## Abertura de capital e consolidação

IPO e *follow-on*, Aquisições de Remanso, Miranga e SPE Tiêta (BA), e expansão da frota de sondas

2021 – 2023

2024 – 2025

## Midstream e Sementes para o futuro

Início da operação da UTG São Roque e aquisição de 50% da UPGN Guimarães  
Perfurações de poços profundos e horizontais

## Direcionadores estratégicos

Gestão de Subsuperfície, Confiabilidade e Resiliência Operacional, e Excelência em Execução

2026



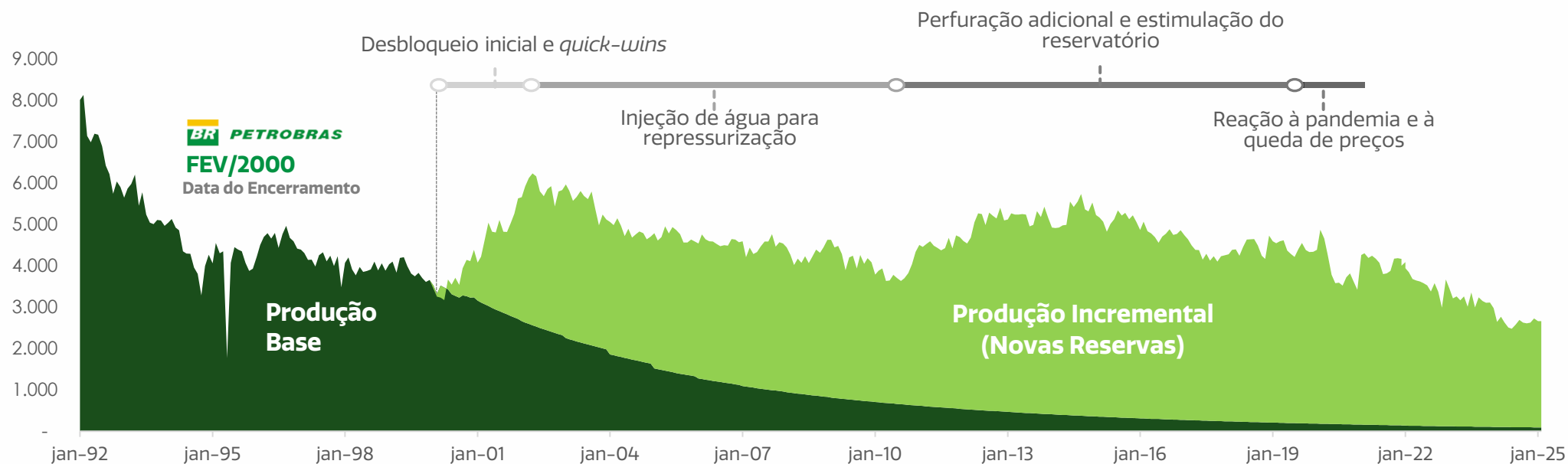
# Da estratégia à execução

Transformando campos maduros em novas oportunidades

