



Apresentação de Resultados

2T24

ri.3rpetroleum.com.br

Esta apresentação pode conter declarações prospectivas sobre eventos futuros que não são baseadas em fatos históricos e não são garantias de resultados futuros. Essas declarações prospectivas apenas refletem as visões e estimativas atuais da Companhia sobre futuras circunstâncias econômicas, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Termos como "antecipar", "acreditar", "esperar", "prever", "pretender", "planejar", "projetar", "buscar", "deveria", junto com expressões semelhantes ou análogas, são usados para identificar tais declarações prospectivas.

Os leitores são alertados de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais. Aos leitores estão disponibilizados os documentos arquivados pela Companhia na CVM, especificamente o Formulário de Referência mais recente da Companhia, que identificam importantes fatores de risco que podem fazer com que os resultados reais sejam diferentes daqueles contidos nas declarações prospectivas, incluindo, entre outros, riscos relacionadas às condições econômicas e comerciais gerais, incluindo petróleo bruto, taxa de câmbio, incertezas inerentes às estimativas de nossas reservas de petróleo e gás, situação política, econômica e social internacional e no Brasil, recebimento de aprovações e licenças governamentais e nossa capacidade de gestão do negócio. A Companhia não assume nenhuma obrigação de atualizar ou revisar publicamente quaisquer declarações prospectivas, seja como resultado de novas informações ou eventos futuros ou por qualquer outro motivo.

A Companhia divulga no seu site de Relações com Investidores os relatórios de certificações de reservas, elaboradas por empresas independentes especializadas. Projeções de produção, reservas e fluxo de caixa futuro contidos nas certificações são indicativos do potencial de cada ativo e não representam necessariamente as projeções da Companhia para o seu portfólio, tampouco contemplam eventuais restrições financeiras e/ou covenants de dívida, atuais ou futuros, e quaisquer mudanças na priorização de projetos ou definições de alocação de recursos da Companhia ao longo dos anos subsequentes. Vale também destacar que as premissas apresentadas pela Companhia ao Certificador estão sujeitas a avaliação e ajustes com base em sua experiência e premissas internas. Conforme apresentado no Relatório de Certificação de Reservas 2024, o relatório é preparado de acordo com a *Petroleum Resources Management System* (PRMS). A partir das definições e orientações previstas na PRMS e a avaliação do Certificador, os resultados são categorizados como reservas Provadas, Prováveis, Possíveis ou Recursos Contingentes. Demais premissas e considerações para elaboração da certificação devem ser observadas na sessão “*Scope of Investigation*” do Relatório de Certificação de Reservas 2024.

Em função do inadimplemento de obrigações financeiras por parte da Nova Técnica Energy Ltda. (“Nova Técnica”), estabelecidas no âmbito do consórcio do Campo de Papa Terra (Contrato de Concessão ANP nº 48000.003556/97-71), a subsidiária 3R Offshore exerceu o direito de cessão compulsória da participação indivisa do parceiro de 37,5% (*forfeiture*), previsto no instrumento jurídico privado que rege o consórcio de Papa Terra (“JOA”). Em paralelo, a Companhia iniciou as medidas necessárias perante a Superintendência de Promoção de Licitações da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“SPL/ANP”) para que seja aprovada a cessão compulsória da participação de 37,5% detida pela Nova Técnica no âmbito daquela Agência.








A Companhia esclarece que, em razão do exercício do direito de cessão compulsória, e sem prejuízo do processo iniciado junto à SPL/ANP, nos termos do JOA, a 3R Offshore passou a reter 100% da produção do ativo e considerá-la nos seus resultados a partir de maio de 2024. Ato contínuo, a 3R Offshore foi notificada pela Nova Técnica a respeito do início de procedimento de arbitragem (“Arbitragem”), com base em cláusula arbitral prevista no JOA. Ainda nesse contexto, a Companhia informa que foi proferida decisão liminar nos autos de processo cautelar pré-arbitral, determinando a suspensão dos procedimentos para formalização da cessão compulsória perante a ANP e restringindo a divulgação de informações a respeito da concessão do Campo de Papa Terra, particularmente no que diz respeito à implementação do direito de cessão compulsória, até que a questão venha a ser apreciada pelo Tribunal Arbitral a ser constituído no âmbito da Arbitragem.

Vale destacar que a decisão liminar proferida não altera o entendimento da Administração sobre a forma de contabilizar estoques de óleo, receitas, contas a receber, custos e investimentos do Campo de Papa Terra, a partir do exercício do direito de cessão compulsória. Tal entendimento foi subsidiado por Memorando elaborado por assessor jurídico externo e foi apresentado à Auditoria Externa junto ao Memorando interno da Companhia. Dessa forma, conforme refletido nas Informações Trimestrais (ITR) em 30 de junho de 2024, os saldos das contas supracitadas da 3R Offshore são: (i) compatíveis com 62,5% de participação no Campo de Papa Terra em abril de 2024; e (ii) compatíveis com 100% de participação no Campo de Papa Terra, a partir de maio de 2024.

Neste momento, a Companhia informa que a Arbitragem e a liminar não alteram as atividades operacionais em curso e não impedem a implementação do plano de desenvolvimento do ativo.

Todas as declarações prospectivas são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal e foram realizadas na data desta apresentação.

Destaques 2T24 | Busca por eficiência e resultados chega a um novo começo

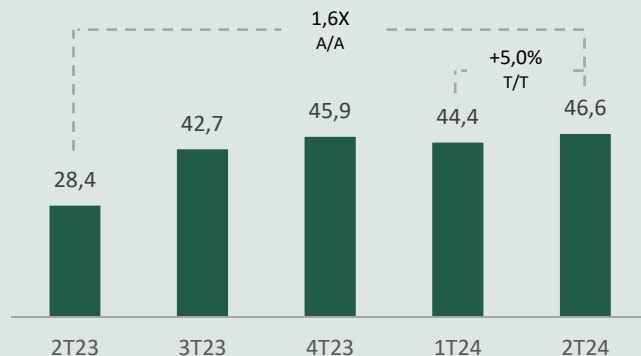
-  **Liderando a consolidação na indústria de O&G: todas as condições aprovadas para a incorporação da Enauta pela 3R**
 - ❖ Agosto de 2024 marca o início da *NewCo*
 - ❖ A incorporação da Enauta pela 3R criará uma das maiores empresas independentes da América Latina
 - ❖ A *NewCo* estará pronta para atingir marcos fortes de produção e fluxo de caixa livre no curto prazo
 - ❖ A *NewCo* estará ancorada em um portfólio e modelo de negócios únicos, resilientes e estratégicos
-  **Produção total do 2T24: nível recorde na história da Companhia de 46,6 kboe/d, 64% maior A/A**
-  **Receita Total atingiu recorde de R\$ 2,6 bilhões no 2T24: 3,1x maior A/A e +28% T/T**
-  **EBITDA ajustado atingiu valor recorde de R\$ 850 milhões no 2T24: 4,3x maior A/A e +17% T/T**
-  **Forte geração de fluxo de caixa livre¹: R\$ 596 milhões no 2T24, revertendo o resultado negativo de 2023 e 1T24;**
-  **Início das campanhas de perfuração nas Bacias Potiguar e Recôncavo;**
-  **Forte evolução em Papa Terra: primeira fase do programa de *workover* concluída (5 poços com bombas novas) e atividades de recuperação das unidades em ritmo forte.**

Destaques 2T24 | Resultados em consistente evolução

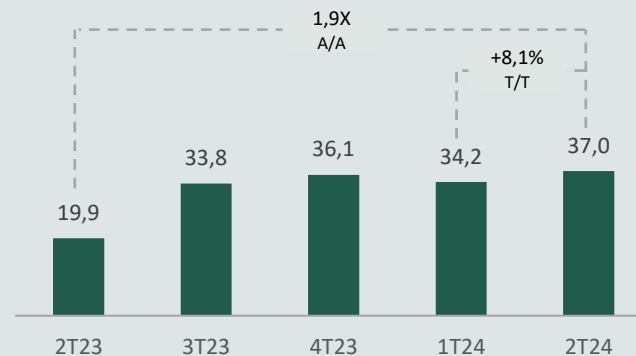
Evolução Operacional

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca | Fazenda Belém
Peraó (85%) | Papa Terra (WI¹) | Pescada (35%) | Potiguar

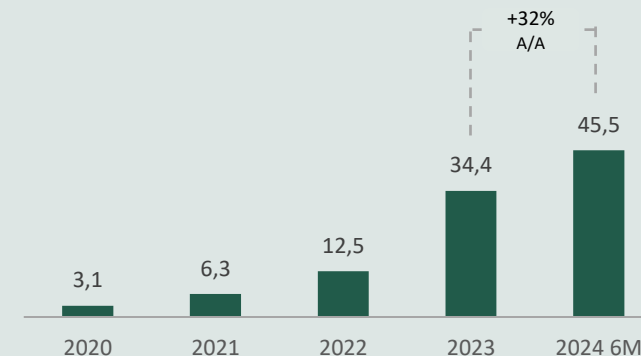
Evolução da Produção Total (Óleo + Gás kboe/d)



Produção de Óleo (kbb/d)



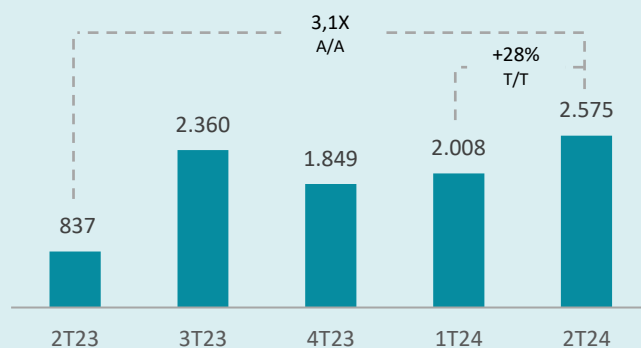
Produção Média Anual Total (Óleo + Gás kboe/d)



