



Divulgação dos Resultados 4T23 & 2023

RECV
B3 LISTED NM

IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

2023: Resiliência e competência técnica em cenário desafiador



Produção **22% superior¹** vs. 2022



Geração de caixa **positiva²**



Maturação da frota de sondas e serviços internos, nosso maior diferencial competitivo

Pagamento de Proventos no valor de **R\$ 290 milhões**, **dividend yield³** de **4,6%**



Conclusão da aquisição da SPE Tiêta



1 Crescimento orgânico de 13%; 2 Free Cash Flow to Firm (FCFF) - descontando o Capex, 3 Considera data da cotação: 28/12/2023.

Resultados pressionados pelas restrições de escoamento

Produção

26 mil boe / dia
↑ 22% YoY ↓ 9% QoQ

Brent

US\$ 82,62 / bbl
↓ 18% YoY ↓ 3% QoQ

Receita Líquida

R\$ 2,8 bilhões
↓ 5% YoY ↓ 8% QoQ

Lifting Cost

US\$ 13,07 / boe
↑ 5% YoY ↑ 18% QoQ



EBITDA

R\$ 1,3 bilhões
↓ 21% YoY ↓ 35% QoQ

Lucro Líquido

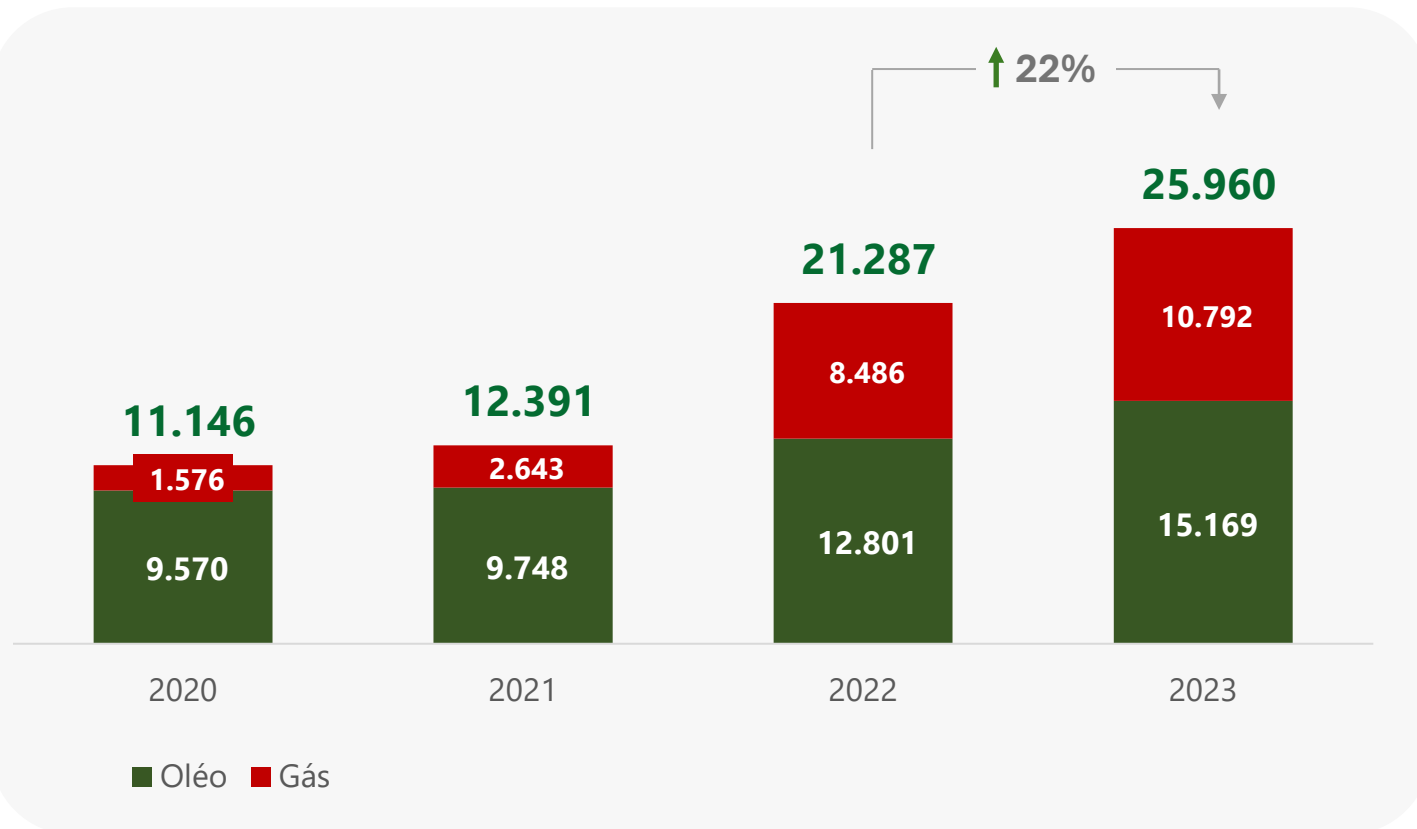
R\$ 709 milhões
↓ 39% YoY ↑ 29% QoQ

Dívida Líquida/EBITDA

0,69 x
↑ 0,71 x YoY ↑ 0,13 x QoQ

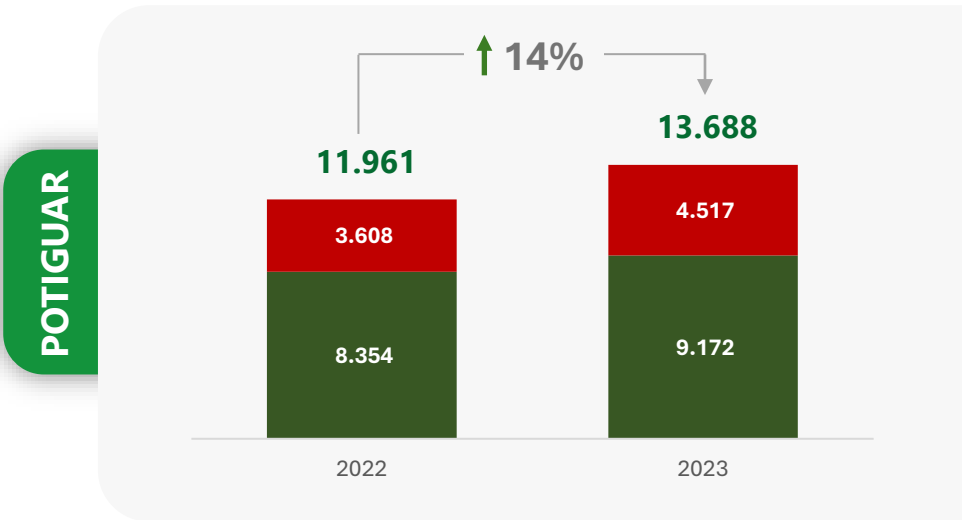
Crescimento consistente e diversificado com forte evolução na Produção

Por produto (boe/dia)

