

# Apresentação Institucional

## Relações com Investidores



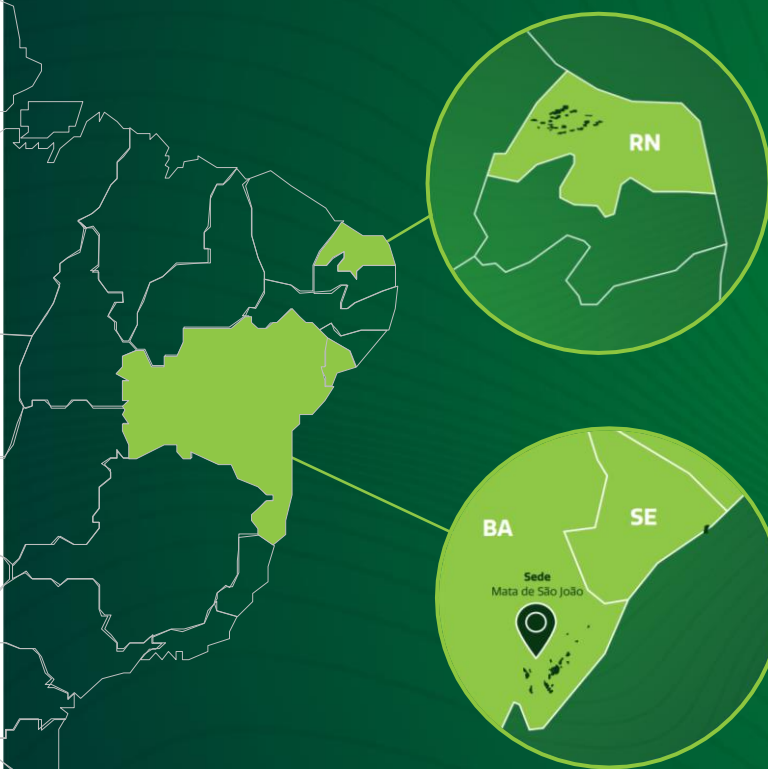
**RECV**  
B3 LISTED NM

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  
406 poços produzindo

## Bahia e Sergipe

25 concessões operadas  
03 blocos exploratórios  
338 poços produzindo



## Destaques 2025



Receita líquida

**R\$ 3,2 Bi**



EBITDA

**R\$ 1,4 Bi**



3ª e 4ª Emissão de Debêntures

**R\$ 1,3 Bi**

Alongamento da dívida e redução de custo



Dívida líquida

**R\$ 1,6 Bi**

Alavancagem de 1,10x



Produção (kboed)

**26,5**



Reservas 2P (MMboe)

**182,2**

# 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

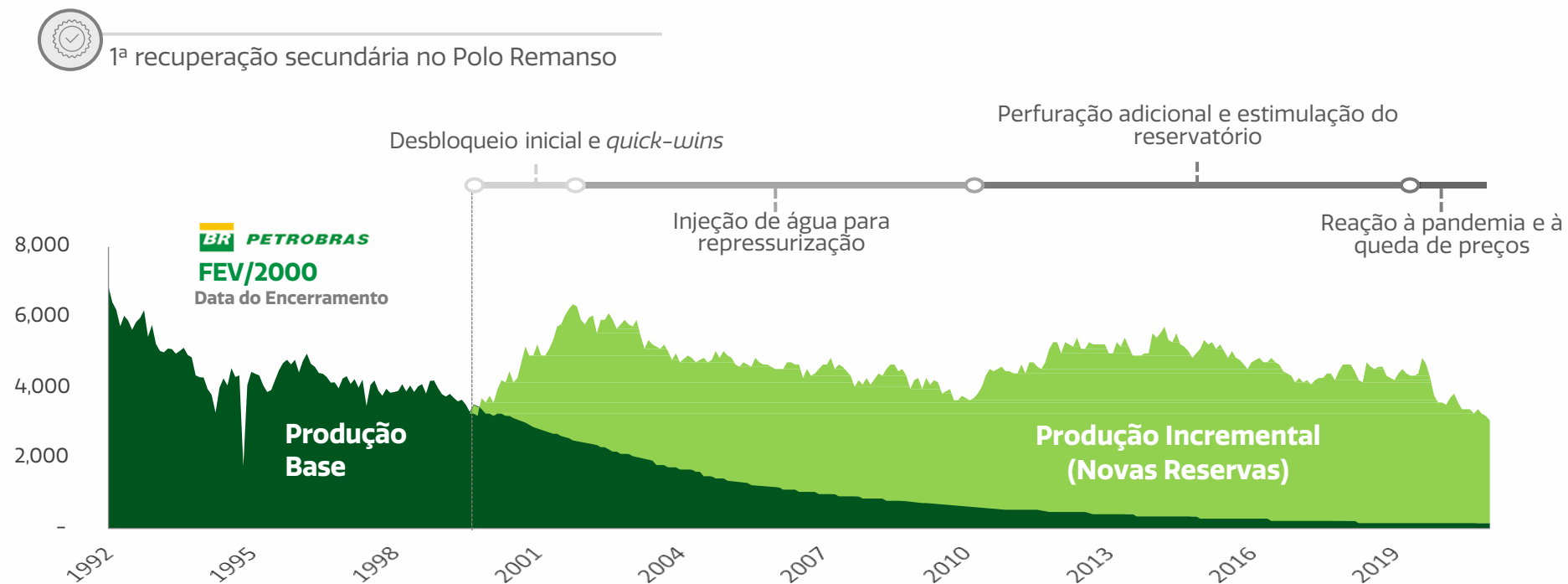
Gestão de Subsuperfície, Confiabilidade e Resiliência Operacional, e Excelência em Execução