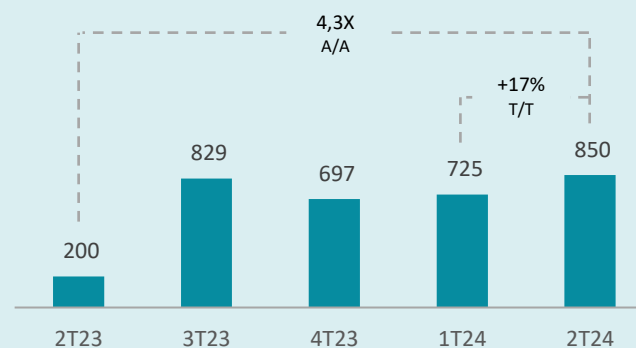
Performance Financeira

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca | Fazenda Belém | Peraó (100%)
Papa Terra (WI²) | Pescada (35%) | Potiguar - Up & Mid/Downstream

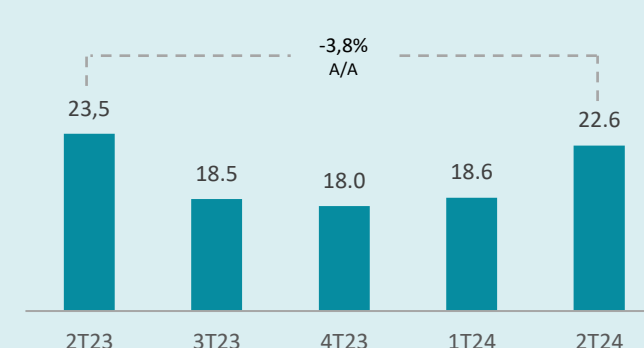
Receita Líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)



Lifting Cost (US\$/boe)



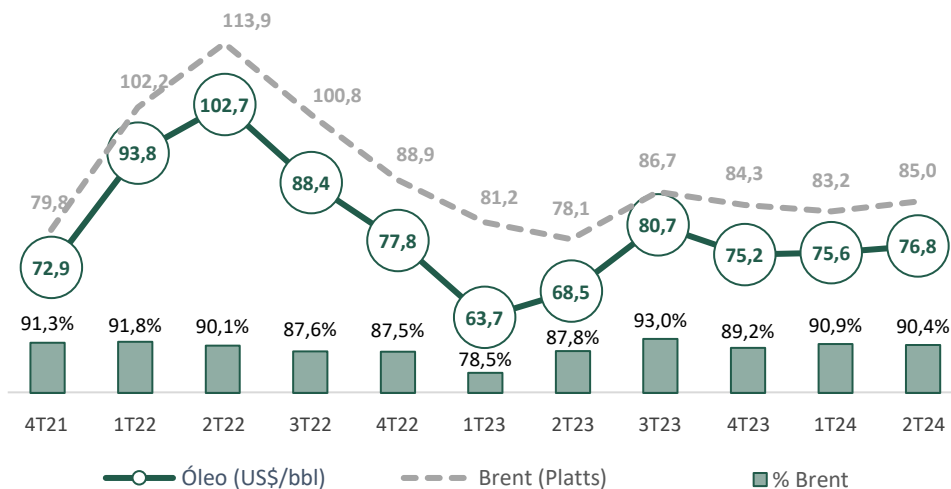


Destques Operacionais & Comerciais 2T24

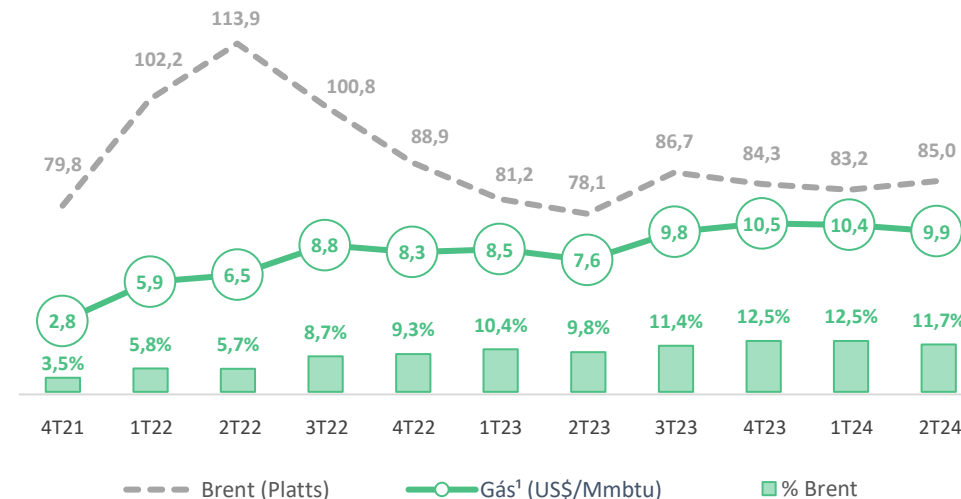


Aspectos Comerciais 2T24 | Monetização dos Contratos de Óleo & Gás

Evolução na monetização de Óleo
Preço médio de Brent vs. Preço médio de realização



Evolução na monetização de Gás
Preço médio de Brent vs. Preço médio de realização



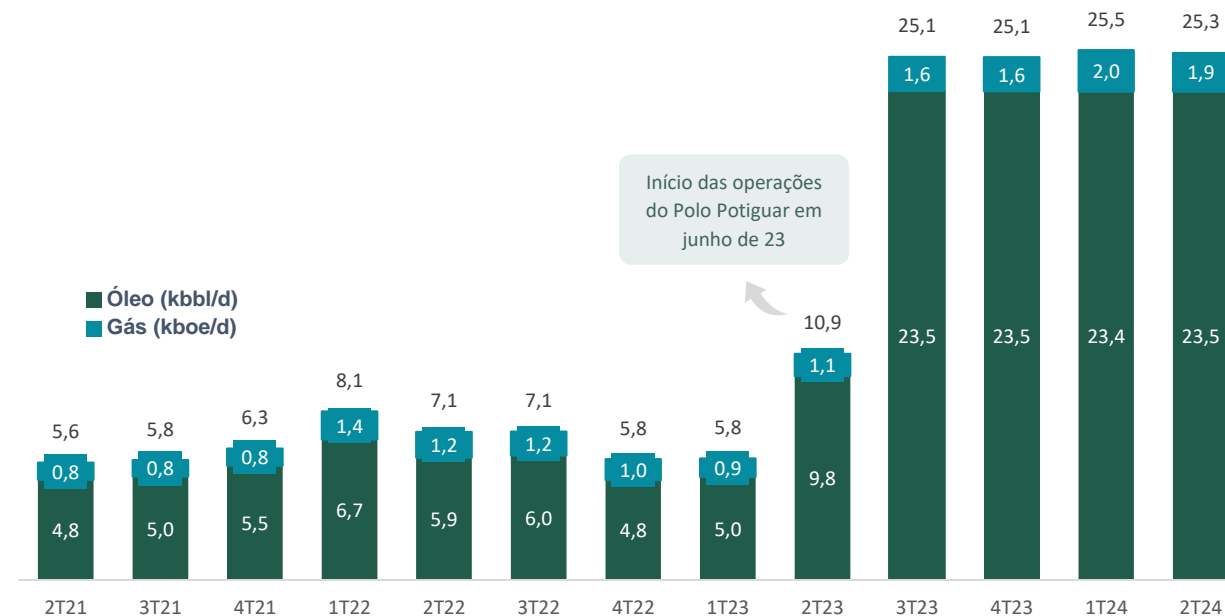
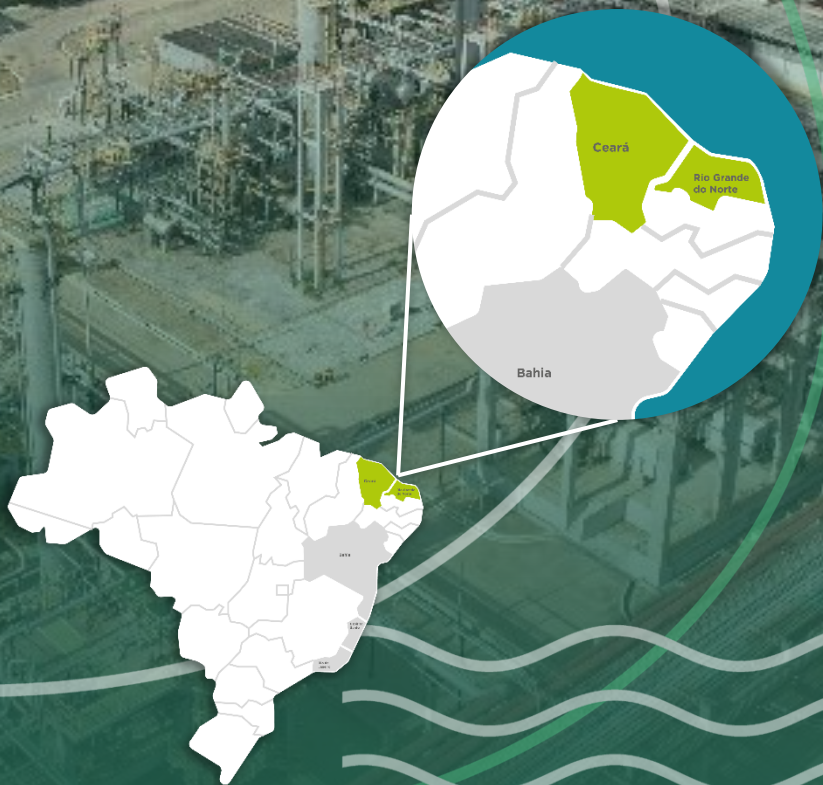
- ✓ O preço médio de venda do petróleo foi de US\$ 76,8/bbl no 2T24 ou 90,4% do preço médio do *Brent*. O pequeno declínio T/T está ligado a uma maior participação do Polo Papa Terra nos resultados.
- ✓ O preço médio de venda do gás ficou em 11,7% por MMBTU do preço médio do *Brent* no 2T24. A monetização do gás apresentou pequena queda T/T devido à redução dos volumes vendidos em Peroá.



