

Apresentação Institucional Relações com Investidores

RECV
B3 LISTED NM

IDVR

IBOV

IBRX100

SMLL

IBRA

IGC

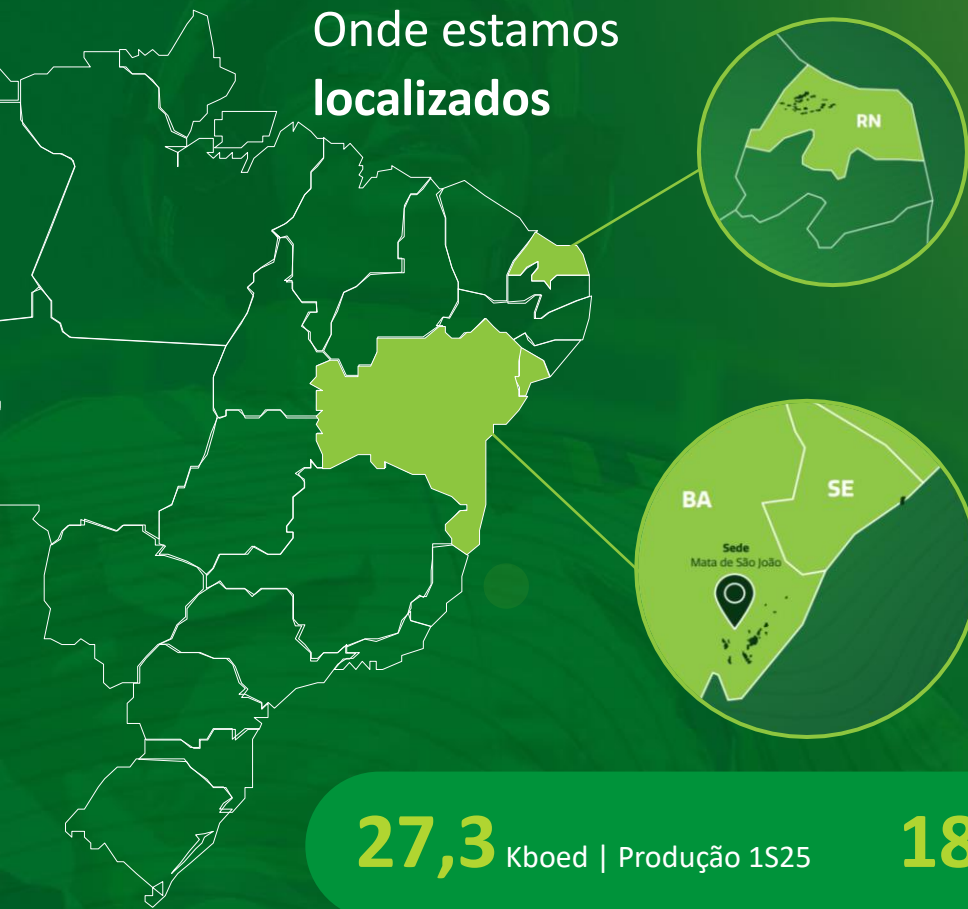
IGC-NM

ITAG

IGCT

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

Onde estamos localizados



Rio Grande do Norte

- 31 concessões
- 29 operadas
- 03 blocos exploratórios
- 367 poços produzindo
- 07 municípios
- 37 comunidades vizinhas

Bahia e Sergipe

- 26 concessões operadas
- 03 blocos exploratórios
- 360 poços produzindo
- 10 municípios
- 35 comunidades vizinhas

27,3 Kboed | Produção 1S25

183,8 Mmboe | Reservas 2P

Destaques financeiros

R\$ 1,7 Bi

Receita líquida 1S25

R\$ 798 MM

EBITDA 1S25

R\$ 107 MM

Geração de caixa
livre 1S25

R\$ 1,3 Bi

Dívida líquida no 1S25
Alavancagem de 0,78x

25 anos de *track record*: de pioneiros a protagonistas



Diferenciais competitivos da Companhia que criam valor no longo prazo



Excelência Operacional

- **Conhecimento profundo** da subsuperfície
- **Referência em recuperação** secundária
- Projetos de injeção para **aumento do fator de recuperação**
- **Modelo verticalizado** com frota própria e serviços internalizado