2026

# Da estratégia à execução

Transformando campos maduros em novas oportunidades

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



# 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*



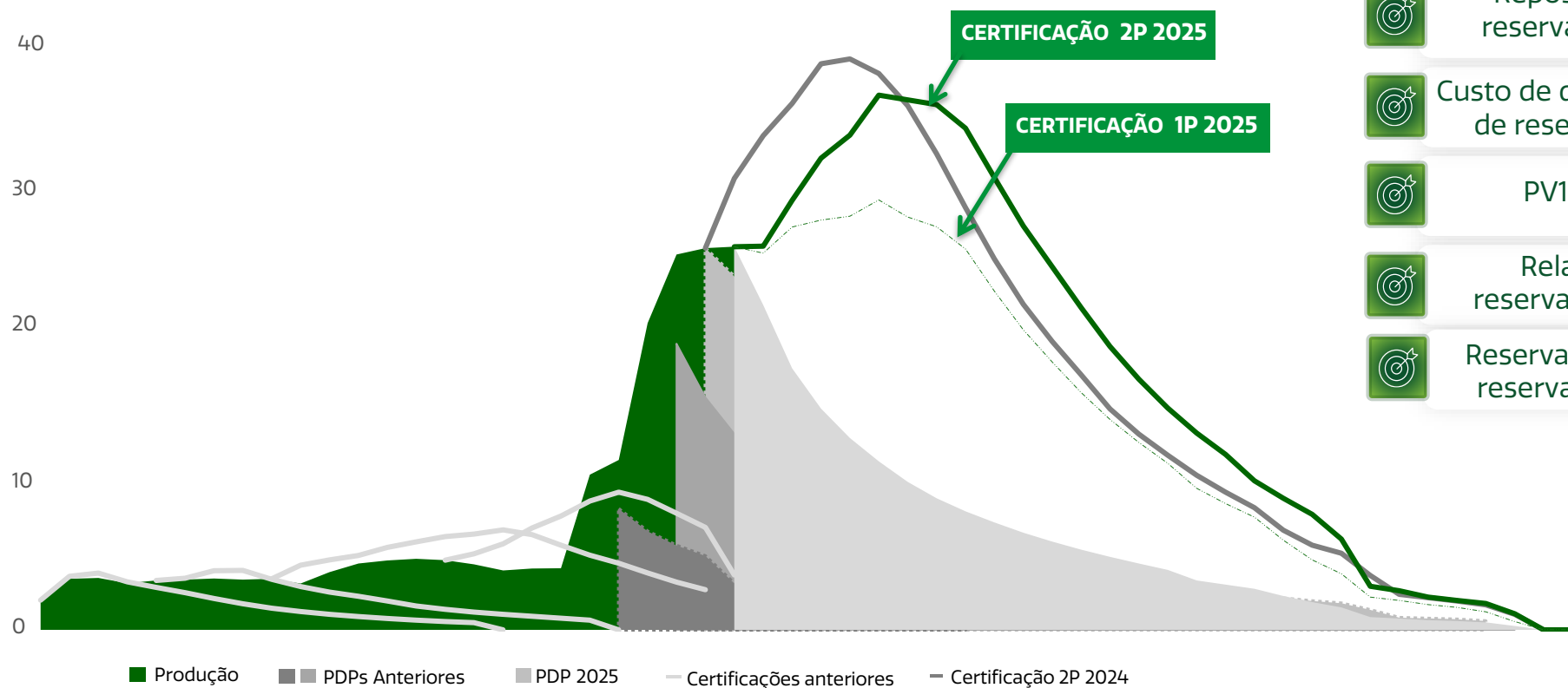
## Excelência em Execução de intervenções e perfuração