Complexo Potiguar | 2T24 Produção e Operação

Macau | Fazenda Belém | Areia Branca | Pescada (35%) | Potiguar

(3R WI | kboe/d)



Início das operações do Polo Potiguar em junho de 23

12 sondas de workover & 1 sonda de perfuração operando no 2T24

226 intervenções no 2T24

Campanha de perfuração:
✓ 1 poço perfurado em 2T24

- ✓ Workover 87
- ✓ Pulling 126
- ✓ Reativações 11

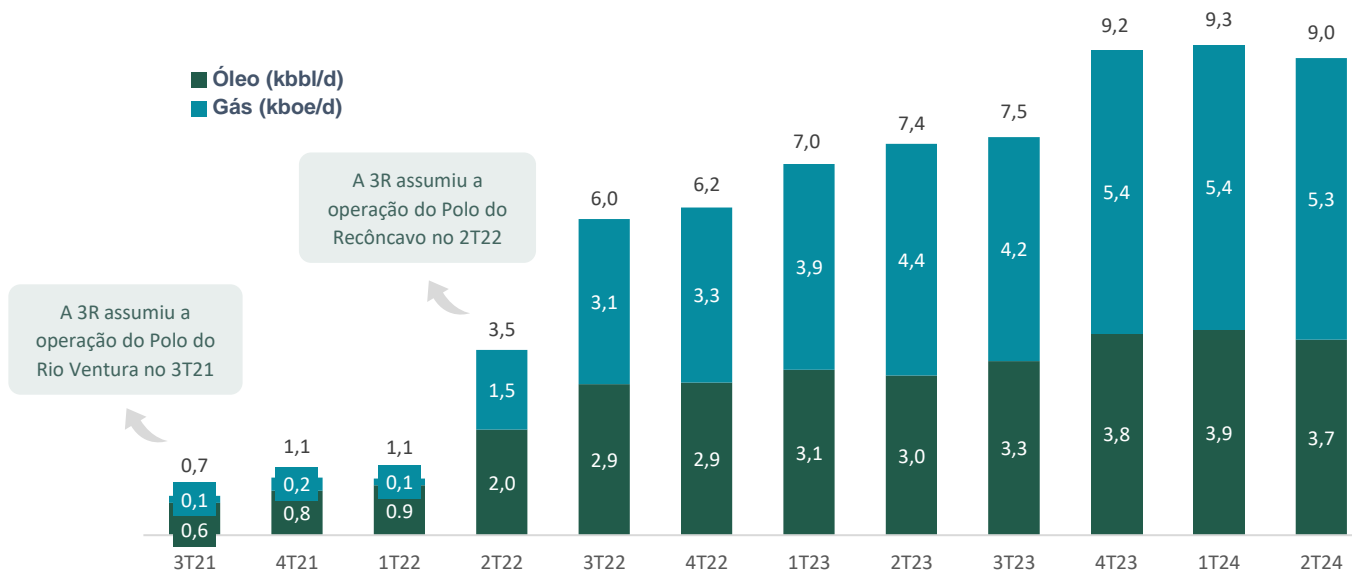
Operação: Produção estável T/T (ligeiramente melhor em Óleo) à medida que a 3R melhora os sistemas do lado superior e evolui em dois projetos principais - injeção de água no campo Canto do Amaro e o projeto de geração/injeção de vapor no campo de Alto Rodrigues;

Campanha de Perfuração do campo Serra começou no 2T24 com o primeiro poço perfurado em fase de teste.

Complexo do Recôncavo | 2T24 Produção & Operação

Rio Ventura & Recôncavo

(3R WI | kboe/d)



5 sondas de *workover* & 1 sonda de perfuração operando no 2T24

Campanha de perfuração:

- ✓ 1 poço perfurado em 2T24

38 intervenções no 2T24

- ✓ *Workover* 5
- ✓ *Pulling* 23
- ✓ *Reativações* 8

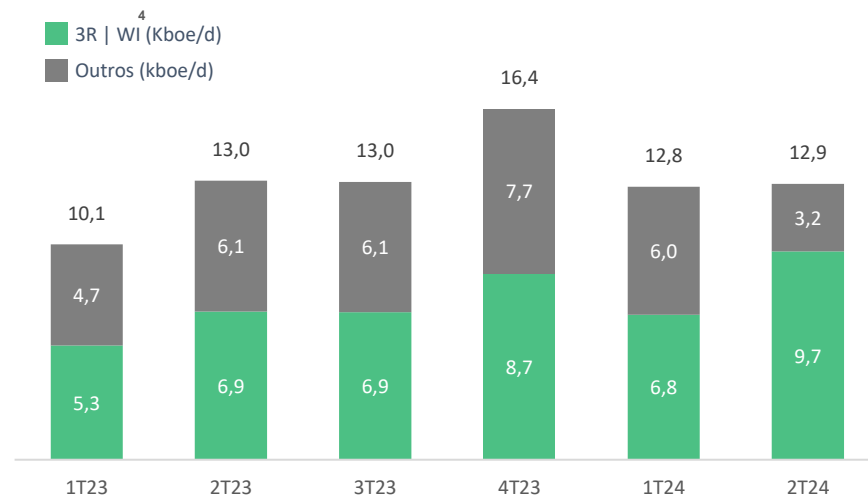
Produção: Leve queda T/T devido a um maior número de intervenções em poços para corrigir falhas em equipamentos e menor demanda por gás no mercado local;

Campanha de Perfuração iniciada na Bacia do Recôncavo em abril/24.

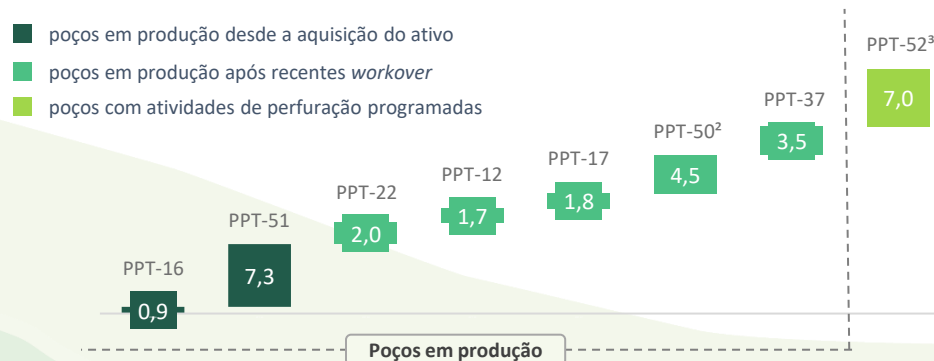
Polo Papa Terra | 2T24 Produção e Operação

(3R WI | kboe/d)

Produção do Polo Papa Terra¹



Poços em operação e *workovers* (kbb/d)