Resiliência

- **Gestão eficiente** de custos logísticos e contratos de comercialização
- **Pioneirismo no mercado de gás natural**, com foco em autonomia e flexibilidade
- **Implantação de novas rotas** de escoamento de óleo no RN e na BA
- **Exploração de novas fronteiras**, com os poços profundos e horizontais



Disciplina Financeira

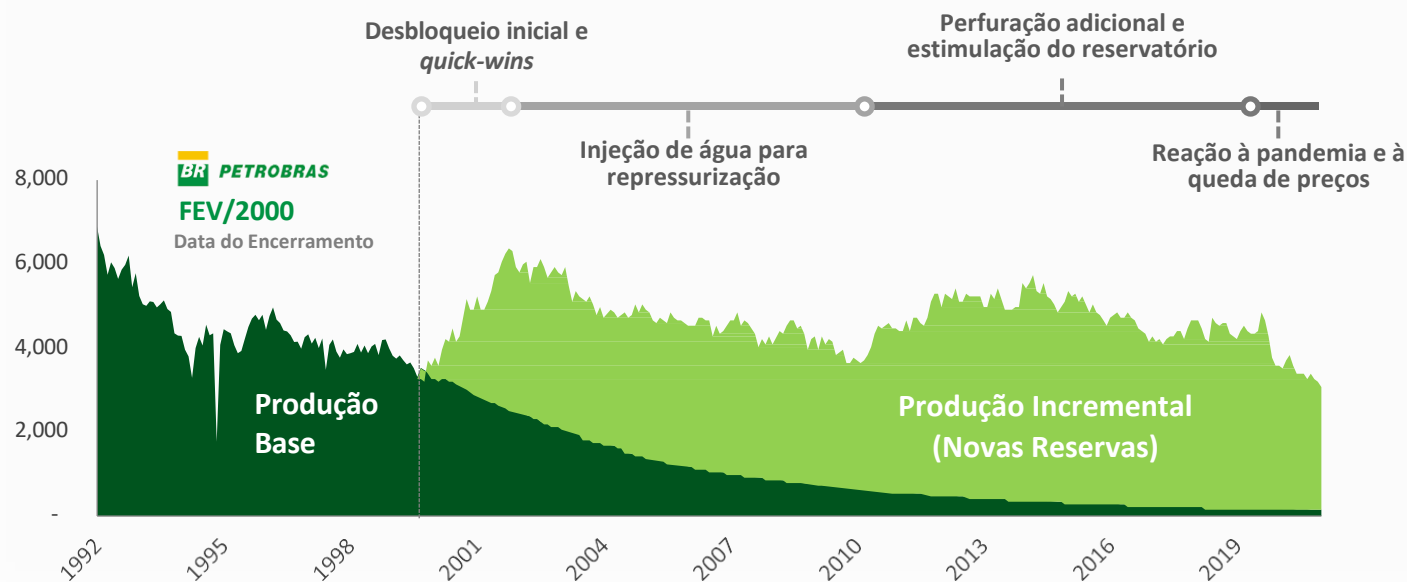
- **Balanço sólido**
- **Menores custos** do *onshore*
- **Alavancagem controlada** e perfil de crédito robusto
- **Remuneração ao acionista**

Da estratégia à execução: transformando campos maduros em novas oportunidades

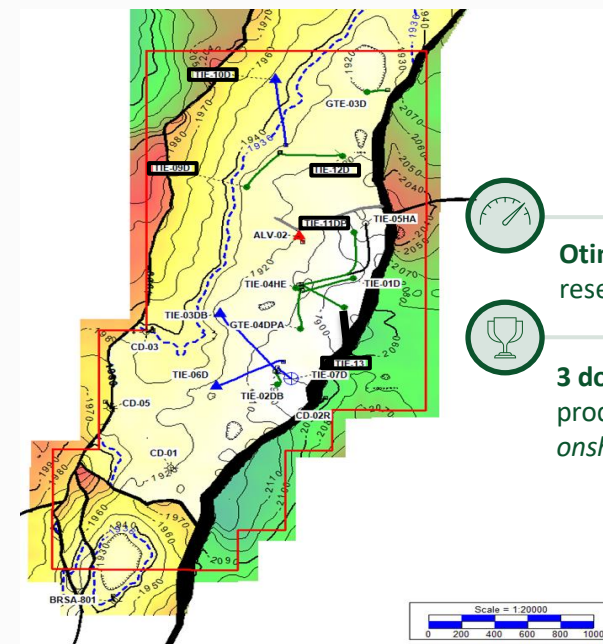
Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