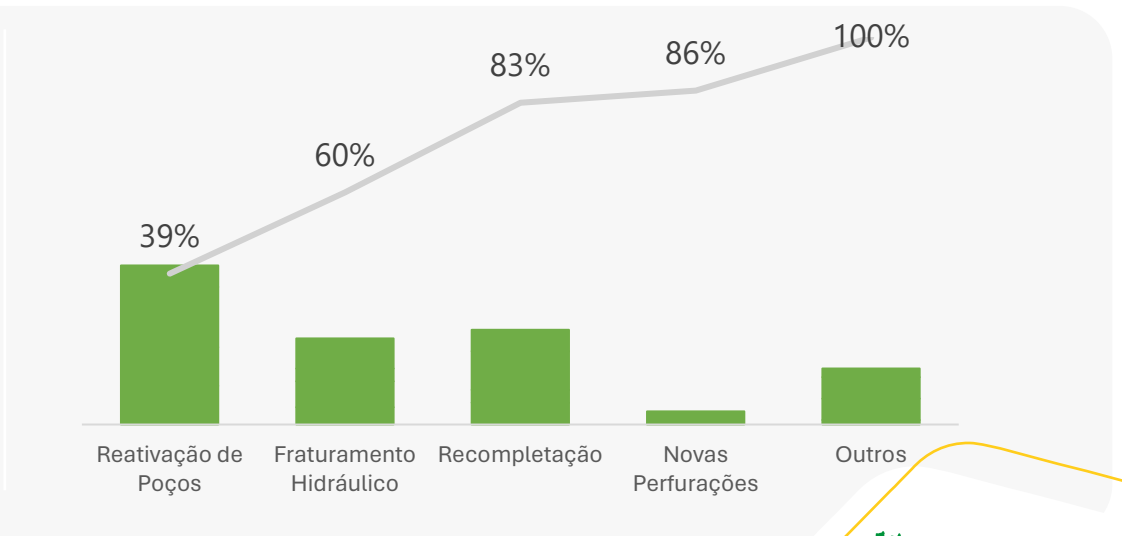
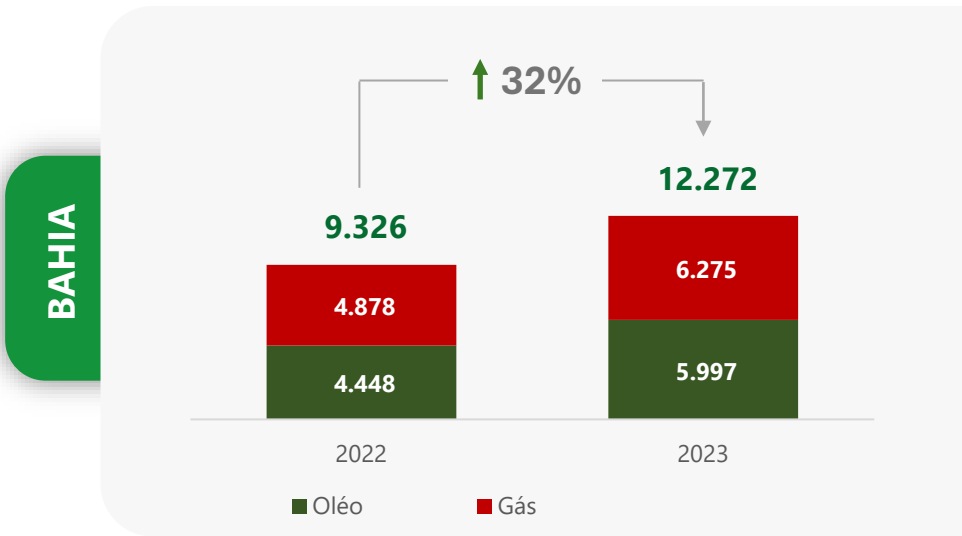
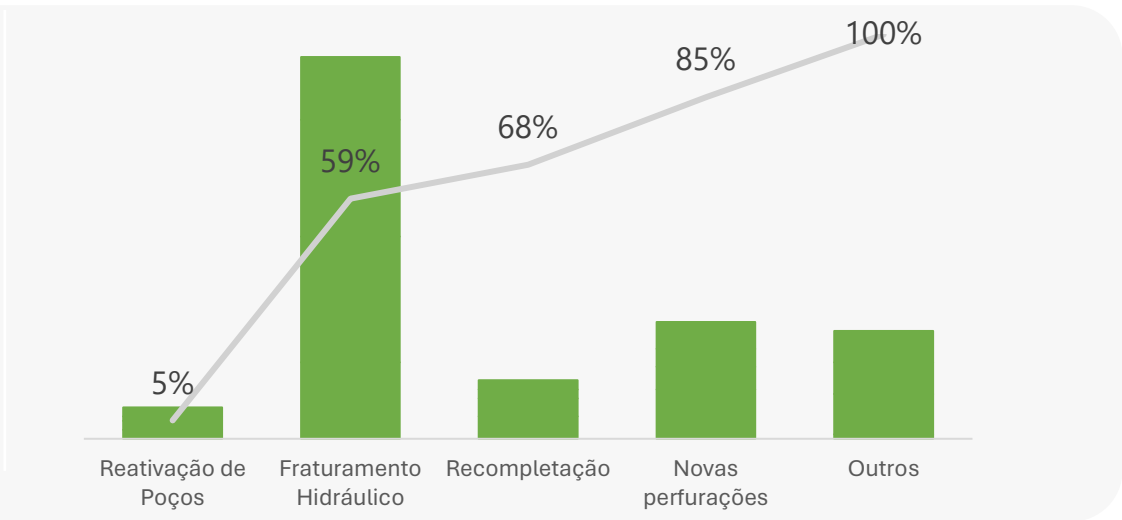