- 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

kboe/d



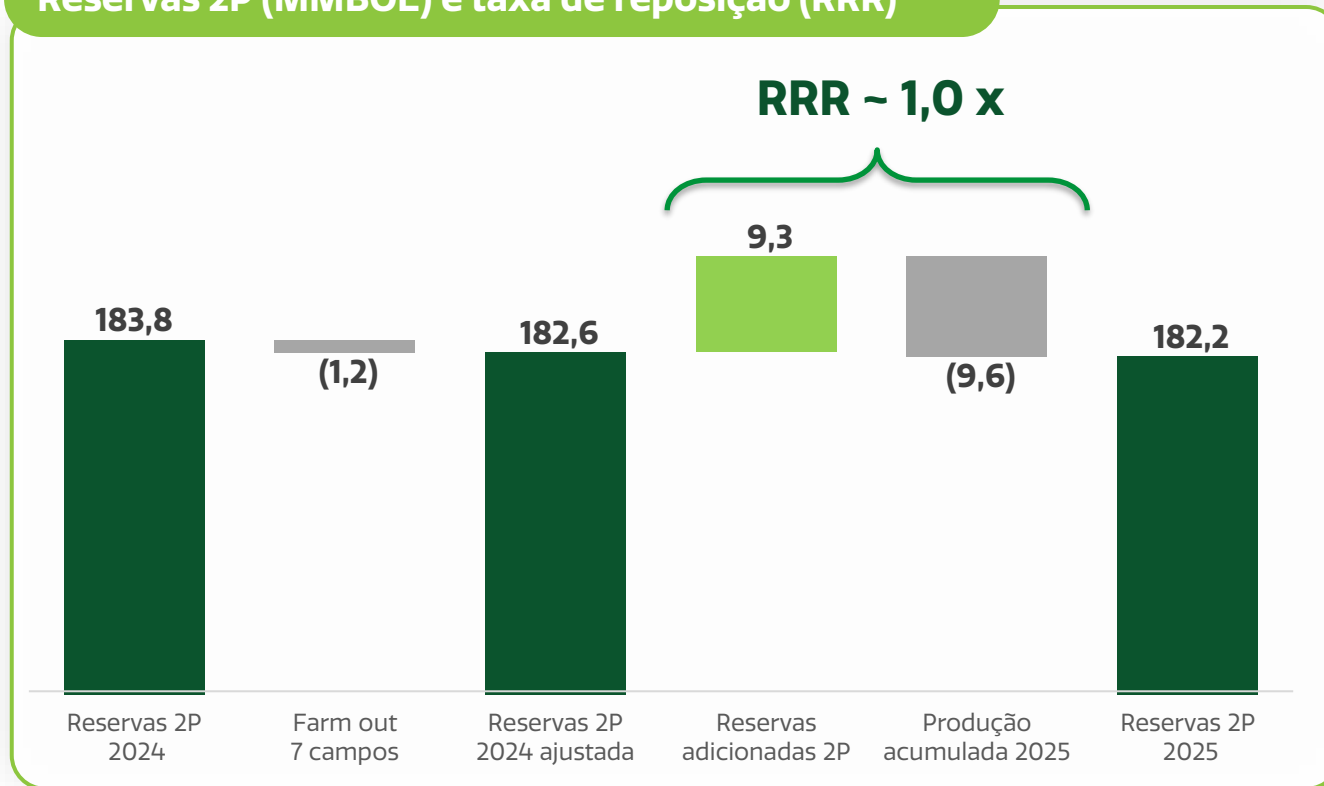
	Reservas 2P (MMBOE)	<b>182,2</b>
	Reposição de reservas (RRR) <sup>2</sup>	<b>1,0 x</b>
	Custo de desenvolvimento de reservas futuras <sup>3</sup>	<b>US\$ 8,4/boe</b>
	PV10 <sup>4</sup>	<b>US\$ 2,4 Bi</b>
	Relação reservas 1P/2P <sup>5</sup>	<b>79%</b>
	Reservas de gás / reservas totais <sup>6</sup>	<b>43%</b>

**2025<sup>1</sup>**



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%



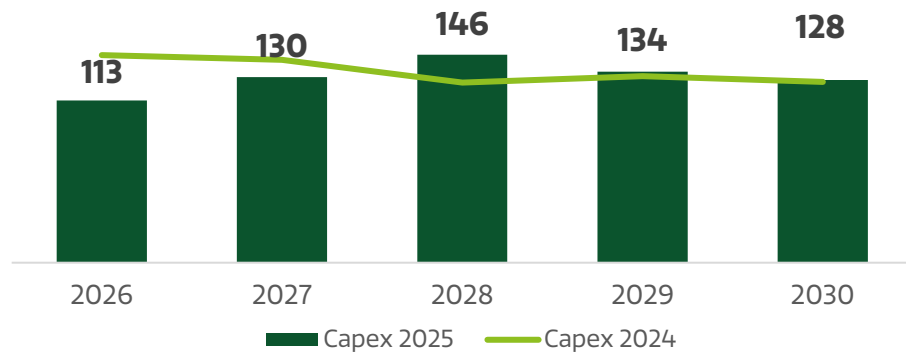
## Reservas sobre Produção (R/P)

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.  
1 Estimated Ultimate Recovery

# Alocação disciplinada de capital e certificação que reforça a geração de valor

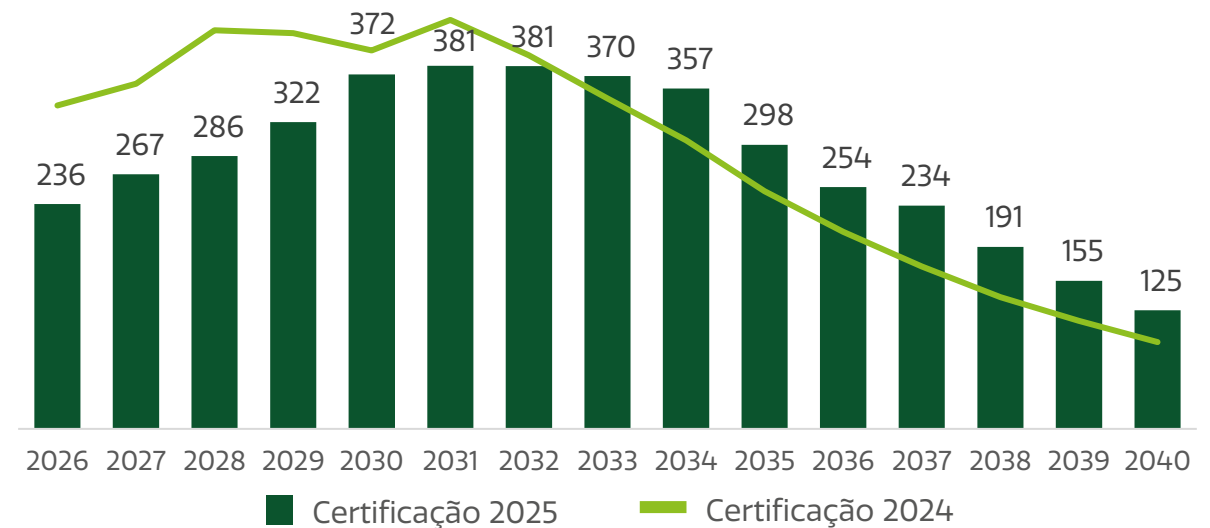
## CAPEX 2P em 5 anos (US\$ MM)