1ª recuperação secundária no Polo Remanso



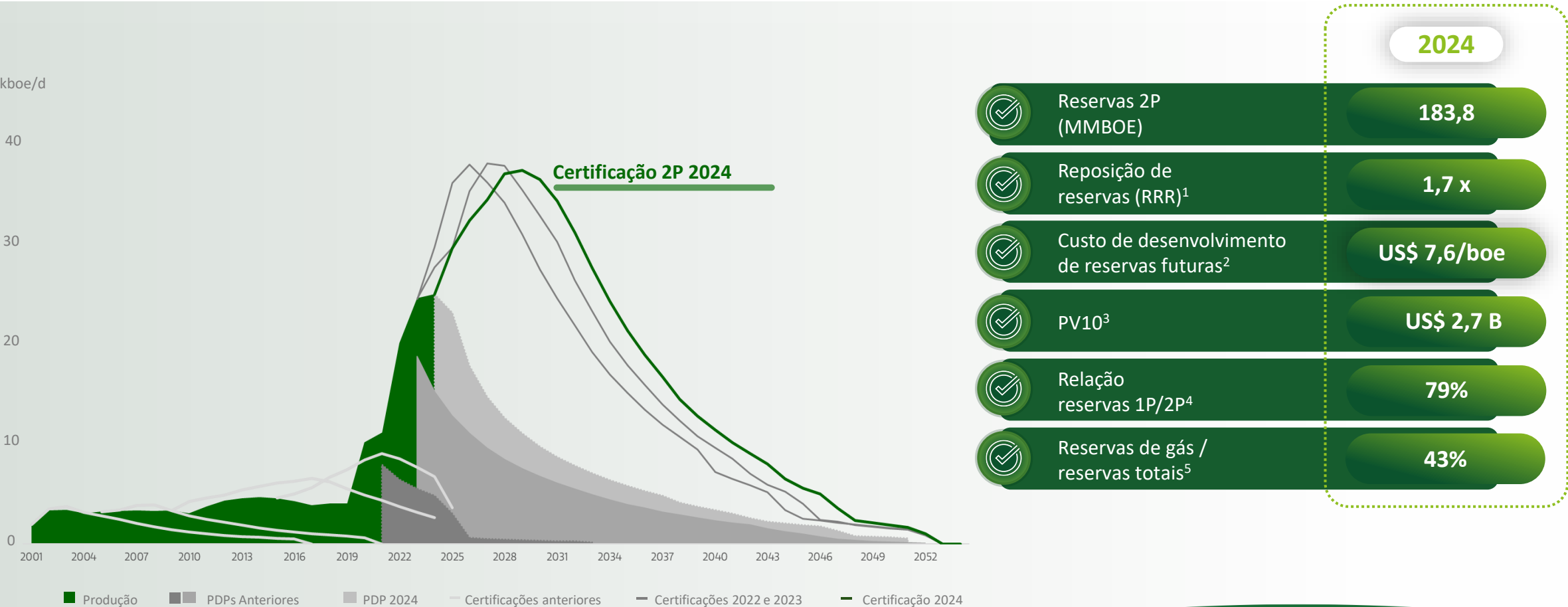
Novo modelo do reservatório de Tiê



Otimização da recuperação de reservas

3 dos 10 maiores poços produtores de petróleo¹ no *onshore* brasileiro

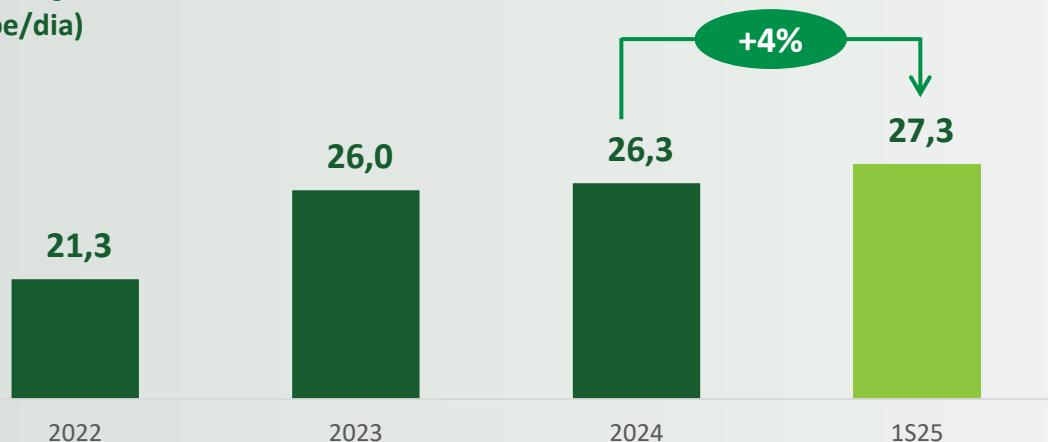
Nosso histórico mostra produção e reposição de reservas consistentes



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).