Evolução em diferentes estágios de desenvolvimento dos ativos

Produção média por produto (boed)



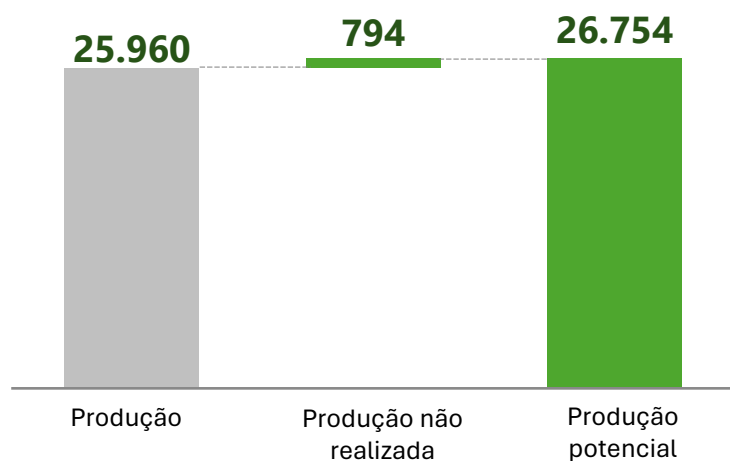
Perfil dos projetos de Investimentos



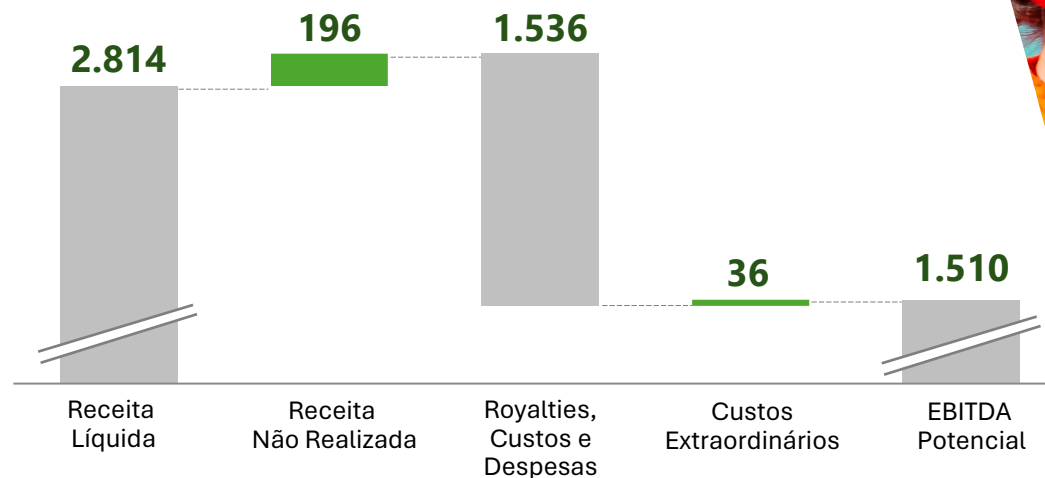
EBITDA Potencial 2023 ajustado com os efeitos das restrições extraordinárias de escoamento