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



1ª recuperação secundária no Polo Remanso



# 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*

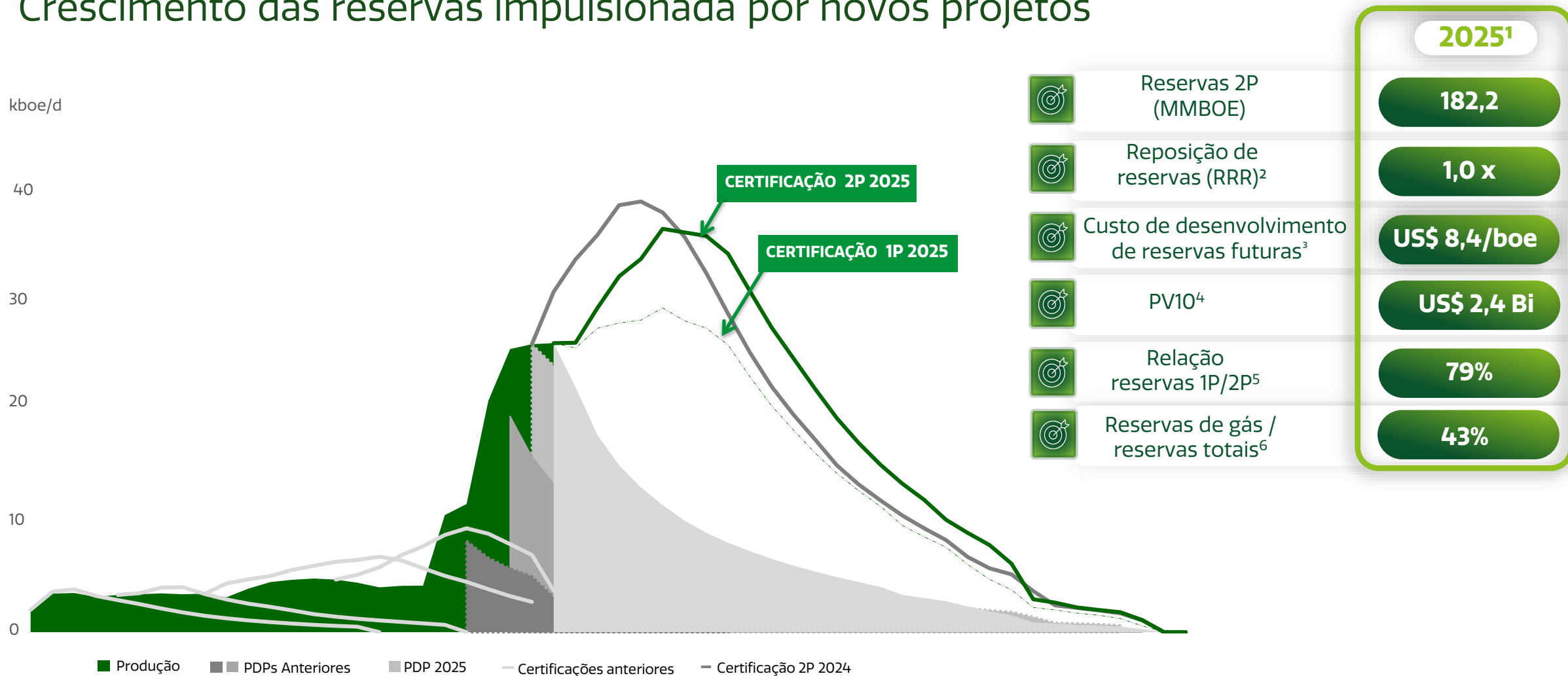


## Excelência em Execução de intervenções e perfuração

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

# Certificação 2025

Crescimento das reservas impulsionada por novos projetos



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.

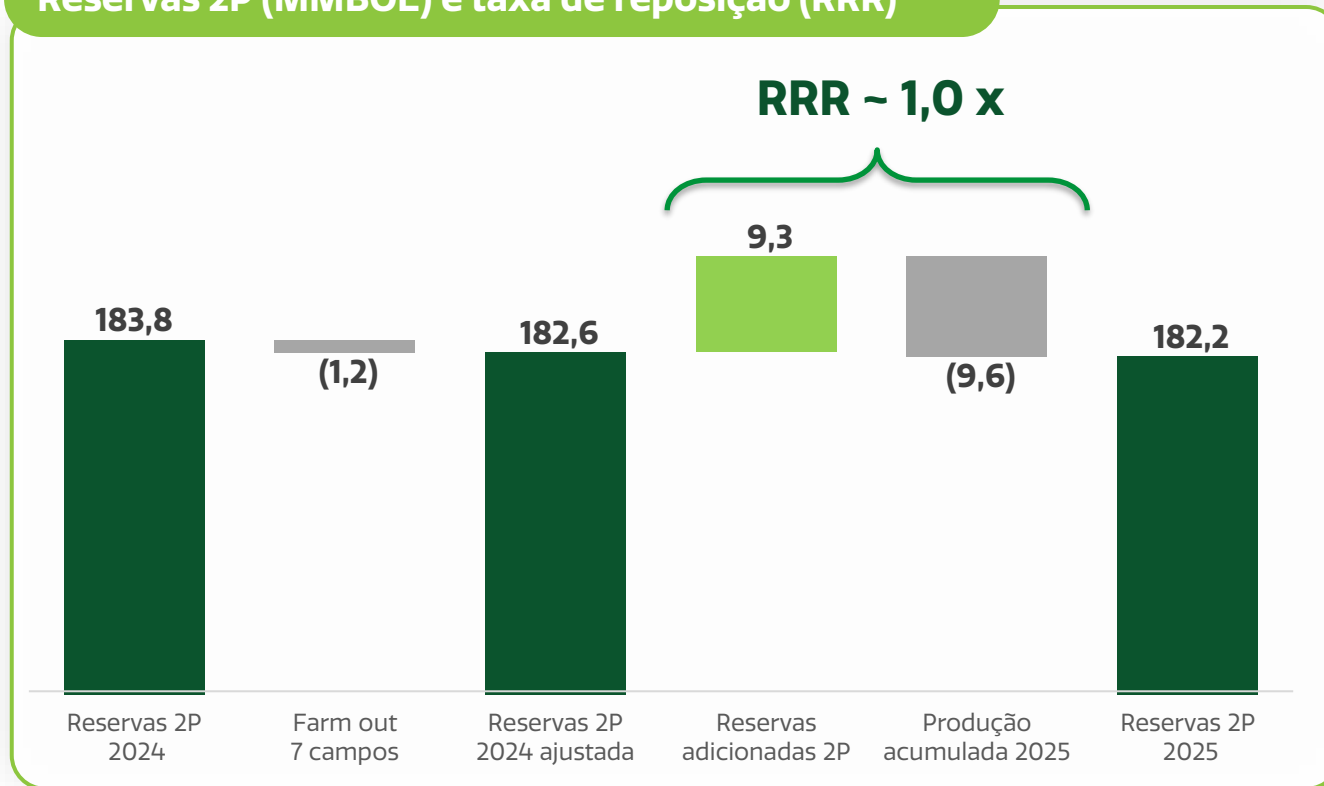
4 Resultado líquido futuro trazido a valor presente com taxa de desconto de 10%;