Produção consistente com foco na execução dos projetos

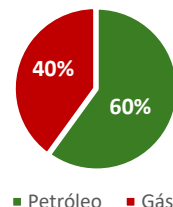
Produção WI média
(kboe/dia)



~50% da produção do protegida

- ✓ **Petróleo:** 25% da produção protegida por hedge
- ✓ **Gás natural:** 88% da produção protegida por preço fixo ou contratos com piso (Brent ~US\$ 70,7/bbl)

Mix de Produção



Destaques 1S25

13 poços perfurados,
sendo 9 produtores

116 *workovers*
realizados

4% de crescimento
médio de produção vs.
1S24

2 poços profundos
perfurados e início da
fase de teste de formação



**Investimentos em integridade e
infraestrutura de injeção**

RSO: verticalização e portfólio robusto elevando nossa eficiência

Verticalização como vantagem competitiva



Independência operacional
com integração vertical do ciclo produtivo



Redução de custos e maior controle
sobre prazos e qualidade



Maior resiliência
diante de oscilações do mercado



Internalização tecnológica
incluindo perfuração direcional, cimentação
de alto volume e novos formatos de completção



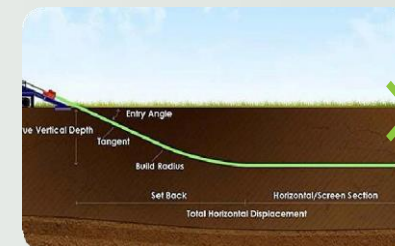
Expansão do fraturamento
Maior capacidade de trabalhos



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

Novas possibilidades de projetos de perfuração



**Novas
Tecnologias**



18 sondas de *workover*

Serviços de poços

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



**Expansão de
serviços**

Midstream de gás natural: estratégia para eficiência, resiliência e robustez operacional



UTG São Roque já em operação, trazendo **eficiência ao processamento e escoamento** do gás natural



Aquisição de 50% dos Ativos de Midstream de Gás em Guimarães, junto à Brava, com geração de valor e redução de custo



UPGN Miranga, **projeto anunciado**, com início das operações previstas para 2028



Novo gasoduto de Tiê em operação, gerando novas receitas de gás natural

Contrato com Dislub: avanço em novas rotas de escoamento e comercialização de petróleo no Rio Grande Do Norte



Porto do Pecém: alternativa para superar gargalos logísticos

- **Contrato com Dislub** para tancagem no Complexo Industrial e Portuário do Pecém
- **Infraestrutura dedicada:** capacidade mínima de ~250 mil bbl/mês
- **Vigência do contrato:** 13 anos

Implantação em duas fases:

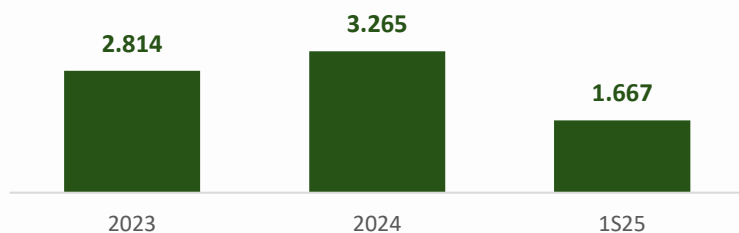
- **Fase I:** solução provisória de movimentação no terminal
- **Fase II:** construção de infraestrutura exclusiva de armazenagem