### Perfil do CAPEX

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

## Fluxo de Caixa Operacional deduzido do CAPEX<sup>1</sup> (US\$ MM)



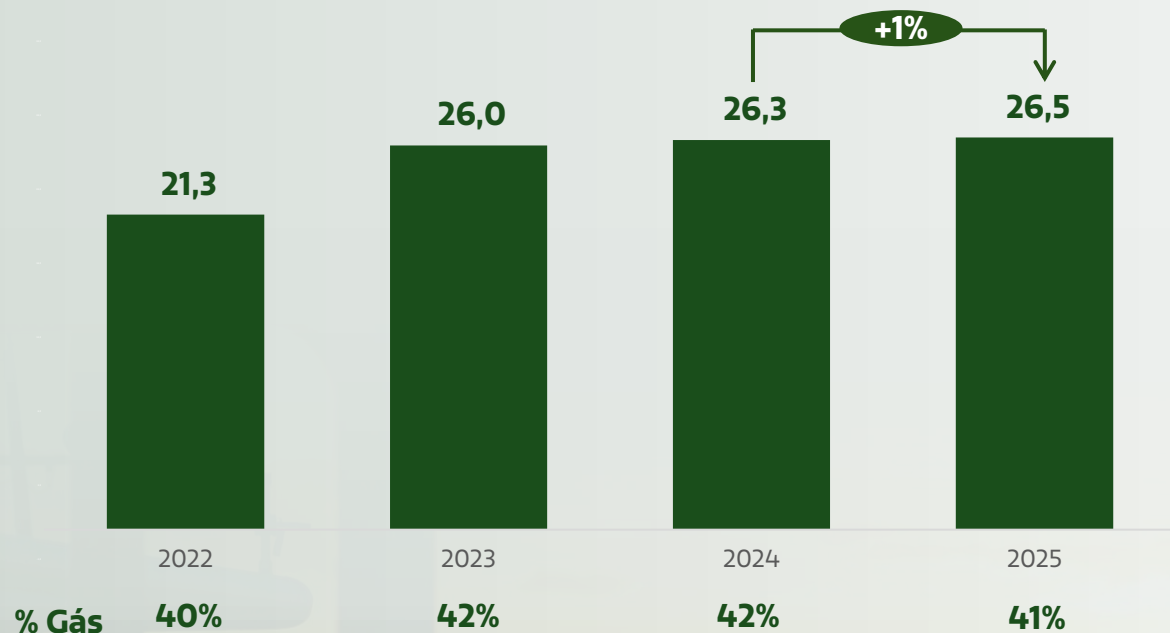
### Destaques

- Trajétoria de crescimento do fluxo de caixa operacional
- Robustez e resiliência
- Longevidade

<sup>1</sup> 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"

# Produção estável com precificação estruturada para capturar *upside* e proteger *downside* em cenários de volatilidade da commodities

## Produção média (kboe/dia)



## Gás Natural<sup>1</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>2</sup>

Atrelado ao Brent piso<sup>2</sup> de US\$ 74/bbl

-

Preço fixo

### Captura o upside

Parcela atrelada ao Brent

Atrelado ao Brent teto<sup>2</sup> de US\$ 141/bbl

Atrelado ao Brent sem trava

-



## Hedge de Petróleo

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

1. 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).

2. 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

## 14 Sondas de *workover*

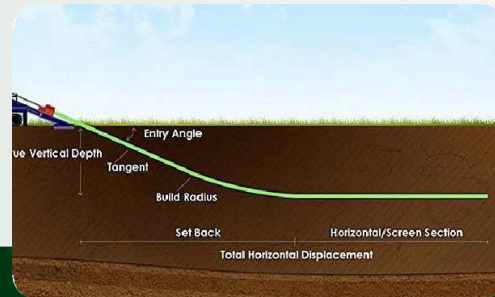


## Serviços de poços

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



## Novas possibilidades de Projetos de Perfuração



## Atividades executadas em 2025

### 15 poços perfurados

incluindo 2 profundos e 1 horizontal

2024 21 perfurações (-29%)

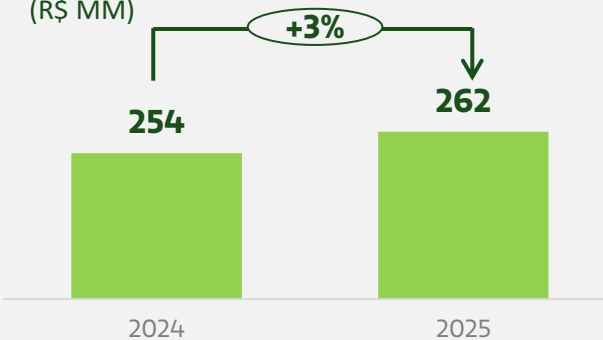
### 232 *workovers* realizados

155 no Ativo Potiguar e 77 no Ativo Bahia

2024 212 *workovers* (+ 9%)

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

(R\$ MM)



<sup>1</sup> Inclui *saving* financeiro e operacional versus execução terceirizada.