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).

# Reposição de reservas com aumento dos fatores de recuperação no longo prazo

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



## Fatores de recuperação com potencial de expansão

	2025	EUR <sup>1</sup>	Benchmark
 Óleo	22%	27%	30-35%
 Gás	54%	74%	85-90%

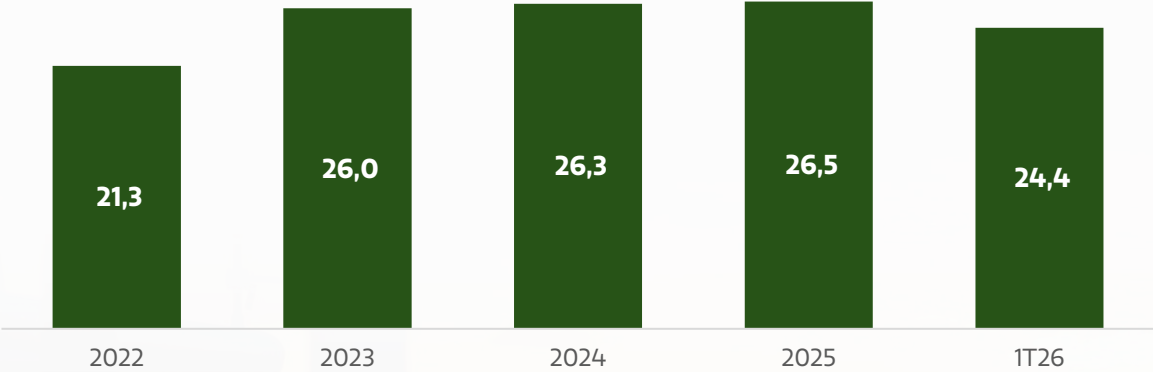
## + Reservas sobre Produção (R/P)

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.  
<sup>1</sup> Estimated Ultimate Recovery.