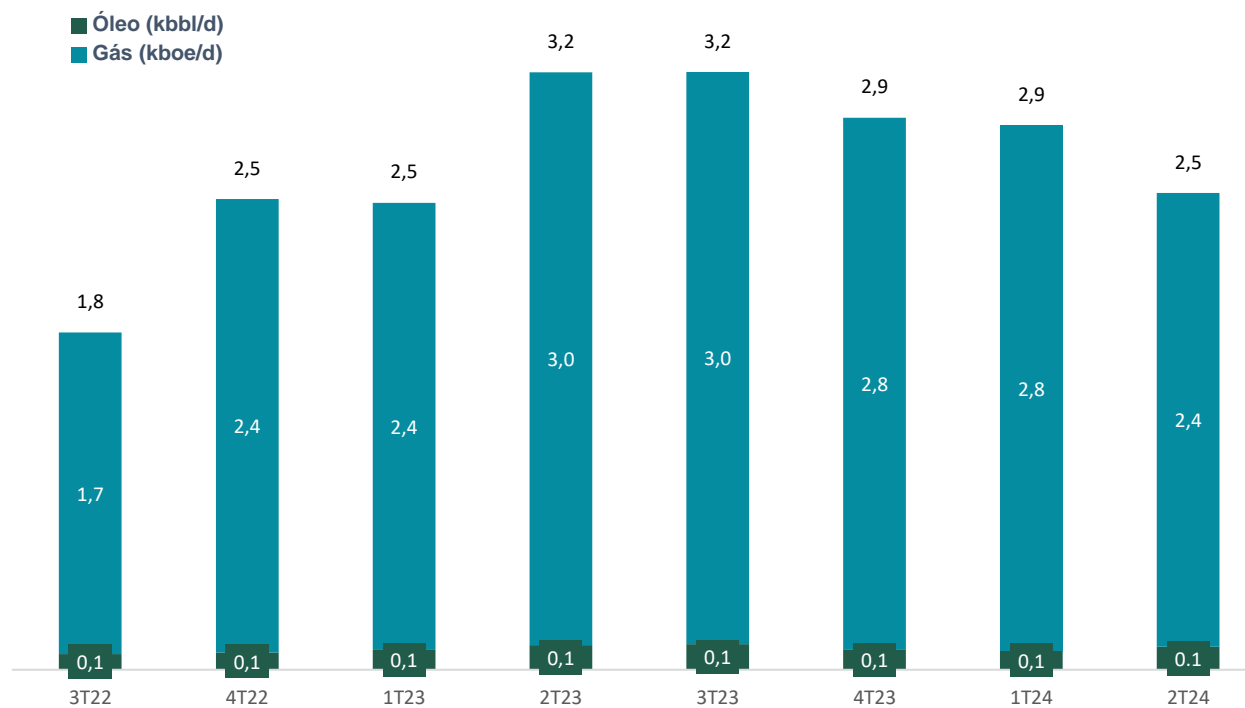
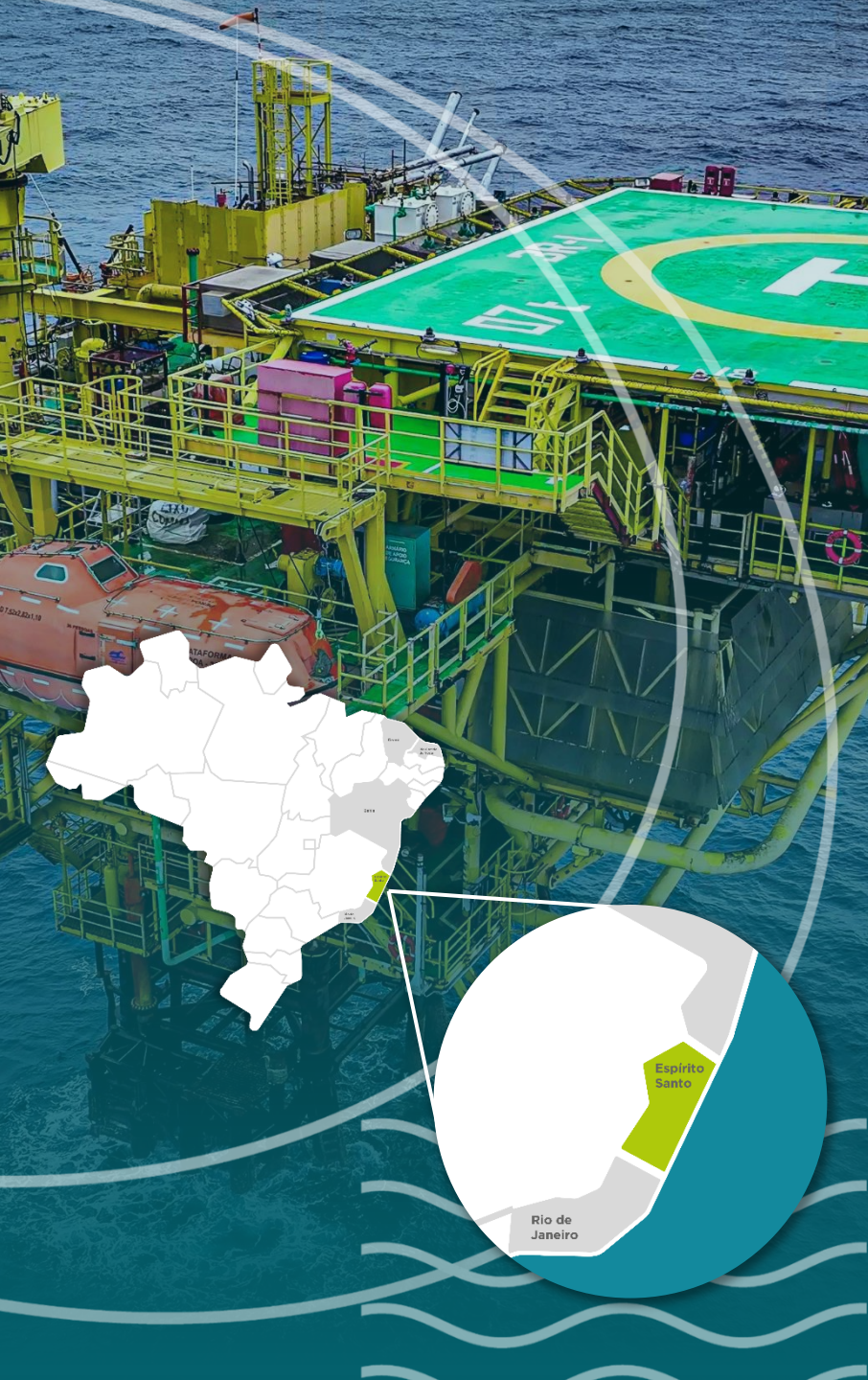
Atualização sobre intervenções programadas:

- ✓ **Intervenções em andamento desde maio/24:** unidade de suporte com mais de 100 profissionais focados na melhoria da integridade do FPSO
- ✓ **Tanques de óleo:** o ativo será capaz de suportar 30 dias de produção e vendas de mais de ~500kbbbl
- ✓ **Sistema principal de *offloading*:** revisão concluída em julho de 2024. O sistema permitirá uma operação mais confiável e a redução do custo variável do ativo ao longo do 2S24
- ✓ **5 poços com novas BCSs (bombas):** PPT12, PPT17, PPT22, PPT37 e PPT50. PPT16 e PPT51: os poços têm o equipamento, a plataforma e os consentimentos das agências para realizar o *workover* para substituição da bomba quando necessário
- ✓ A produção será interrompida por até 20 dias durante agosto para executar parte da manutenção programada. A paralisação está programada para a primeira quinzena de agosto

Fonte: ANP e Companhia

Nota: (1) Considerando 100% da produção do ativo; (2) A intervenção foi concluída nos últimos dias de julho. 4,5Kbb/d é a produção esperada para o poço após a reativação, (3) A intervenção aguarda aprovação do órgão ambiental federal, (4) Papa Terra WI de 53,13% até abril de 2024 e 85% a partir de maio de 2024.

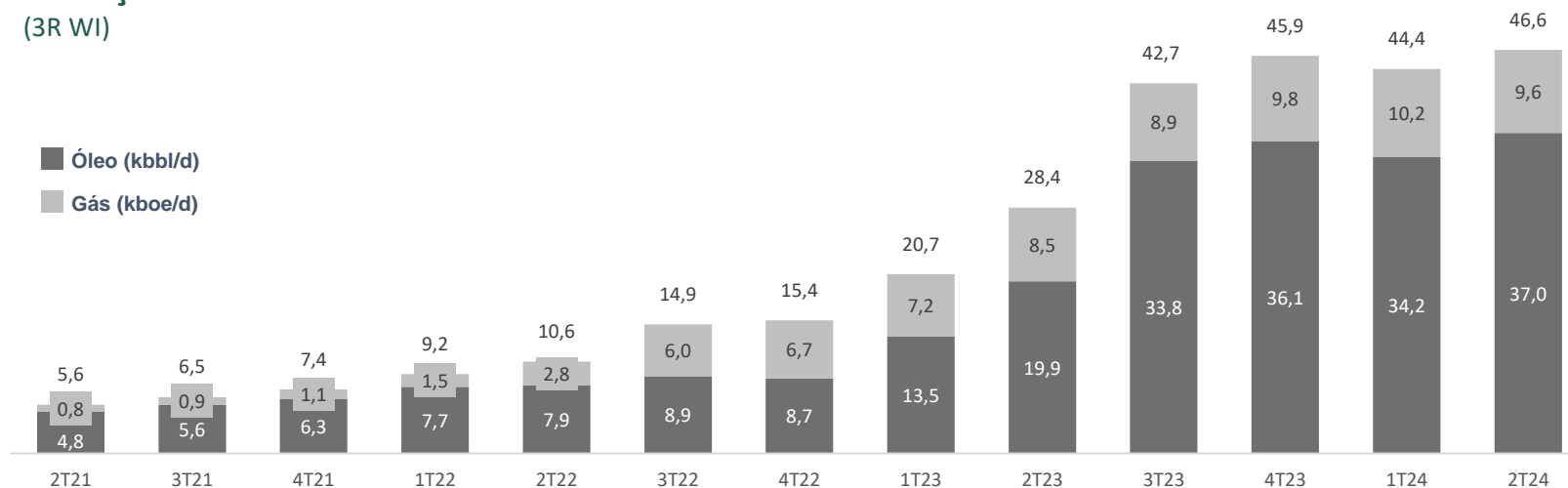
Polo Peroá¹ | 2T24 Produção & Operação



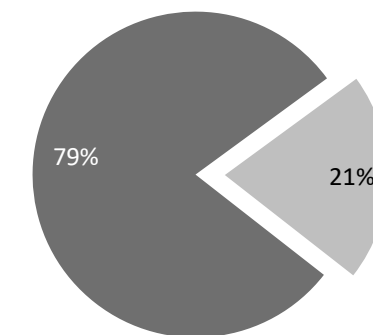
Operação: A produção de Peroá caiu T/T após a menor demanda do mercado por gás natural no período. O ativo registrou uma produção média de ~382 mil m³/dia de gás natural no 2T24, com a capacidade de produção atual sendo de ~600 mil m³/dia.