Solidez financeira com robusto *breakeven cash cost*

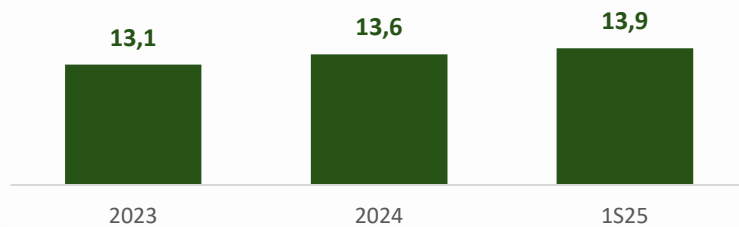
Receita Líquida

R\$ Milhões



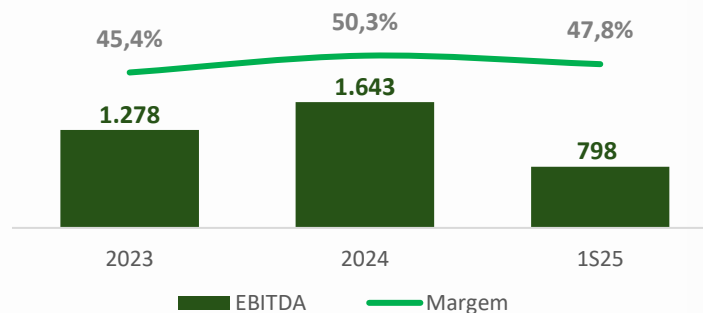
Lifting Cost

US\$/boe



EBITDA e Margem EBITDA

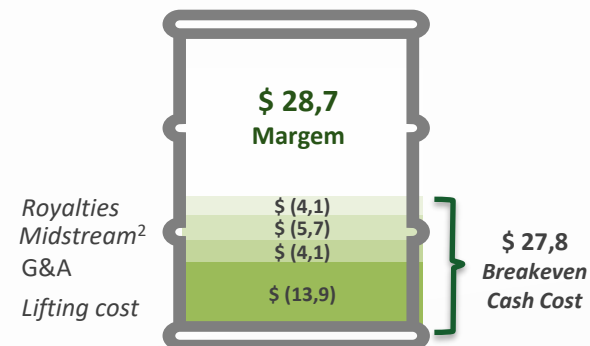
R\$ Milhões



Netback 2T25 (US\$/boe)

Brent: US\$ 67,88/bbl

Receita Líquida/boe¹: US\$ 56,52/boe

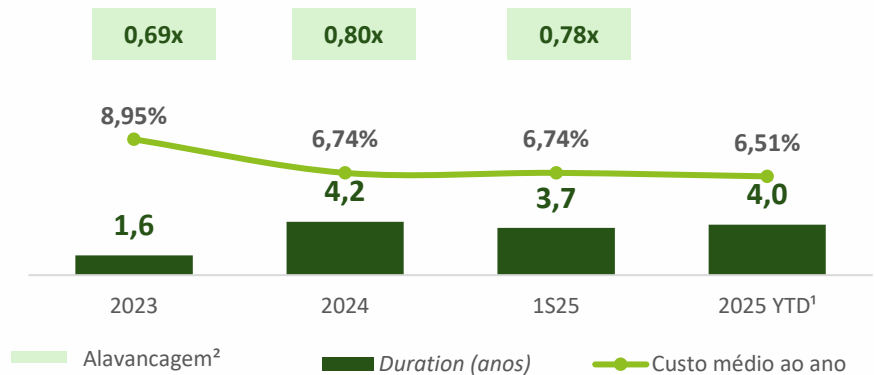


¹ Receita Líquida dividida por volumes vendidos de petróleo e gás natural, exclui volumes comprados de gás.

² Exclui compras de gás.

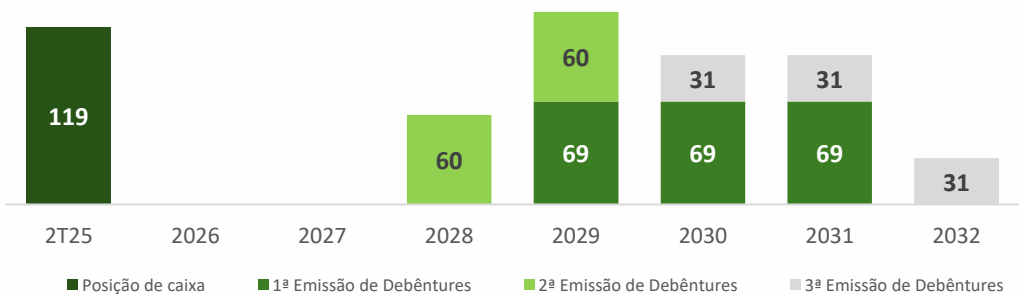
Balanço sólido com baixa alavancagem, possibilitando geração de valor ao acionista