# Produção com foco na execução disciplinada do plano de desenvolvimento e geração de valor no longo prazo

## Produção média (kboe/dia)



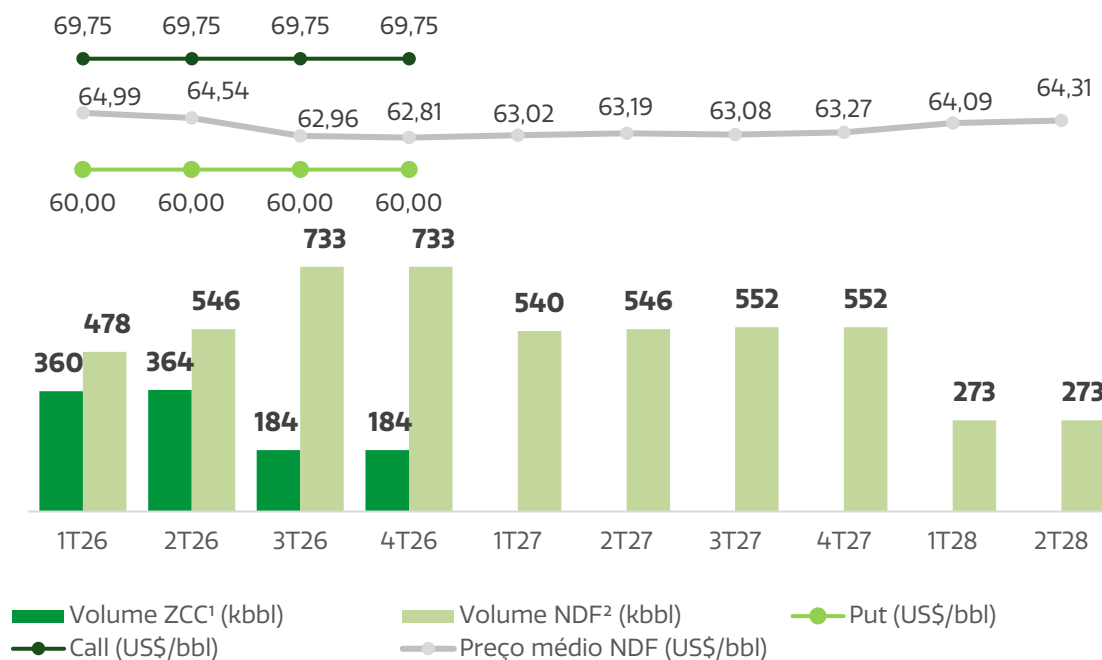
## Atividades executadas

	1T26	2025
<b>Workovers</b>	<b>57</b> 30 no Ativo Potiguar 27 no Ativo Bahia	<b>232</b> 155 no Ativo Potiguar 77 no Ativo Bahia
<b>Perfurações</b>	<b>3</b> 2 injetores 1 produtor	<b>15</b> incluindo 2 profundos e 1 horizontal

# Volumes de Hedge de Petróleo



## Hedge de Petróleo



Curva 1P de petróleo

2026

65%

2027

37%

2028

9%



## Gás Natural<sup>3</sup>

### Gás Natural Processado

Fixo + Variável

Variável com piso e teto

### Gás Rico, C3+, C5+

### GLP e Gás Combustível

### Proteção para o downside

Parcela fixa<sup>4</sup>

Atrelado ao Brent piso<sup>4</sup> de US\$ 74/bbl

Preço fixo

### Captura o upside

Parcela atrelada ao Brent

Atrelado ao Brent Teto<sup>4</sup> de US\$ 141/bbl

Atrelado 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 observada nos três meses anteriores (m-4, m-3, m-2).

4 - Preços com correção anual por CPI.

# Sondas e Serviços com portfólio robusto e eficiência nos resultados

Frota própria 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  
**12 Sondas de *workover***

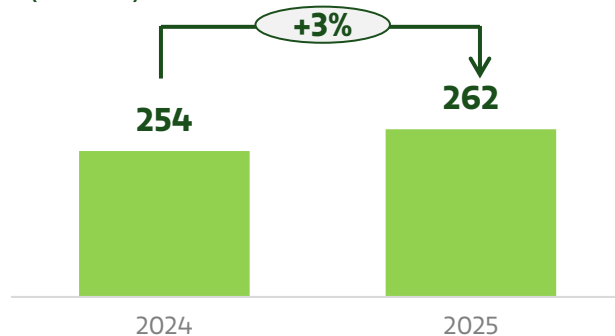


## Serviços de poços

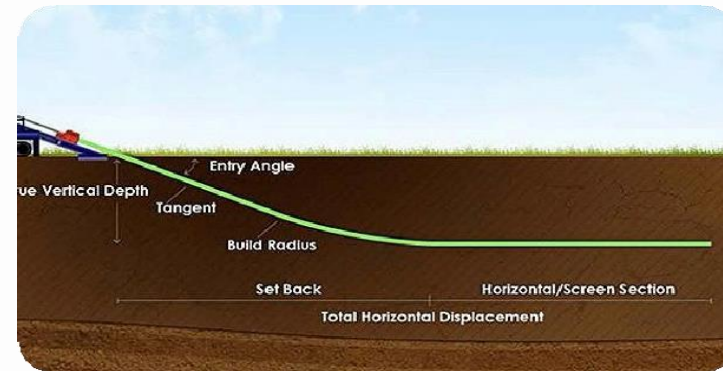
Fraturamento / Cimentação / Acidificação  
Perfuração Direcional  
*Well Testing / Production Logging*  
Fluido de Perfuração e Completação

## Criação Interna de Valor<sup>1</sup>

(R\$ MM)



## Novas possibilidades de Projetos de Perfuração



# Evolução da resiliência operacional como alavanca de resultados

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 **53%<sup>1</sup> menor** no 1T26 (vs. 3T25)