Produção Histórica 3R

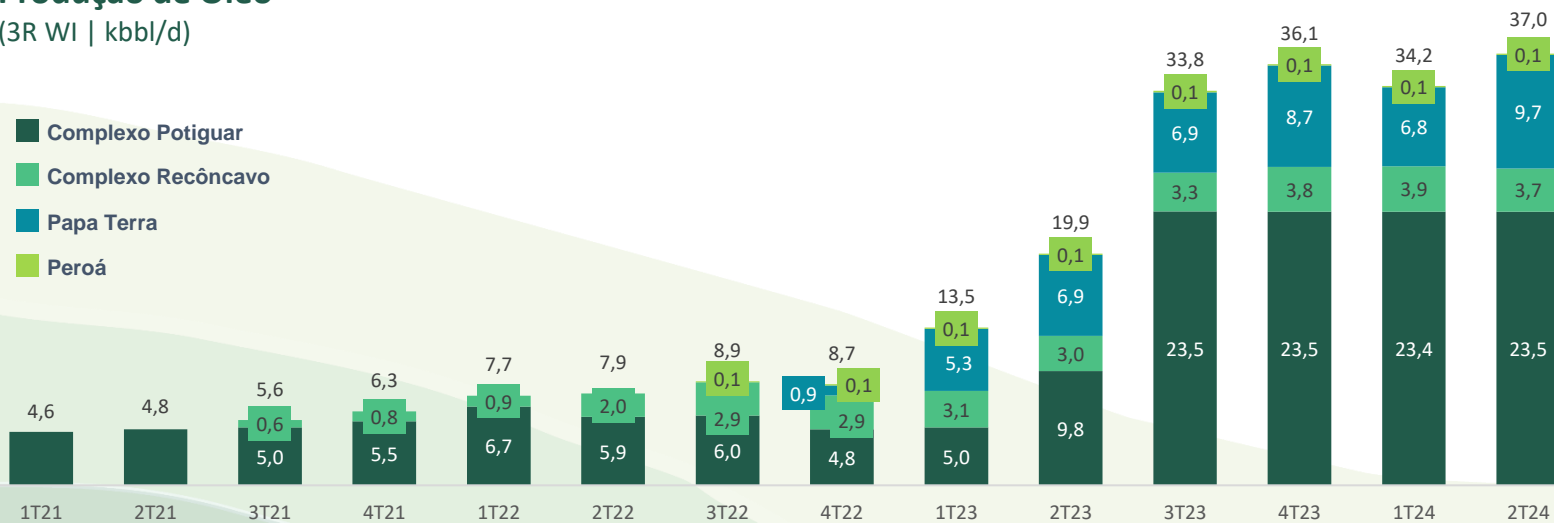
Produção Total de Óleo e Gás (3R WI)



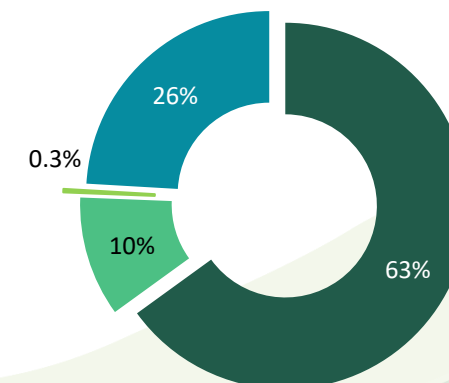
Produção média de Óleo e Gás no 2T24 (% boe/d)



Produção de Óleo (3R WI | kbbbl/d)



Produção média de Óleo por ativo no 2T24 (% bbl/d)





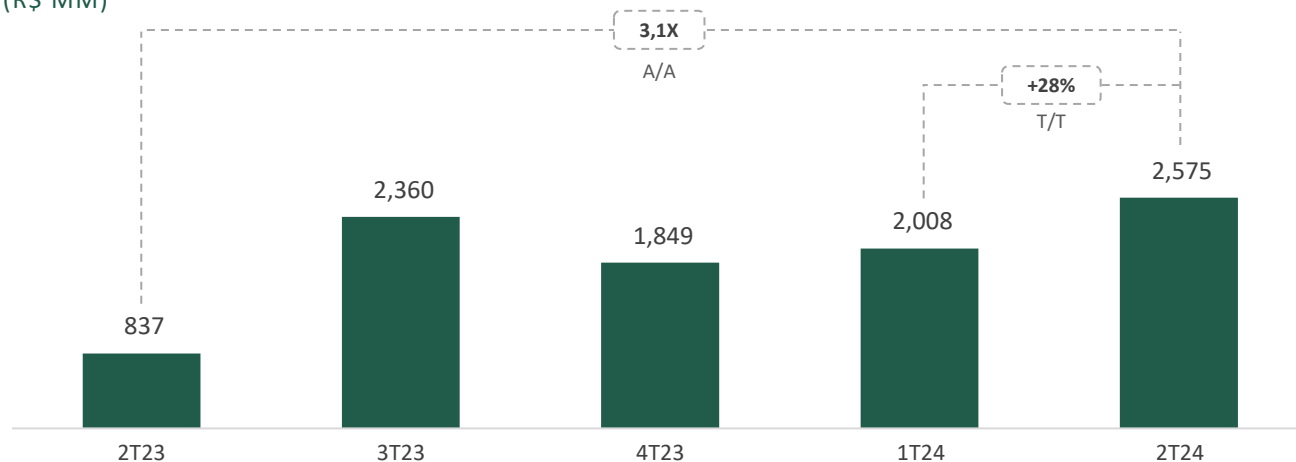
Destques Financeiro 2T24



Receita Líquida¹ | Recorde após 1 ano de operação do Polo Potiguar

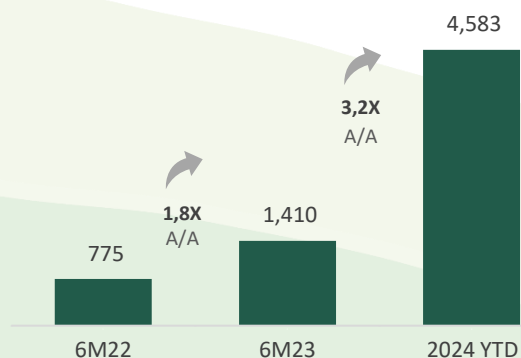
Visão Trimestral

(R\$ MM)



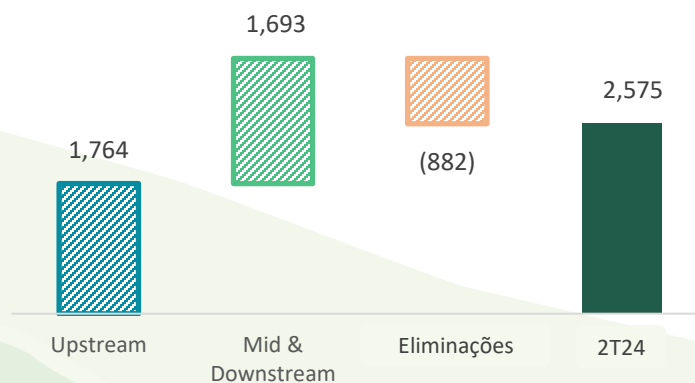
Comparação Semestral

(R\$ MM)



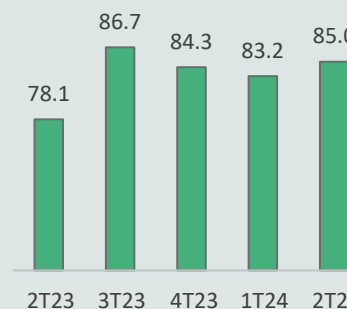
Detalhamento da Receita

Líquida 2T24 (R\$ MM)

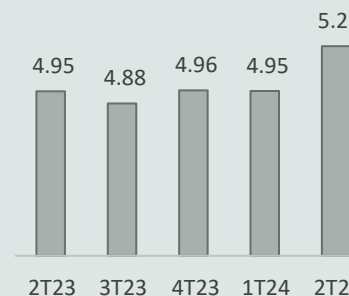


Aspectos Macro

Preço Médio Brent (US\$)



Câmbio Médio BRL/US\$



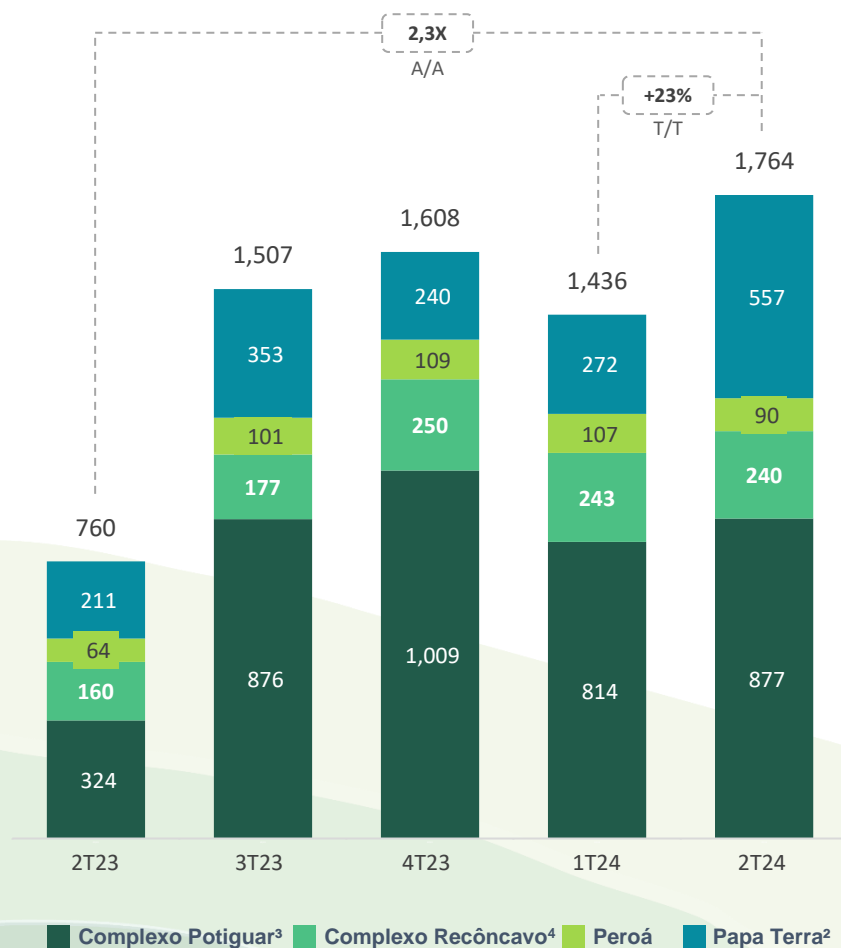
✓ **Receita Líquida consolidada registrou recorde de R\$ 2,58 bilhões no 2T24, alta de 3x e 28% A/A e T/T, respectivamente**