Produção boe / dia



Resultado R\$ Milhões



Impacto de R\$171 milhões no 4T23

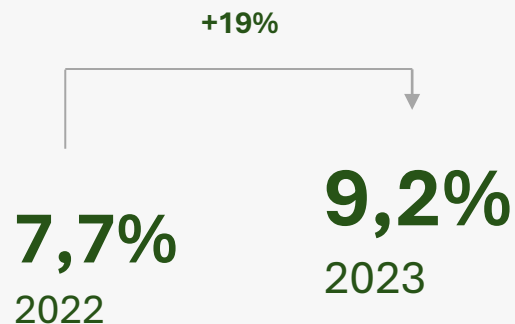
A Receita não realizada do 4T23 foi calculada a partir do preço médio de referência dos contratos multiplicado pelo volume de produção de petróleo e gás não produzido, estimado com base em testes de produção, e na perda de receita com gás produzido e não processado comparado à média de janeiro de 2023 e considerando ainda a diferença entre os preços de venda do petróleo nas cargas do período versus os preços contratuais vigentes antes do início destes problemas. Os custos extraordinários do 4T23 correspondem a compromissos contratuais de transporte e compra de gás de terceiros, descontados dos custos adicionais com royalties. O resultado potencial do 4T23 foi somado aos impactos dos problemas de escoamento reportados no 2T23 e 3T23.

Evolução nos contratos de comercialização do gás e início de uma nova trajetória na comercialização de petróleo



Gás Natural

Evolução do preço de comercialização da molécula
(% do preço do Brent)¹



- Novos contratos de longa duração com cláusulas de preço mínimo e máximo e redução de ineficiências;
- Diversificação de clientes e melhoria consistente nas condições comerciais.



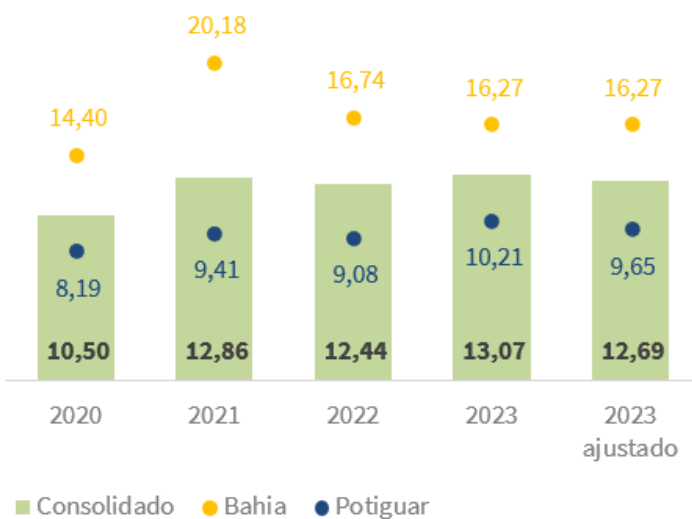
Petróleo

- Desenvolvimento de rotas alternativas para escoamento da produção no Ativo Potiguar;
- Autorização para exportação de petróleo;
- Retorno da entrega da produção na Bahia via oleoduto (impacto interdição Bahia Terra);
- Melhorias comerciais dos contratos relativos a produção de Tiê;
- 2024: busca por alternativas logísticas e comerciais para maximizar receita do petróleo produzido.

¹Refere-se a parcela da molécula de gás natural, em US\$/MMBtu dividido pelo Brent.

Custo médio de produção em 2023 de US\$13,07/boe

Lifting Cost (US\$/ boe)