## Diversificação da comercialização de Gás Natural

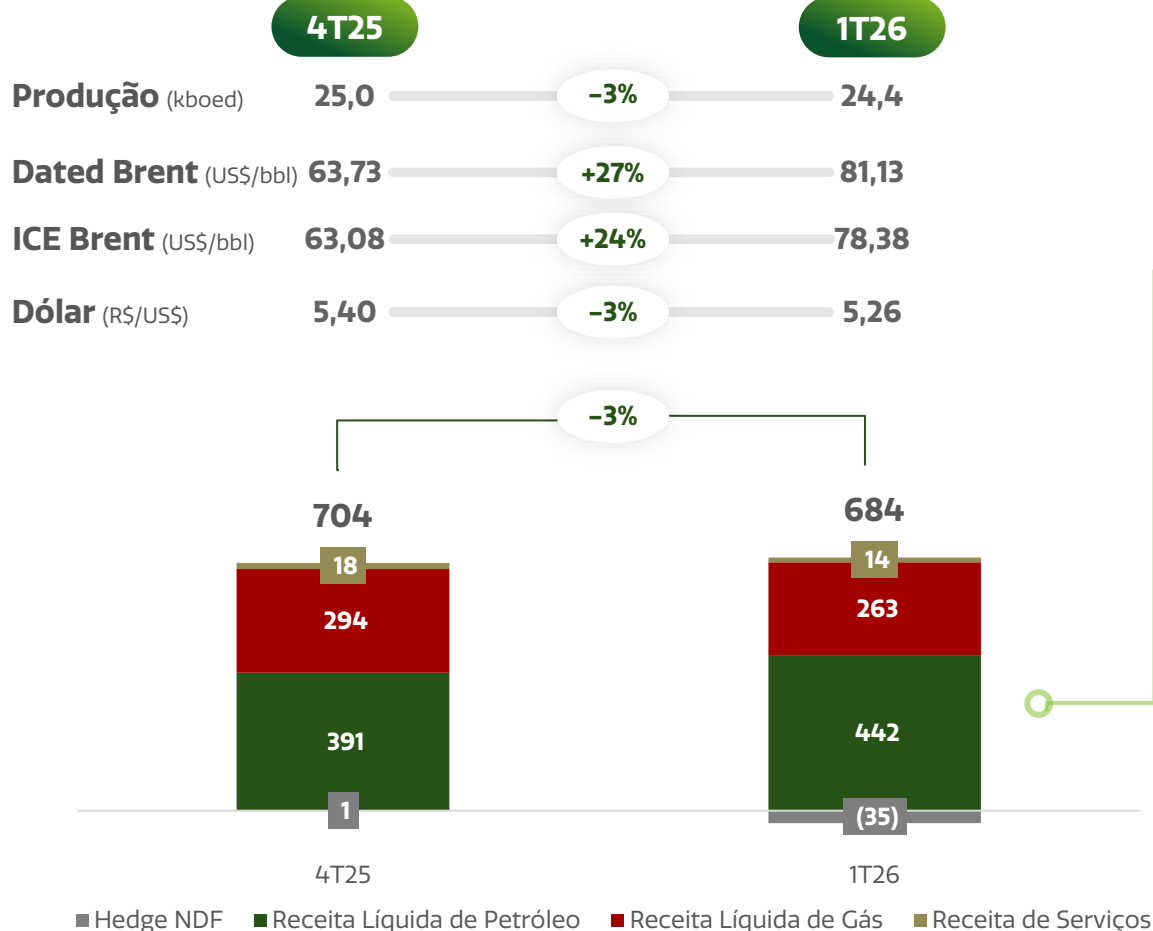


- Inaugurada **1ª unidade de liquefação e compressão de gás natural pela GNLlink** do RN
- Capacidade de até 100 mil m<sup>3</sup>/dia
- Projeto Piloto de abastecimento de carretas de GNL

<sup>1</sup> Refere-se à redução de custos de processamento e escoamento de gás natural no Rio Grande do Norte comparando o 1T26 vs. 3T25 (anterior à aquisição)

# Receita líquida de R\$ 684 milhões

## Receita Líquida (R\$ milhões)



### Preço de realização

4T25

1T26

<b>Petróleo<sup>1</sup></b> (US\$/bbl)	55,10	+15%	63,40
<b>Gás<sup>2</sup></b> (US\$/MMBTU)	9,53	-2%	9,36
<b>Total</b> (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

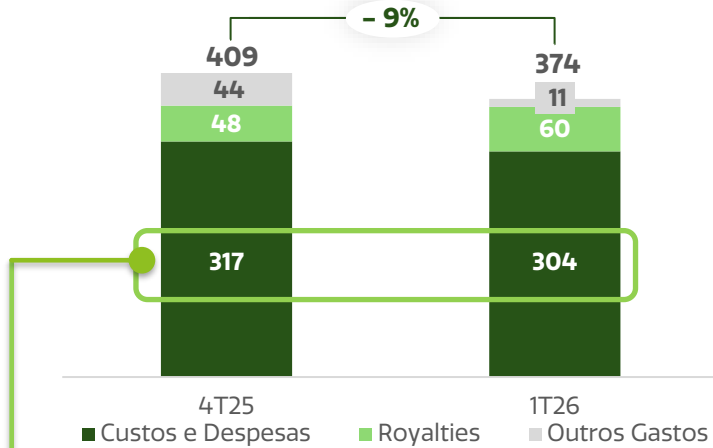
**Serviços:** prestação de serviços de perfuração com a sonda PR-14 para terceiros

1 - Inclui o efeito dos hedges.