# 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 **41%<sup>1</sup> menor** (4T25 vs. 3T25)



## Diversificação da comercialização de Gás Natural

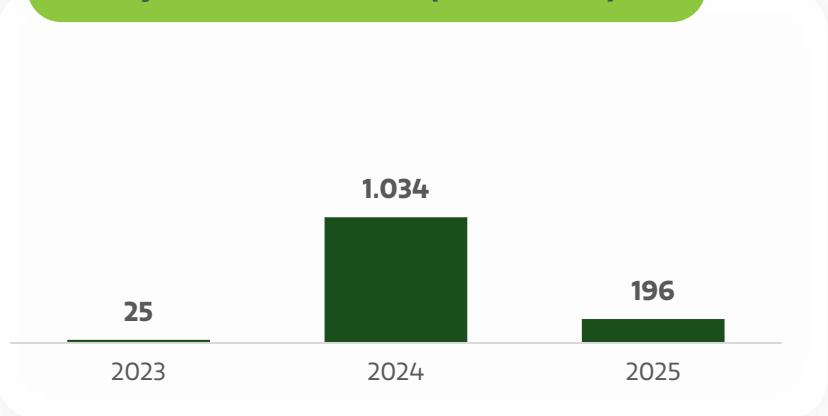


- Inaugurada **1ª unidade de liquefação e compressão de gás natural pela GNLink** do RN
- Capacidade de até 100 mil m<sup>3</sup>/dia
- **Alternativa de escoamento** e ampliação de clientes

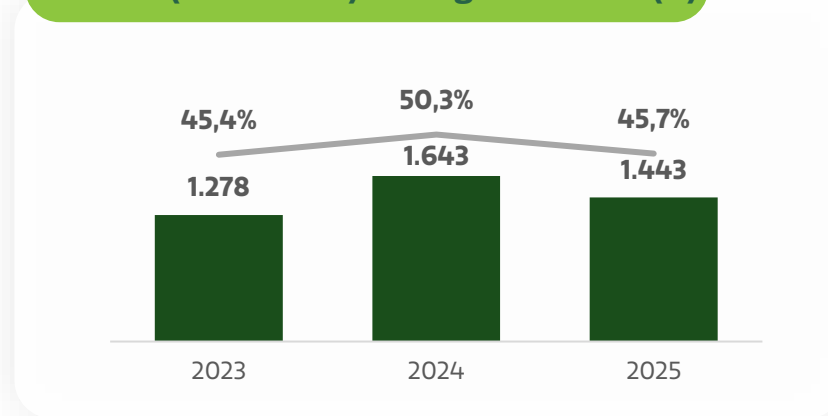
<sup>1</sup> Refere-se aos custos de processamento e escoamento de gás no Rio Grande do Norte.

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

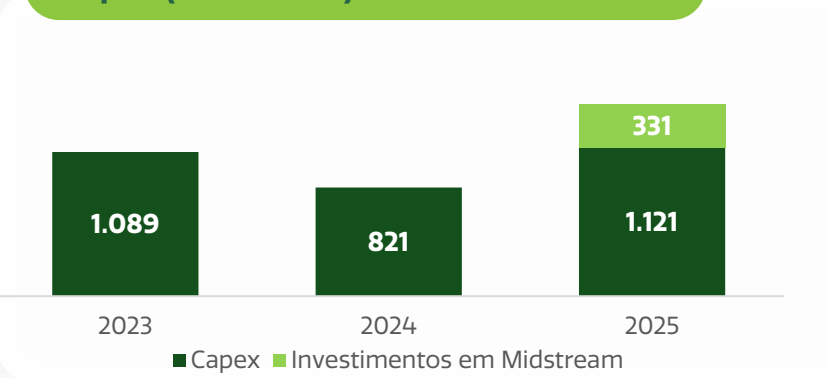
Geração de Caixa Livre<sup>1</sup> (R\$ Milhões)



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



Capex (R\$ Milhões)



Proventos (R\$ Milhões)



Dividend Yield  
2025<sup>3</sup>  
**15%**



## Oportunidades Estratégicas



Aceleração dos investimentos em E&P



Remuneração do Acionista



Projetos de Midstream



Oportunidades de M&A

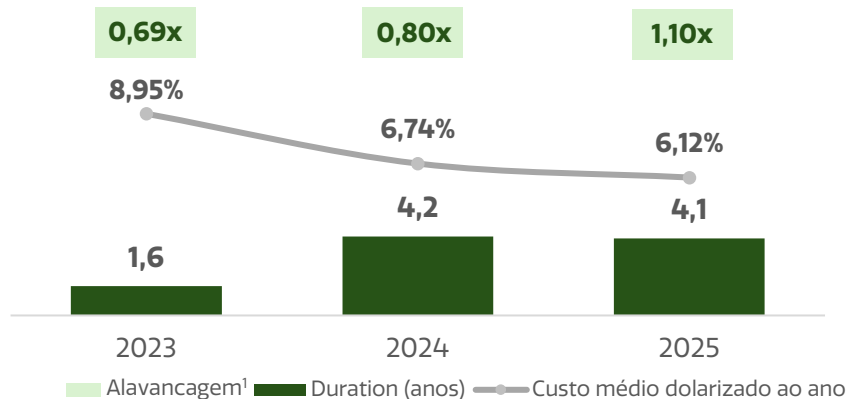
1. Fluxo de Caixa das Operações menos adições ao Imobilizado e Intangível, excluindo *midstream* no ano de 2025.