O crescimento trimestral foi apoiado por maiores volumes vendidos de petróleo bruto e produtos refinados e pelo aumento da participação no Polo Papa Terra

Receita Líquida *Upstream*¹ | Recorde de Receita Líquida no Segmento

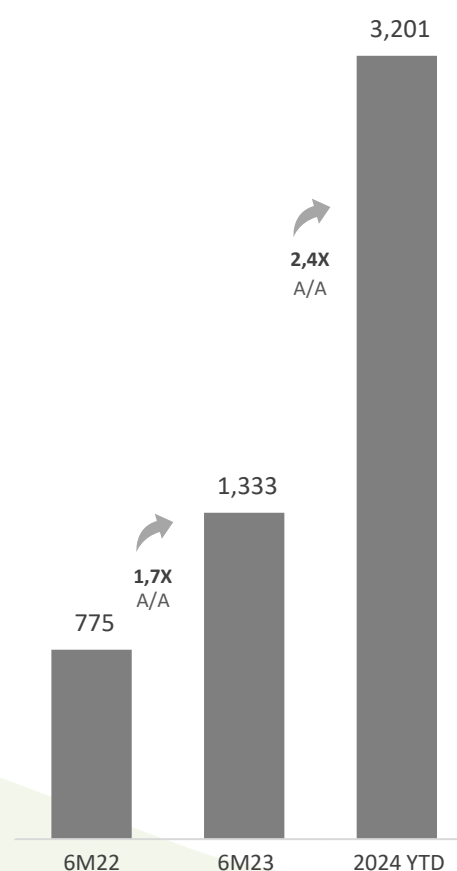
Visão Trimestral

(R\$ MM)



Comparação Semestral

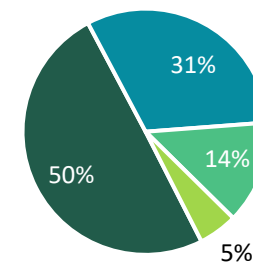
(R\$ MM)



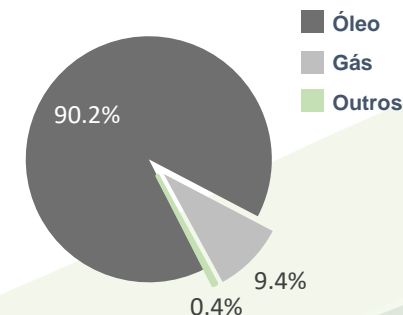
Receita *Upstream* registrou recorde, R\$1,8 bilhão no 2T24, alta de 23% T/T e mais de 2,3x A/A.

- ✓ A Papa Terra entregou receita recorde, impulsionada pelo maior volume vendido no 2T24 e pelo aumento da participação da 3R no ativo, desde maio de 2024;
- ✓ Complexo Potiguar cresceu T/T, suportado pelo maior volume vendido e melhor gestão de estoque;
- ✓ Complexo Recôncavo ficou estável durante o trimestre, enquanto o Polo Peroá foi impactado pela menor demanda de gás no período.

Receita Líquida por Complexo



Receita Líquida por Produto

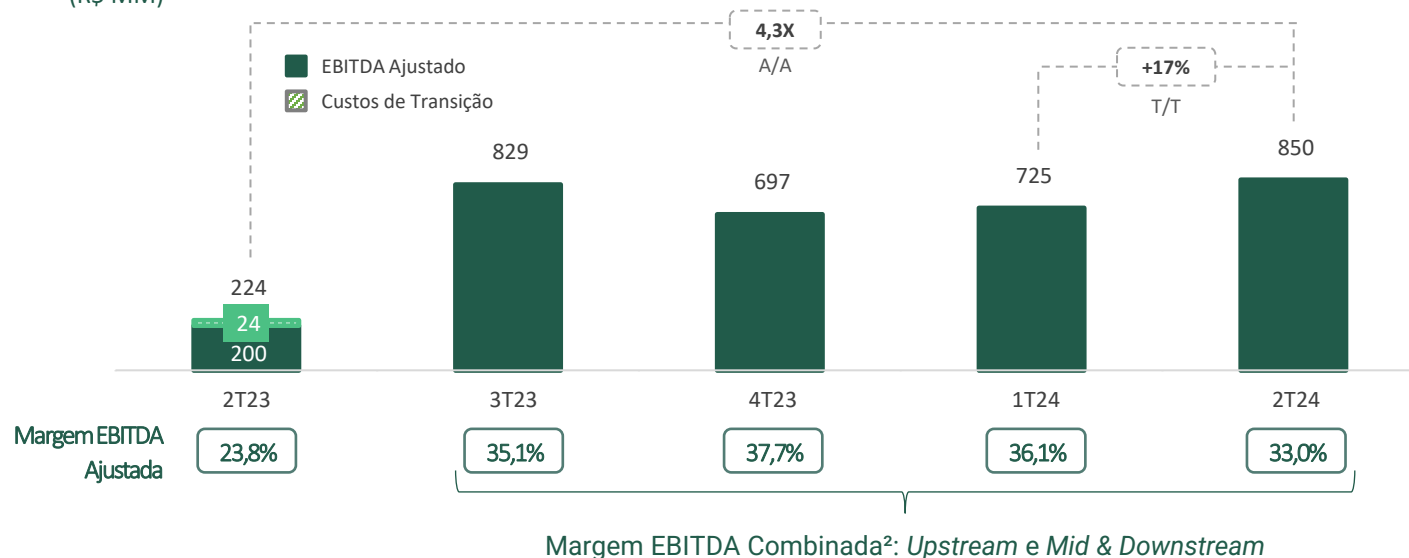


Notas: (1) Receita consolidada considera 100% da 3R Offshore (WI de 62,5% em Papa Terra até abril de 2024 e 85% a partir de maio de 2024) | (2) A receita do Papa Terra está vinculada à venda de petróleo e não será necessariamente igual à produção | (3) Considerando participação 3R de 35% no Polo Pescada | Complexo Potiguar: Polos Potiguar + Macau + Areia Branca + 35% de Pescada + Fazenda Belém | (4) Complexo Recôncavo: Polos Rio Ventura + Recôncavo

EBITDA Ajustado Consolidado¹

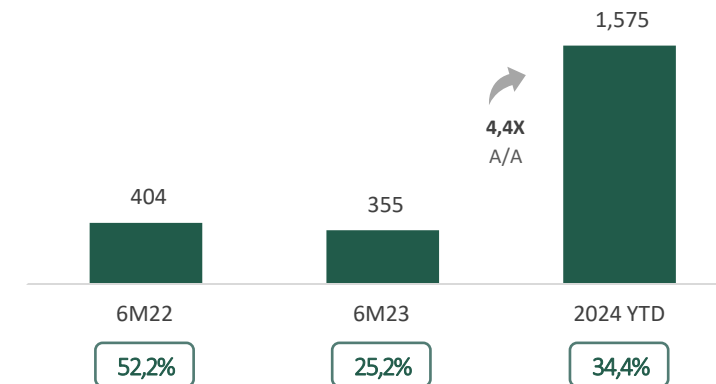
Visão Trimestral

(R\$ MM)



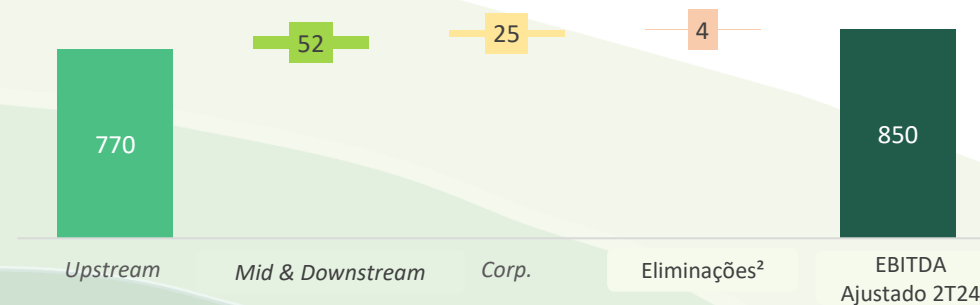
Comparação Semestral

(R\$ MM)



Detalhamento do EBITDA Ajustado

(R\$ MM)

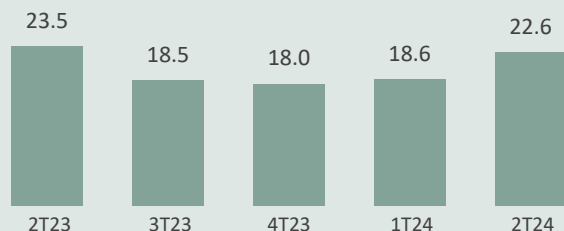


- ✓ EBITDA Ajustado registrou recorde de R\$ 850 MM no 2T24, +4,3x A/A e +17% T/T, suportado pelo maior volume de óleo produzido e vendido durante o trimestre e pela apreciação do preço do *Brent* e dólar americano T/T;
- ✓ A Margem EBITDA Ajustada atingiu 33,0%, alta de 9,2p.p. A/A e queda de 3,1p.p. T/T. A queda se deve à maior participação da Papa Terra no trimestre, ativo em fase de manutenção intensiva, impactando as margens no curto prazo.