Alavancagem, custo e *duration* da dívida



Cronograma de Pagamento da Dívida

(US\$ Milhões)

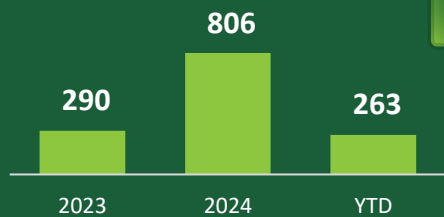


Oportunidades Estratégicas

- Aceleração dos investimentos em E&P
- Projetos de Midstream
- Oportunidades de M&A

Remuneração do Acionista

Proventos (R\$ Milhões)



Time de Liderança

com expertise multissetorial



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

Conselho de Administração

Presidente: Eduardo Azevedo

Membro independente com mais de 20 anos de experiência em finanças e mercado de capitais

Experiência em Oil & Gas:

Christopher Whyte

Eduardo Santos

Carlos Tadeu

Philip Epstein

Experiência em Finanças e Mercado de Capitais:

Eduardo Azevedo

Camille Faria

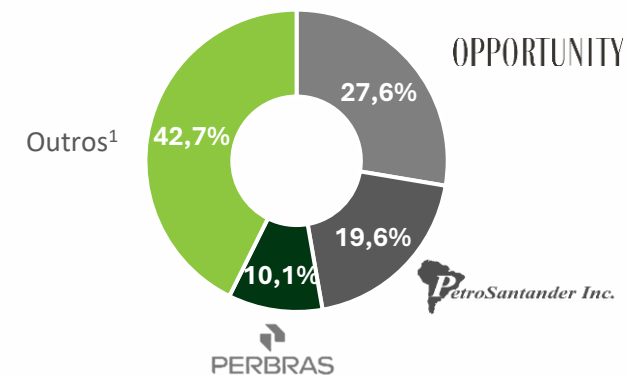
Carlos Ferreira

Comitês Consultivos



Composição acionária

30 de junho de 2025

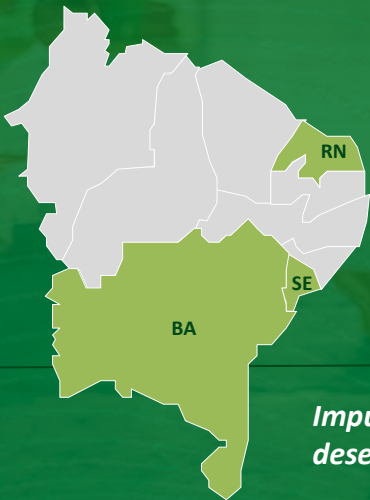


Nosso impacto socioeconômico

Impulsionando a revitalização e a transformação social



Impacto do negócio 2024



17 municípios

+650 mil pessoas em municípios de influência

17,5 mil
Empregos gerados no Brasil
Diretos, indiretos e efeito renda

Impulsionador estratégico de desenvolvimento regional:

- Empregos diretos, indiretos e induzidos
- Melhoria da qualidade da educação
- Redução da mortalidade infantil
- Progresso no Índice de Desenvolvimento Humano (IDH)

Investimento social com impacto positivo e responsabilidade social

PROGRAMAS DE EDUCAÇÃO

Educar PRa Valer
(Mata de São João e Pojuca)

Programa focado na melhoria da educação fundamental I e II

Ciranda Viva (BA)

Tapera das Artes (RN)

Educação complementar para reduzir a evasão escolar

PROGRAMAS DE GERAÇÃO DE RENDA

Viva Sabiá (RN)

Raízes da Transformação (BA)

Capacitação de famílias na agricultura familiar e comercialização da produção

SENAI para Mulheres
(BA e RN)

Capacitação técnica para melhorar o acesso de mulheres ao setor de O&G

Investindo na PetroReconcavo: resiliência e retorno sustentável



Pioneira e líder em campos de petróleo maduros no Brasil



Longo track recorde com sólida capacidade técnica e de execução



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



Resiliência a cenários adversos e proteção natural com contratos de gás



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



Balanco patrimonial saudável com os **menores custos** do setor

*Relatório
de Reservas 2024*



*Divulgação de
Resultados 2T25*



*Relatório de
Sustentabilidade 2024*



Relações com Investidores ri.petroreconcavo.com.br