2. Em 18/12/2025, 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.

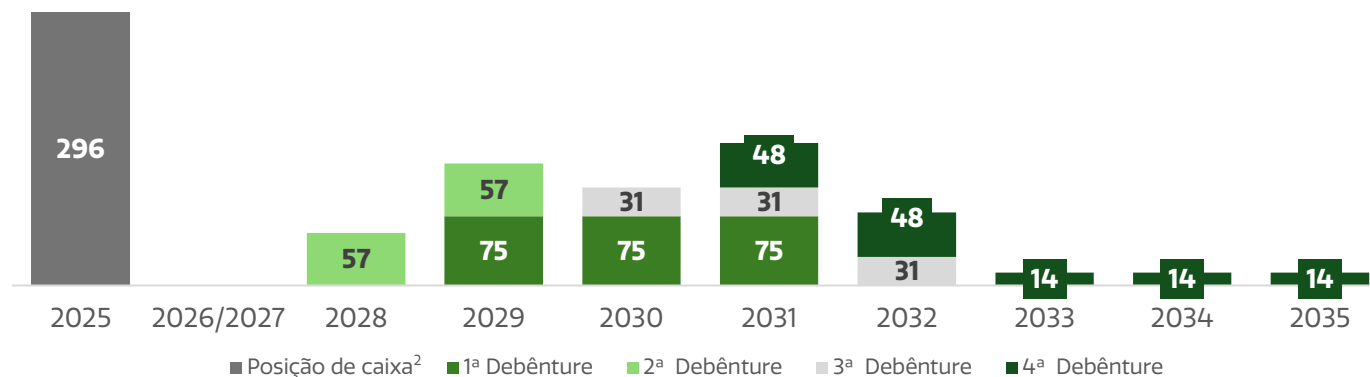
3. Dividend yield do JCP calculado com base na cotação da data-com de 15/05/2025, somado ao dividend yield das 3 parcelas dos dividendos declarados, calculado com base na cotação da data-com de 08/01/2026.

# Alongamento da dívida e redução contínua de custos

## Alavancagem, custo e *duration* da dívida

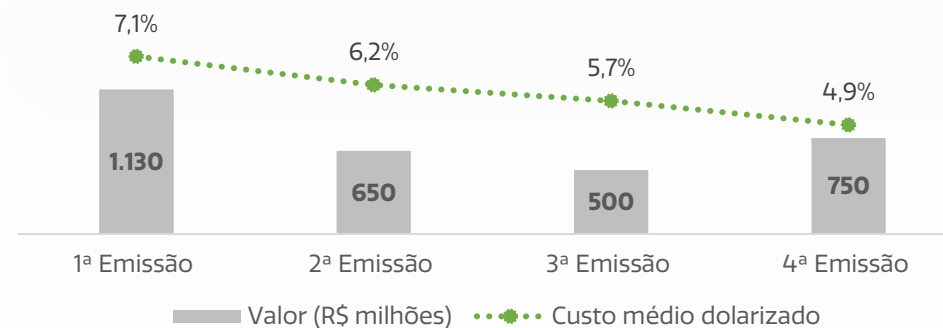


## Cronograma de Pagamento da Dívida (US\$ Milhões)



## 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.

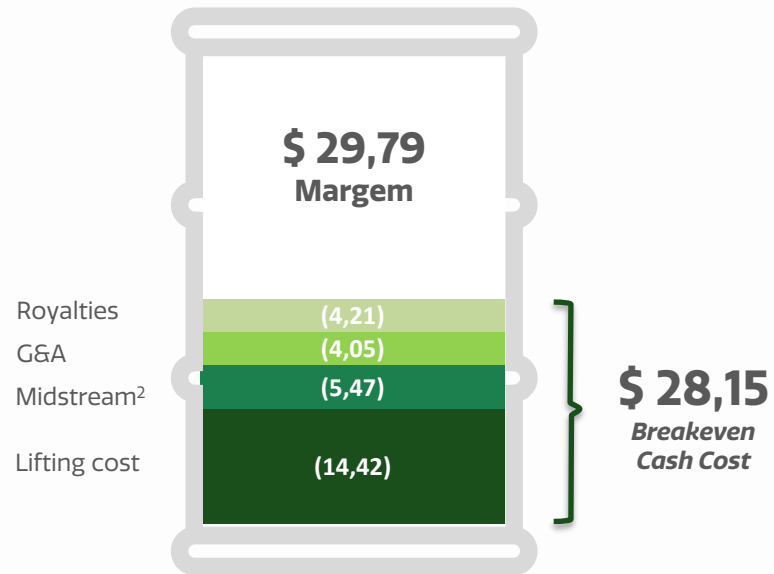
<sup>2</sup> Posição de Caixa (inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras de curto prazo) em US\$ considera câmbio em 31 de dezembro de 2025 no valor de R\$ 5,50.