Evolução *Lifting Cost* | Trajetória para o aumento da eficiência no 2S24

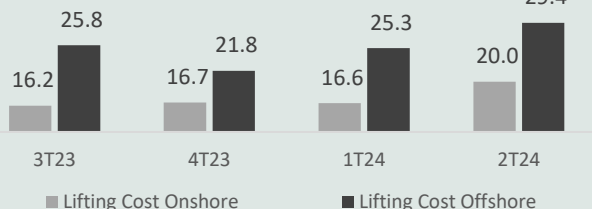
3R Petroleum Consolidado

(US\$/boe)

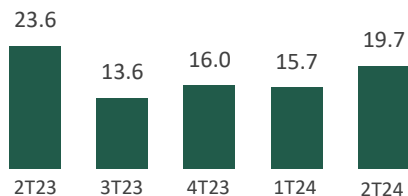


Detalhamento por segmento

(US\$/boe)

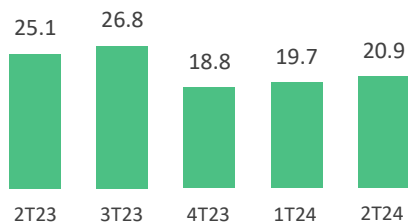


- ✓ O *Lifting cost* do *Onshore* no 2T24 foi impactado pelo Complexo Potiguar devido as intervenções em andamento.
- ✓ As operações *Offshore* ainda apresentam volatilidade, em razão da continuidade da campanha de manutenção e recuperação da integridade de Papa Terra, ativo que teve aumento na participação consolidada do portfólio.



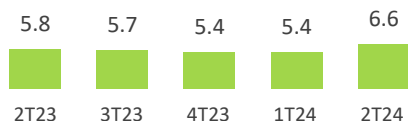
❖ Complexo Potiguar (Polos Macau, Areia Branca, Pescada, Faz. Belém & Potiguar)

- ✓ Aumento no 2T24 justificado pelos maiores custos com licenças ambientais e pelas atividades contínuas de manutenção e integridade nas instalações dos ativos.



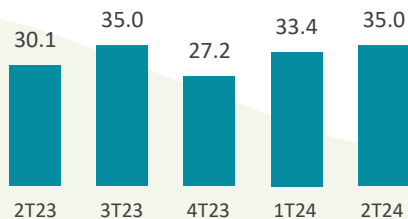
❖ Complexo Recôncavo (Polos Rio Ventura e Recôncavo)

- ✓ A performance é explicada principalmente pela menor capacidade de diluição de custos, devido às limitações de produção durante o 2T24.



❖ Polo Peroá

- ✓ O resultado está associado aos custos mais elevados relacionados a projetos e estudos ambientais realizados, bem como à menor capacidade de diluição de custos devido à menor demanda de gás durante o trimestre.



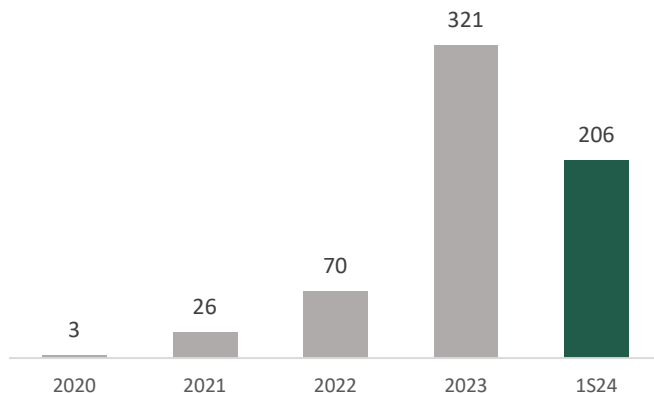
❖ Polo Papa Terra

- ✓ O custo de extração foi ligeiramente superior em relação ao trimestre anterior devido a: (i) intervenções em poços concluídas durante o 2T24, (ii) custos relacionados à manutenção nas instalações de superfície das plataformas, e (iii) custos vinculados ao inventário de equipamentos para atividades de manutenção em andamento durante o 3T24.

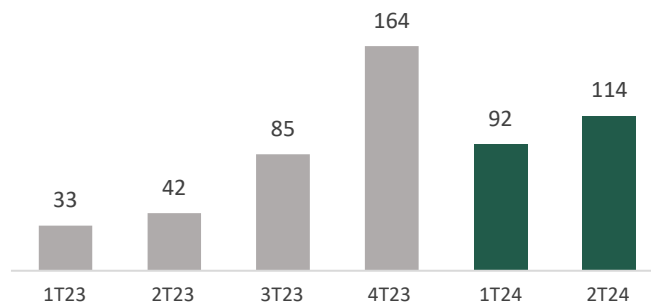
Capex Consolidado | Evolução Histórica até 2T24

(US\$ MM | Considera 100% da 3R Offshore¹)

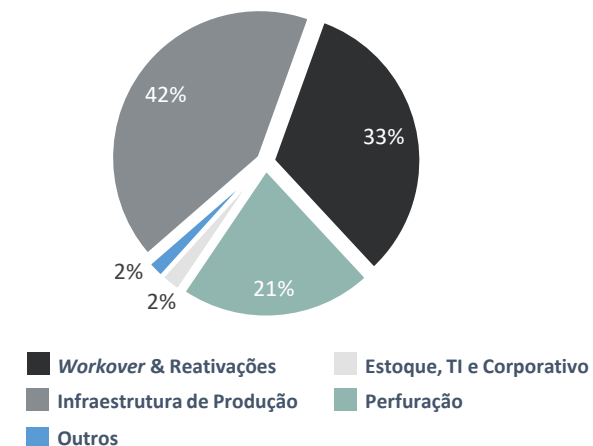
Detalhamento Anual



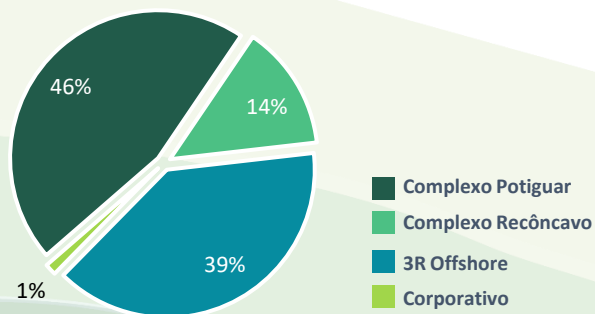
Detalhamento Trimestral



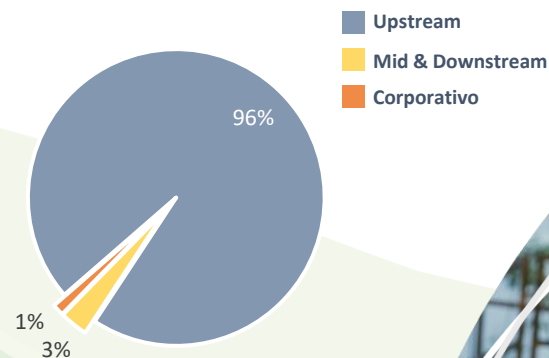
Detalhamento do Capex por atividade no 2T24 (%)



Detalhamento do Capex por Complexo no 2T24 (%)



Detalhamento do Capex por segmento no 2T24 (%)

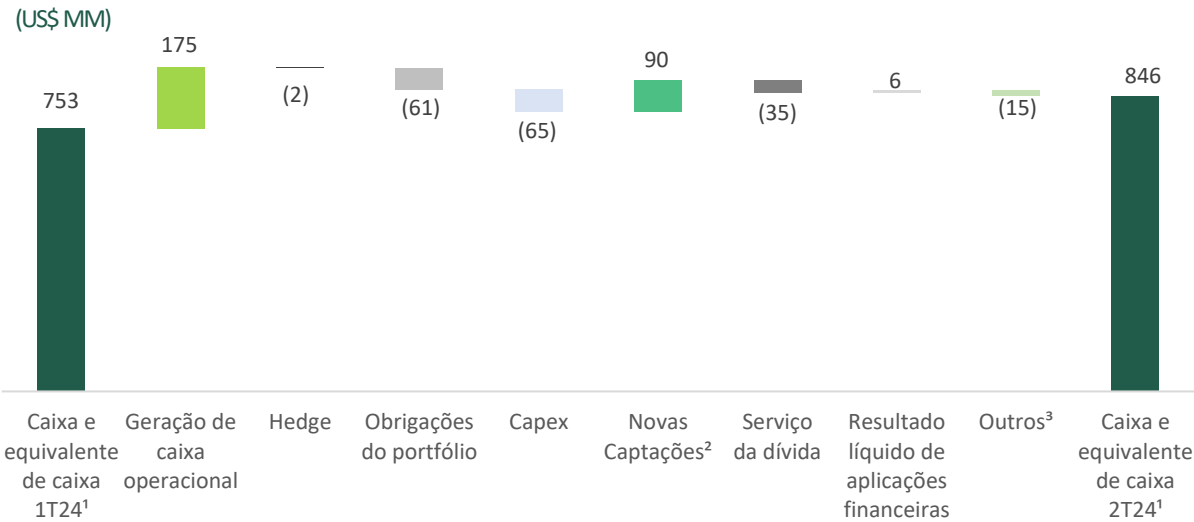


Nota: (1) WI de 62,5% em Papa Terra até abril de 2024 e 85% a partir de maio de 2024