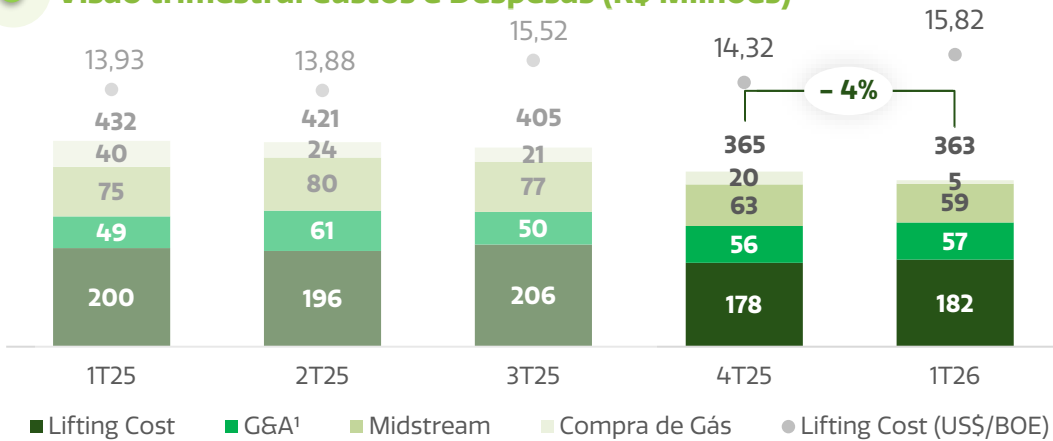
2 - A metodologia de precificação do gás natural utiliza a média aritmética dos preços do Brent apurados em 3 meses anteriores (m-4, m-3, m-2). O próximo reajuste, previsto para maio/26, refletirá a média aritmética dos preços de janeiro, fevereiro e março de 2026.

# Foco em otimização de custos com *breakeven cash cost* competitivo

## Custos e Despesas Totais (R\$ Milhões)

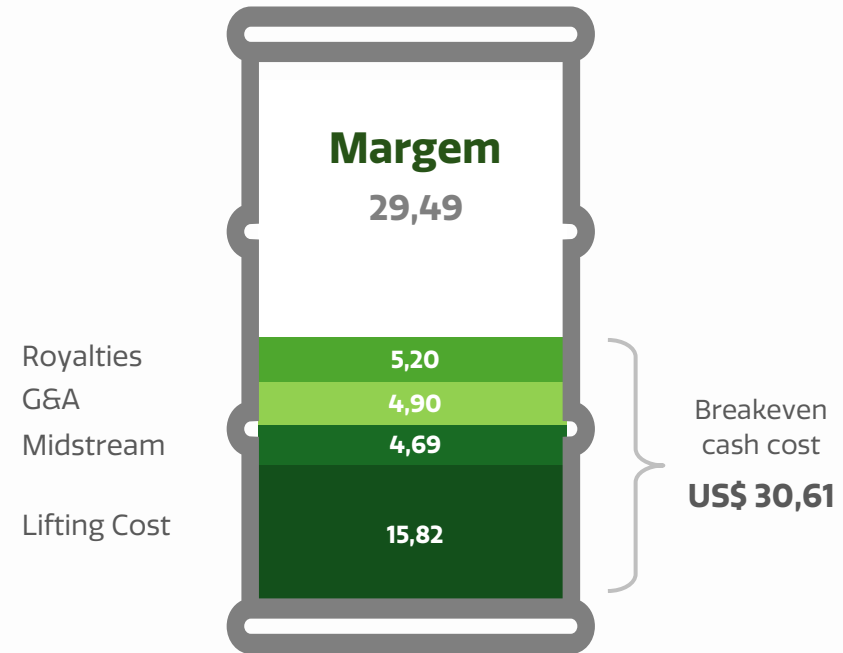


## Visão trimestral Custos e Despesas (R\$ Milhões)



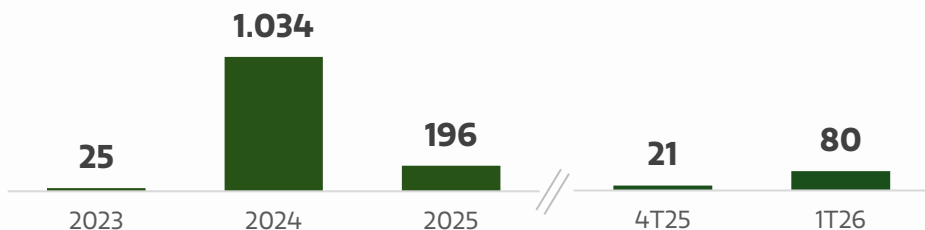
## Netback 1T26<sup>2</sup> (US\$/boe)