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

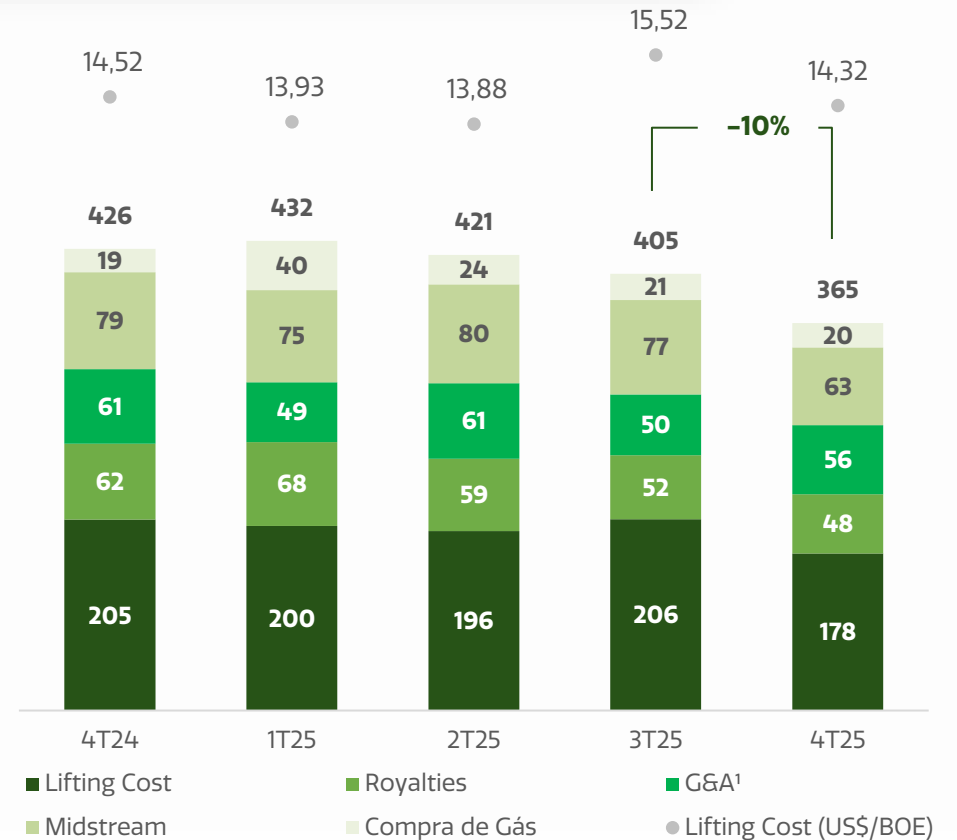


## Netback 2025 (US\$/boe)

Brent: US\$ 69,10/boe  
 Receita Líquida: US\$ 57,94/boe



## Custos trimestrais (R\$ Milhões)



1 Exclui custos de compras de gás.

2 Inclui mix de produtos, desconto dos contratos de petróleo e precificação do gás.

# 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

15 de janeiro de 2026



1 Inclui ações em livre circulação, tesouraria e gestão.

2 Inclui ações em Tesouraria (0,17%).

# 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*



## **Balanco saudável e disciplina de capital**

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

*Balanco patrimonial saudável com os menores custos do setor*

*Relatório  
de Reservas 2025*



*Divulgação de  
Resultados 4T25*



*Relatório de  
Sustentabilidade 2024*



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

# ANEXOS

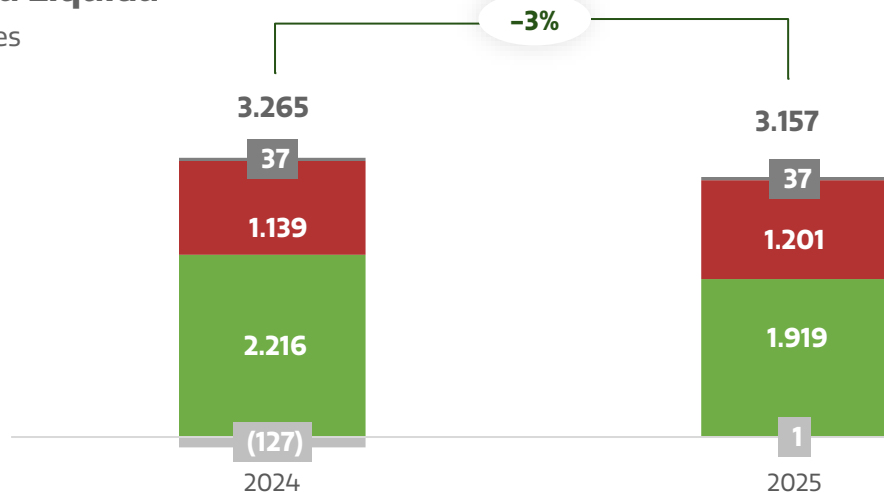


# Receita líquida de R\$ 3,2 bilhões no ano, impulsionada pela performance da comercialização de gás natural

	2024		2025
<b>Produção</b> (kboed)	26,3	+1%	26,5
<b>Brent</b> (US\$/bbl)	80,76	-14%	69,10
<b>Dólar</b> (R\$/US\$)	5,39	+4%	5,59

## Receita Líquida

R\$ Milhões



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

Preço de realização	2024		2025
<b>Petróleo</b> (US\$/boe)	73,60	-18%	60,43

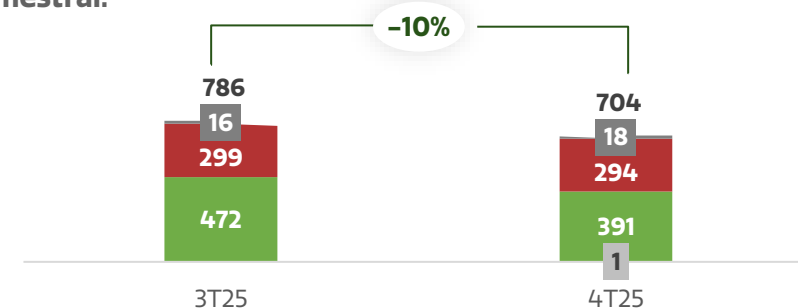
**Receita de petróleo<sup>1</sup>:** -8% impactada por efeito macro, maiores descontos contratuais, compensados pelo menor efeito do hedge