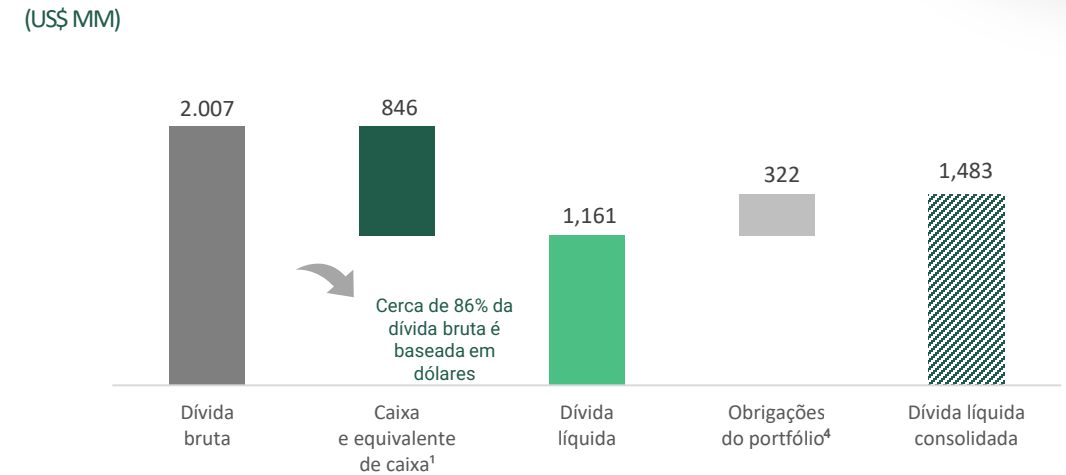


Estrutura de Capital | 2T24

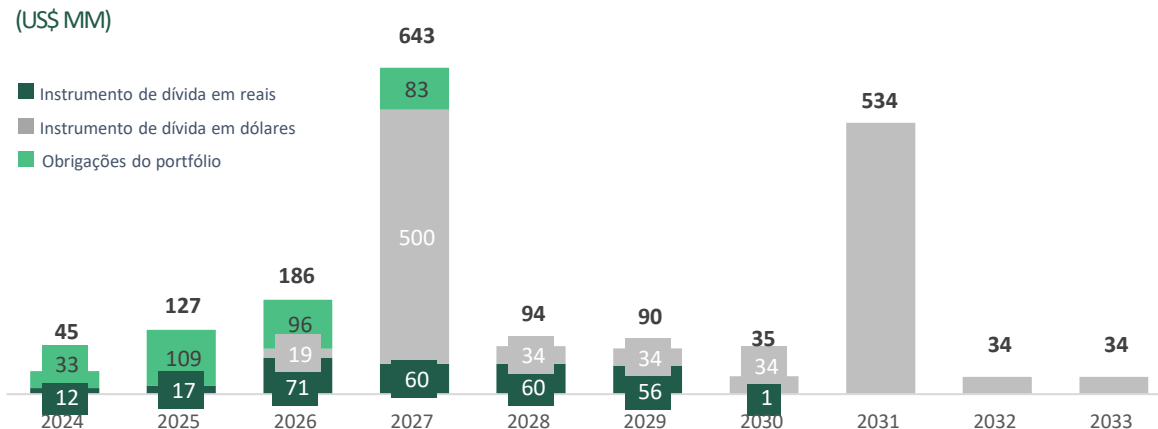
Fluxo de Caixa 2T24



Endividamento 2T24



Perfil de amortização das dívidas⁵



Obrigações do portfólio⁴

(US\$ MM)

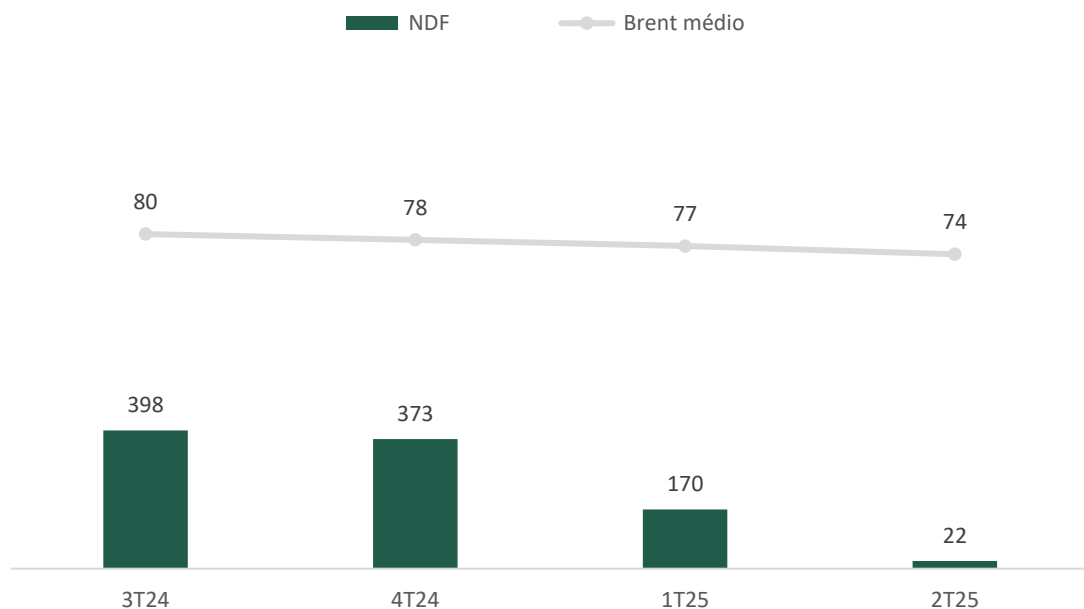
Ativos	3T24	4T24	2025	2026	2027	Total
Em milhões de dólares						
Peroá (WI 100%)	-	-	15	24	-	40
Papa Terra (WI 62,5%)	17	17	25	6	20	84
Potiguar	-	-	69	66	63	198
Total de Pagamentos	17	17	109	96	83	322
Contingente	17	17	40	31	20	124
Diferido	-	-	69	66	63	198

Nota: (1) O valor de caixa e equivalentes de caixa inclui os saldos de títulos e caixa restrito, incluindo a TRS da 3R Lux; (2) O valor refere-se a empréstimos contraídos pela empresa e suas subsidiárias com maturidade entre 2026 e 2028; (3) inclui o efeito da marcação a mercado de investimentos financeiros, principalmente os indexados ao dólar americano (TRS 3R Lux); (4) Valor atualizado dos compromissos relacionados com a aquisição de ativos, considerando 100% da 3R Offshore. Alguns pagamentos contingentes podem ser antecipados ou adiados ao longo dos próximos anos, dependendo da estratégia de implementação do capex e dos resultados de produção; (5) Considera o montante principal dos instrumentos de dívida e obrigações do portfólio, excluindo a debênture emitida pela 3R Potiguar, que é garantida pelos títulos (TRS) da 3R Lux.

Posição de *Hedge* | 2T24

NDF | Preço Médio de Brent/ Barris Protegidos

Milhares de barris | US\$

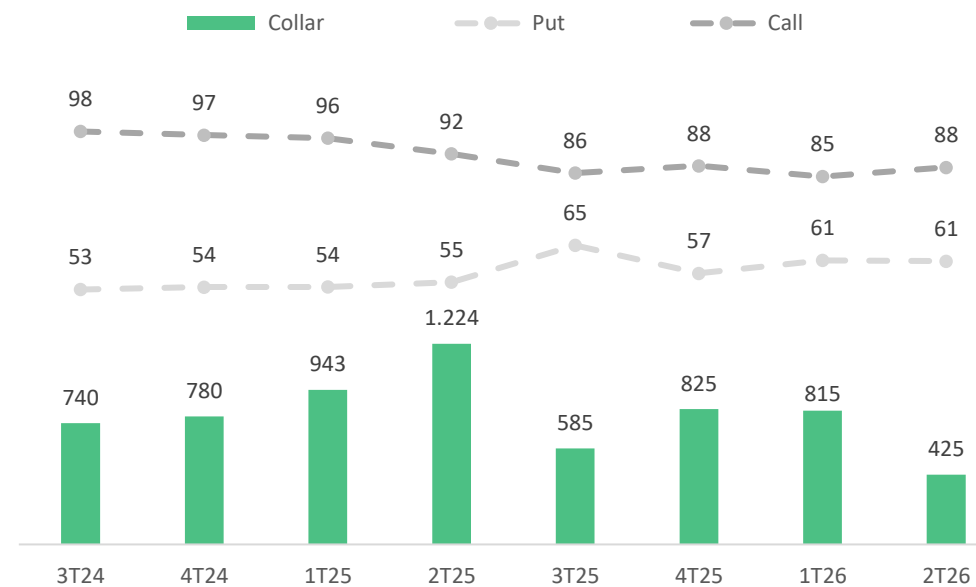


NDF: horizonte de 12 meses

- ✓ 963 mil barris cobertos (~3,5k bbl/d cobertos)
- ✓ Preço médio do *Brent* de US\$ 78,6/bbl

Collar | Call x Put Preço do *Brent*/ Barris Protegidos

Milhares de barris | US\$



Collar (zero cost): horizonte de 12 meses

- ✓ 6.337 mil barris cobertos (~9,1k bbl/d cobertos)
- ✓ Intervalo de cobertura entre US\$ 56,8 e US\$ 91,6/bbl

Próximas Etapas para 2024 | Integração, eficiência, resultados e geração de caixa



❖ **Todas as condições obrigatórias foram satisfeitas para a criação de uma das maiores empresas de petróleo e gás da América Latina, com um forte conjunto de pontos estratégicos:**

- ✓ Grande escala de produção e reservas
- ✓ Carteira única: escala relevante em *onshore* e *offshore* que permitirá a diversificação, a redução do risco e oportunidades de crescimento a curto prazo
- ✓ Estrutura de capital sólida para apoiar o crescimento
- ✓ Baixo nível de alavancagem e capacidade de geração de caixa no curto prazo

❖ **Foco no curto/médio prazo:**

- ✓ Integrar as empresas e, ao mesmo tempo, criar uma dinâmica para capturar as sinergias e extrair valor da carteira combinada
- ✓ **Offshore** | A conclusão de importantes marcos operacionais em Papa Terra e Atlanta deverá desbloquear uma geração de caixa robusta para apoiar a redução do nível de alavancagem nos próximos meses
- ✓ **Onshore** | Os principais resultados esperados estão ligados à campanha de perfuração no Polo Macau e à entrada em funcionamento dos novos geradores de vapor no Polo Potiguar

Perguntas e Respostas

2T24

ri.3rpetroleum.com.br



IBOVESPA B3 **IBRX50 B3** **IBRX100 B3** **IVBX B3** **IBRA B3** **ICG B3** **IGC-NM B3** **IGCT B3** **ITAG B3** **SMLL B3** **GPTW B3**