Receita Líquida: US\$ 60,10

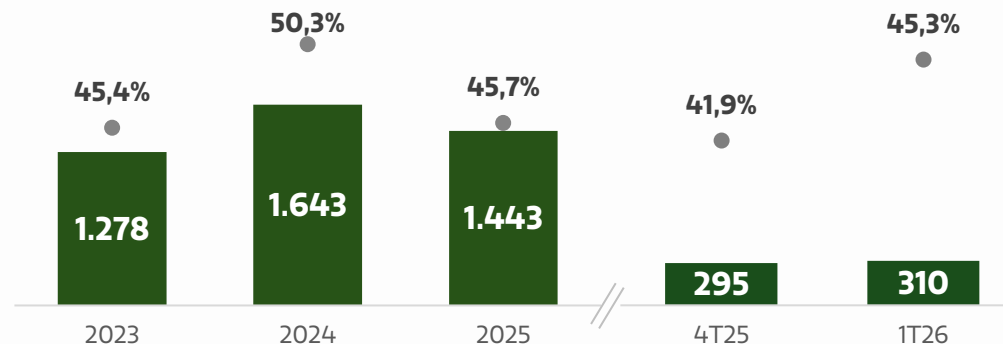


# Solidez financeira e alocação estratégica de capital ampliam o retorno ao acionista

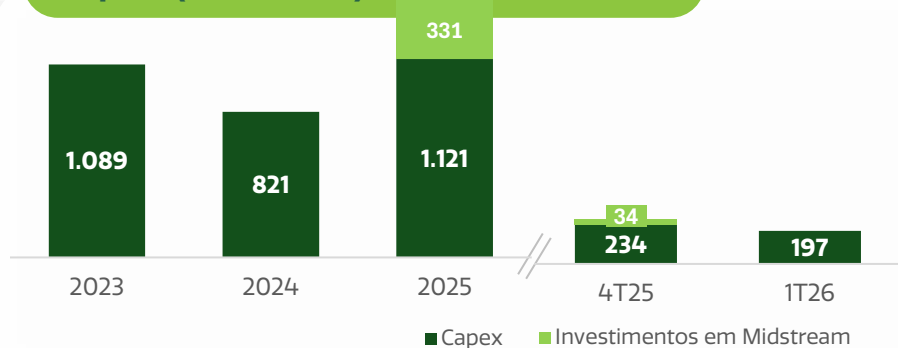
Geração de Caixa Livre<sup>1</sup> (R\$ Milhões)



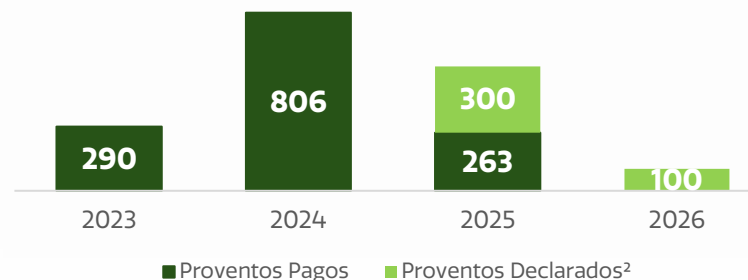
EBITDA (R\$ Milhões) e Margem EBITDA (%)



Capex<sup>2</sup> (R\$ Milhões)



Remuneração ao acionista (R\$ Milhões)