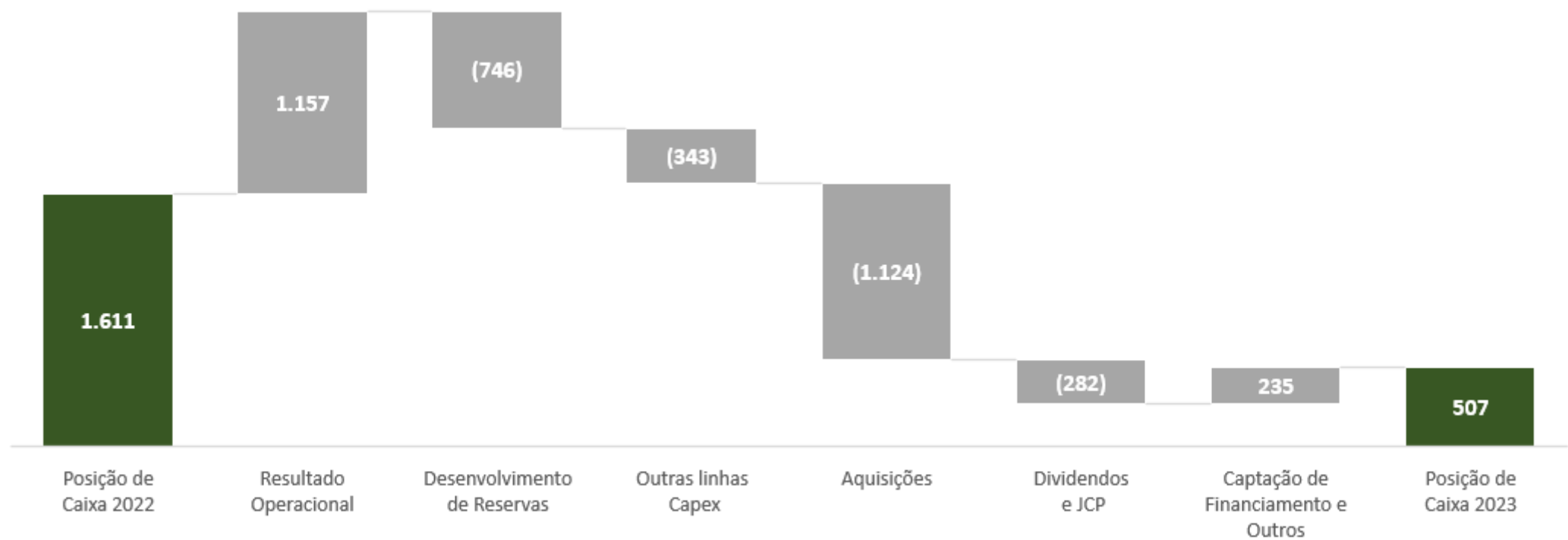
*Ajustes baseados em produção não realizada

Capex: Adequação do ritmo de execução de projetos de desenvolvimento com a maturidade da frota de sondas e serviços internos



Robusta geração de caixa operacional com pagamento de aquisições e retorno aos acionistas

Variação da Posição de Caixa (R\$ Milhões)



Posição de caixa corresponde à soma dos saldos de Caixa e Equivalentes de caixa e Aplicações Financeiras. Resultado operacional reflete a Variação de caixa resultante das Atividades Operacionais, ajustado das Baixas do Imobilizado, de Arrendamentos e outras. Desenvolvimento das reservas e outras linhas de Capex corresponde às adições ao Imobilizado e ao Intangível, ajustados das Baixas do Imobilizado, de Arrendamentos e dos créditos tributários de ICMS CIAP. Aquisições reflete a soma da Aquisição da SPE Tiêta, líquida do Caixa Recebido e Pagamento de valores a pagar por aquisições dos polos de Riacho da Forquilha e Miranga. Dividendos e JCP estão líquidos de impostos corresponde ao valor efetivamente pagos aos acionistas, líquidos dos impostos retidos. Captação de financiamento e outros são as adições, líquidas dos Custos de Captação de nova dívida e operações de tesouraria com ações da Companhia, entre outros.

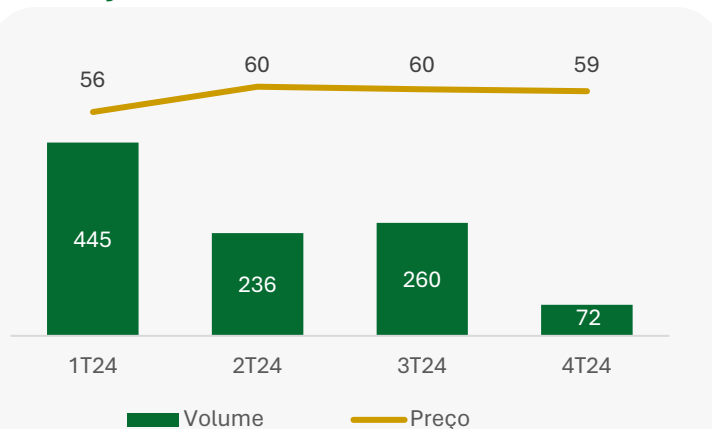
Novos contratos de hedge para gestão do risco da commodity. Volume hedgeado para 2024 ~30% da produção de petróleo¹



