

Apresentação Institucional

Março 2024



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

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.

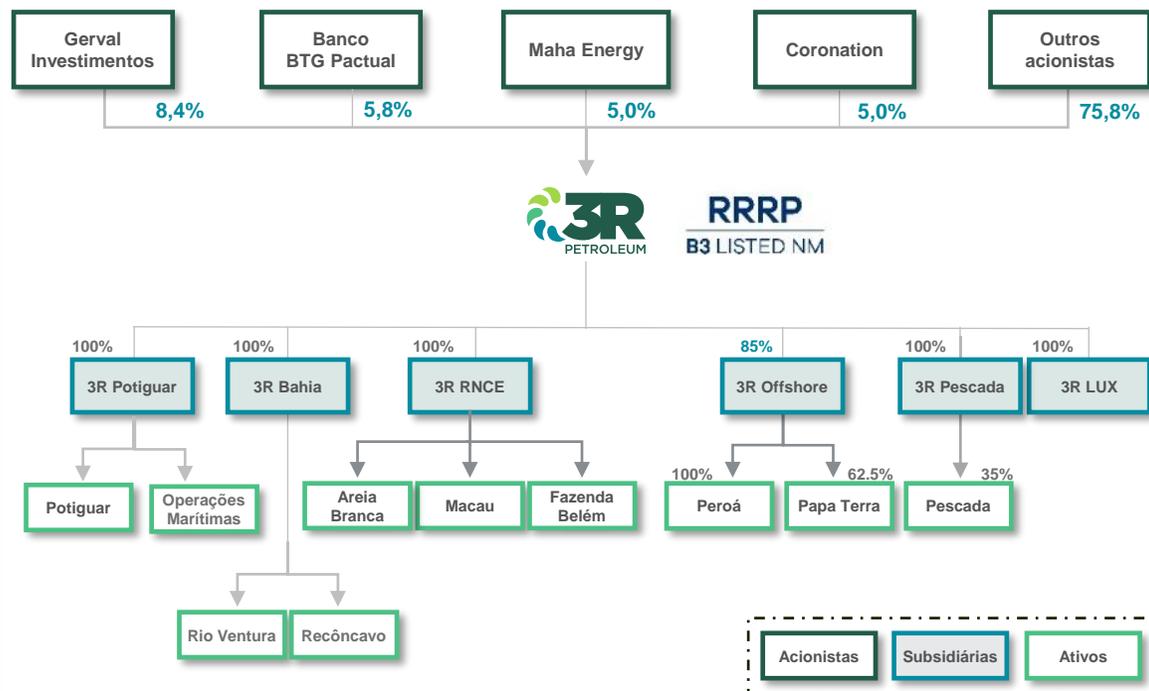
A Companhia divulga no seu site de Relações com Investidores os relatórios de certificações de reservas, elaboradas por empresas independentes especializadas. Projeções de produção, reservas e fluxo de caixa futuro contidos nas certificações são indicativos do potencial de cada ativo e não representam 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 2023, 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 2023.

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

1 Visão Geral 3R Petroleum



Estrutura Societária



Sólida estrutura corporativa e societária para apoiar o desenvolvimento do plano de negócios

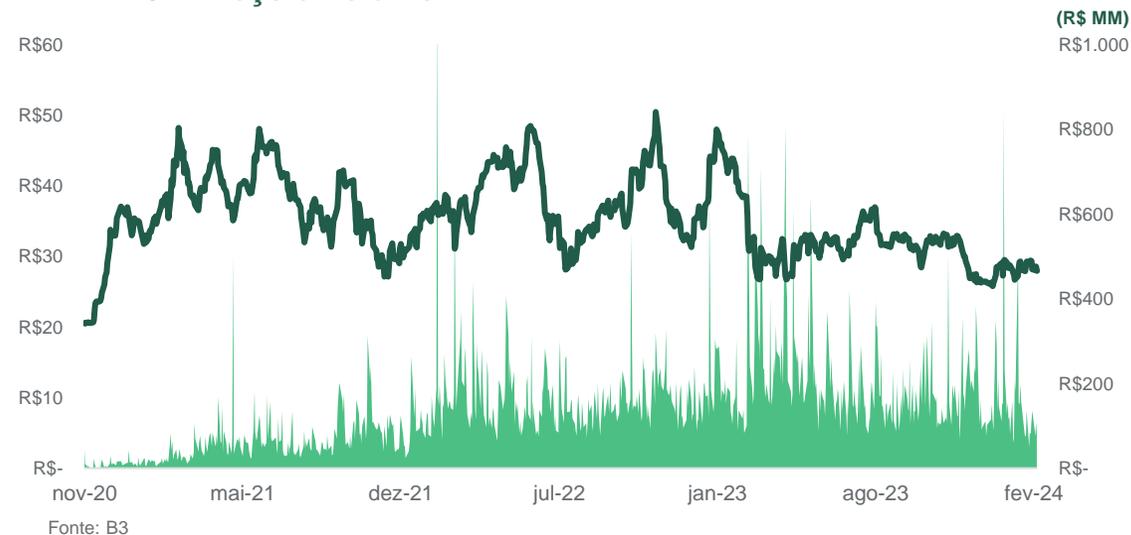
IBOVESPA B3 IBRX50 B3 IBRX100 B3 IBRA B3 IVBX B3 IGPTWB B3
 IGC-NM B3 IGC B3 IGCT B3 ITAG B3 SMLL B3