## Oportunidades Estratégicas



Aceleração dos investimentos em E&P



Remuneração do Acionista



Projetos de Midstream



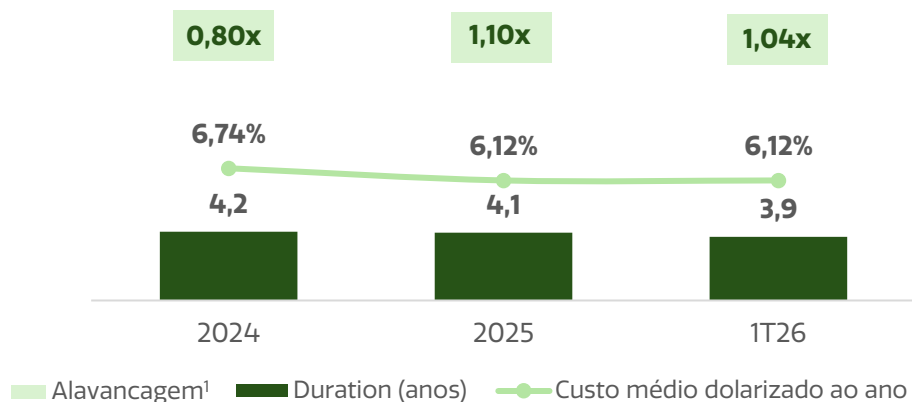
Oportunidades de M&A

1. Fluxo de Caixa das Operações menos adições ao Imobilizado e Intangível, excluindo *midstream* no ano de 2025.

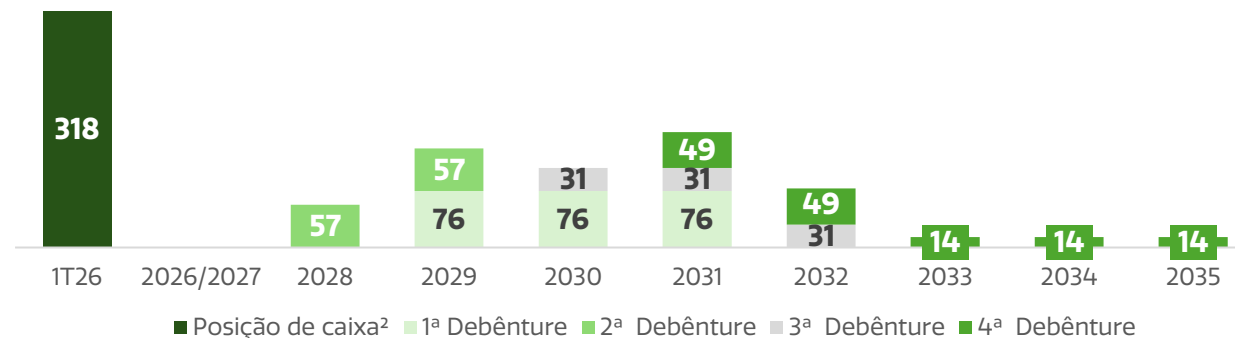
2. Em 18 de dezembro de 2025, foram declarados R\$ 300 milhões em dividendos, a serem pagos em três parcelas: R\$ 100 milhões em dezembro de 2026, R\$ 100 milhões em dezembro de 2027 e R\$ 100 milhões em dezembro de 2028, também considerou os Juros sobre o Patrimônio Próprio (JCP) declarados em 7 de maio de 2026.

# Alongamento da dívida e redução contínua de custos

## Alavancagem, custo e *duration* da dívida

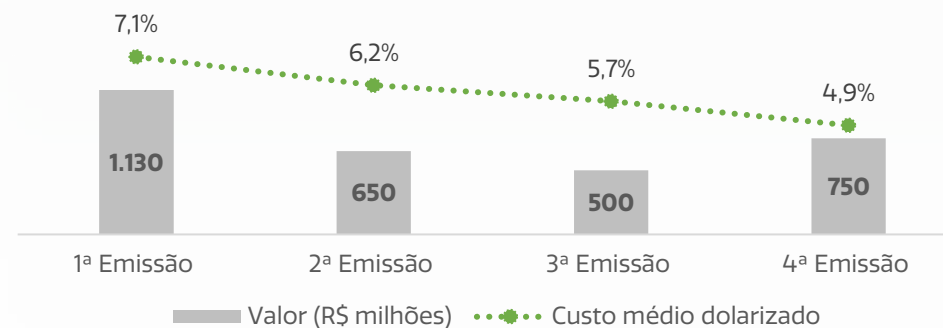


## Cronograma de Pagamento da Dívida (US\$ Milhões)



## Emissões de Debêntures

- 4 emissões concluídas entre 2024 e 2025**
- Custo médio decrescente**
- Rating AA.br**



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

<sup>2</sup> Posição de Caixa (inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras de curto prazo) em US\$ considera câmbio em 31 de março de 2026 no valor de R\$ 5,22.

# Liderança composta por especialistas com experiências complementares



# Conselho de Administração composto por membros com vasta experiência em petróleo e gás e mercado de capitais

## Conselho de Administração

### Experiência em Finanças e Mercado de Capitais:

- 👤 Tiago Noel | *Chairman*
- 👤 Camille Faria
- 👤 Carlos Ferreira

### Experiência em Oil & Gas:

- 👤 Christopher Whyte
- 👤 Eduardo Santos
- 👤 Carlos Tadeu
- 👤 Philip Epstein

## Comitês Consultivos



## Composição acionária

31 de março de 2026



<sup>1</sup> Inclui Tesouraria (0,16%) e Gestão.

# Impacto socioeconômico

Impulsionando a revitalização e a transformação social

## Educação



## Geração de Renda e Qualidade de vida



## Impacto do negócio 2025

### 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



### 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!

# Investindo na PetroReconcavo:

Resiliência e retorno sustentável



## **Pioneirismo e longo track record**

*Pioneira e líder em campos de petróleo maduros no Brasil*

*Longo track recorde com sólida capacidade técnica e de execução*



## **Excelência e expertise operacional**

*Equipe de gestão experiente e comprometida, com forte apoio dos acionistas*

*Resiliência a cenários adversos com proteção natural de gás e contratos que permitem captura de upside*



## **Balço saudável e disciplina de capital**

*Forte disciplina na alocação de capital, com elevado retorno para seus acionistas*

*Balço patrimonial saudável com os menores custos do setor*

*Relações com Investidores* [ri.petroreconcavo.com.br](http://ri.petroreconcavo.com.br)