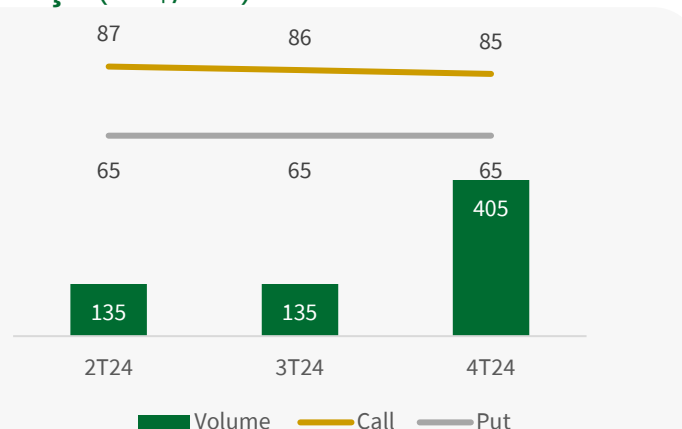
Filosofia de Hedge baseada em Cenários de Estresse

- Cenários de preço do petróleo abaixo de US\$50/bbl por 2 anos²
- Considera as proteções de preço existentes nos contratos de gás natural
- Manter Dívida Líquida/ EBITDA < 2,0x
- Manter nível de caixa mínimo
- Manter pagamento de dividendos mínimos obrigatórios

NDF - Volume em milhares de barris x Preço (US\$/bbl)



ZCC - Volume em milhares de barris x Preço (US\$/bbl)



¹ Soma dos volumes hedgeados para 2024 sobre a produção de petróleo em 2023.

² Estimativa de preço considerando cenário macro, podendo sofrer alterações. Não pode ser considerado projeção.



Criação da **Diretoria de Sustentabilidade** e **Comitê de Pessoas e ESG**



Lançamento do **Programa Juntos Somos Mais**

Assinatura do Pacto Global



Pacto Global Rede Brasil

Academia de Líderes



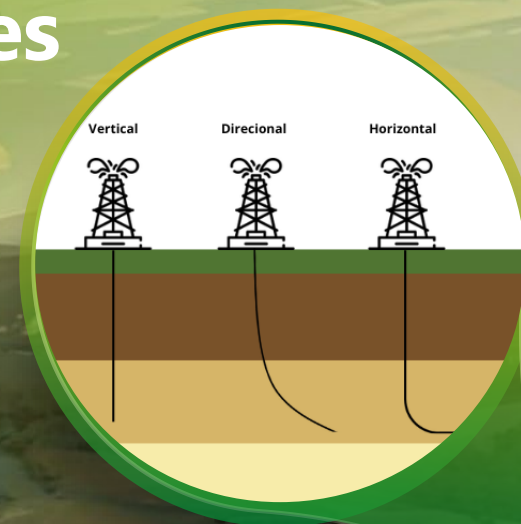
Apoiamos 10 projetos sociais, atuantes em 21 comunidades

- 10.636 pessoas beneficiadas com os projetos sociais (direta e indiretamente);
- 138 famílias participantes do Viva Sabiá receberam tecnologias de convivência com o Semiárido para acesso a água de qualidade;
- Renda extra de R\$ 367 por mês para os produtores rurais participantes do Ciranda Agroflorestal.

Estamos preparados para vencer os desafios do ganho de escala e atingir **novos horizontes** **da indústria onshore**

Benchmark em
Recuperação Secundária

Capacidade de execução e
ganho de escala



Alavancas
de valor

Q&A

Relações com Investidores

🖥️ ri.petroreconcavo.com.br

✉️ ri@petroreconcavo.com.br