Gás <sup>2</sup> (US\$/boe)	2024		2025
	53,80	+0,5%	54,06

**Receita de gás natural:** +5% sustentada pelo maior aproveitamento do gás, otimização da estratégia de precificação e efeito do hedge natural

## Varição trimestral:

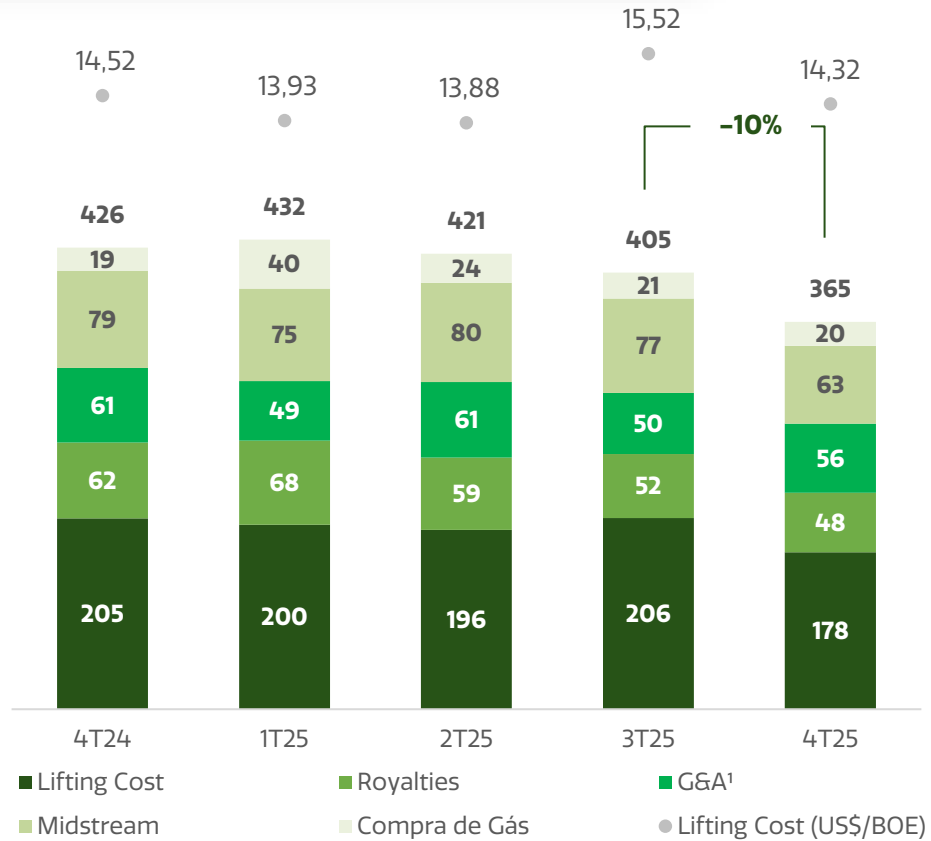
R\$ Milhões



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

# Evolução de custos

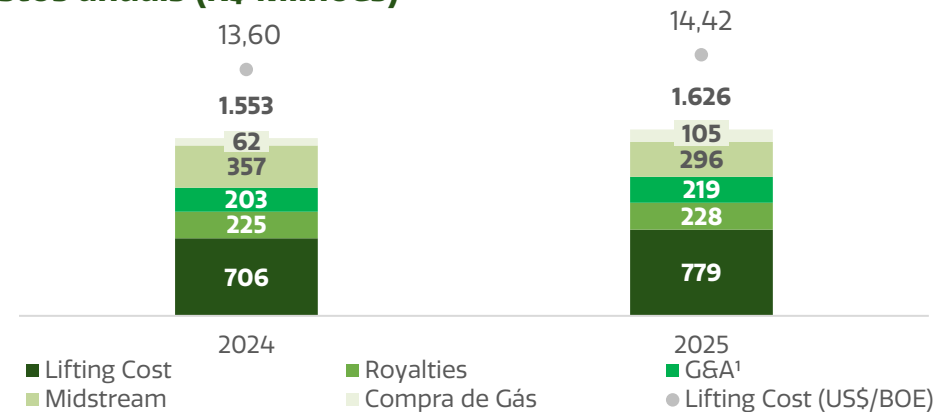
## Custos trimestrais (R\$ Milhões)



## 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 Guamaré 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)



<sup>1</sup> G&A exclui depreciação.

# Governança com ética e transparência

*Garantindo boas práticas internamente e em toda a cadeia de valor*



## *Ética e Integridade*

- Programa de Integridade
- Canal de Transparência
- *Due Diligence* de fornecedores
- Empresa Limpa

## *Transparência*

- Relatório de Sustentabilidade
- CDP e S&P
- Idiversa B3
- IGPTW

## *Atuação em rede*

- ABPIP
- IBP
- ANP
- Pacto Global da ONU
- Pacto Brasil pela Integridade Empresarial
- HUB ODS Bahia