Evolução da 3R e impacto na liquidez

Cronograma de Ofertas



RRRP3 – Preço e Volume



Estrutura de Governança

Diretoria Executiva



Matheus Dias
Diretor Presidente
+17 anos de experiência



Rodrigo Pizarro
Diretor Financeiro e RI
+16 anos de experiência



Maurício Diniz
Diretor de E&P
+39 anos de experiência



Conselho de Administração

Harley Scardoelli
Membro Independente
(Chairman)



Paulo Thiago Mendonça
Membro Independente



Guilherme Affonso
Membro Independente



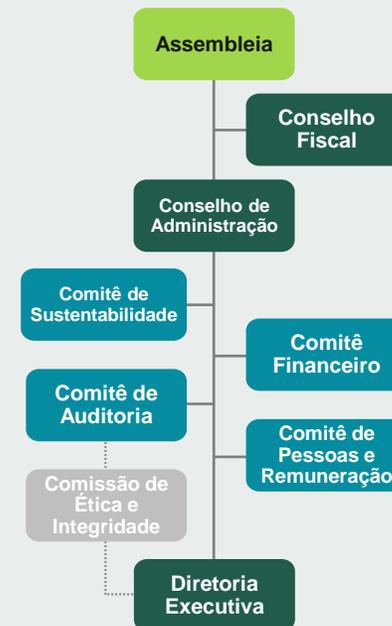
Paula Kovarsky
Membro Independente



Fabio Vassel
Membro Independente



Estruturas complementares de suporte ao negócio

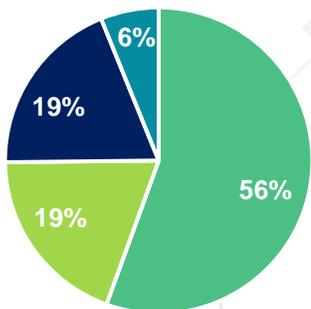


- Auditoria Interna
- Controles Internos e Risco Corporativo
- Grupos de Trabalho de SMS

Destaques do Portfólio

Detalhamento da Produção Jan/24

3R WI (boe/d)



- Cluster Potiguar
- Cluster Recôncavo
- Peroá
- Papa Terra

Cluster Potiguar
1. Macau | 2. Pescada | 3. Faz. Belém
4. Areia Branca | 5. Potiguar



Cluster Recôncavo
6. Rio Ventura
7. Recôncavo



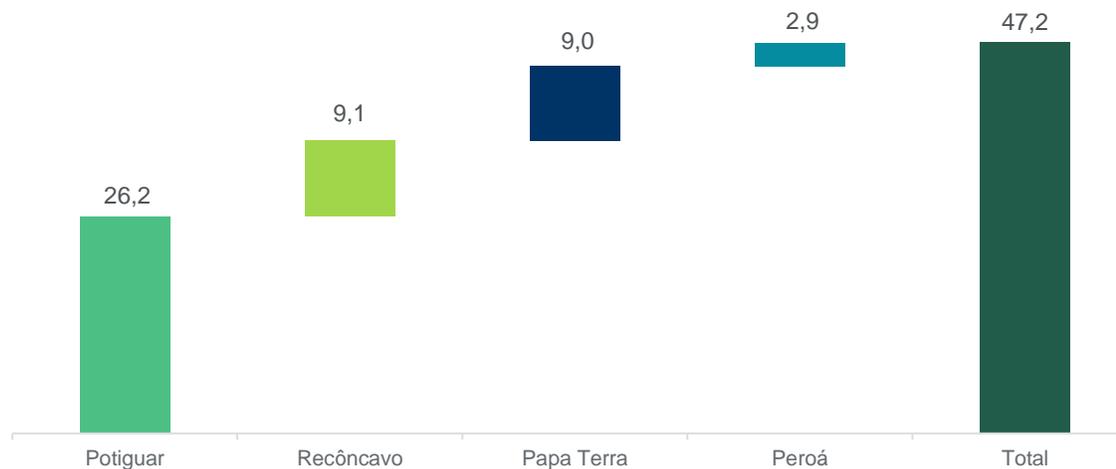
8. Peroá
Bacia do Espírito Santo

9. Papa Terra
Bacia de Campos

- ❖ **Atuação no segmento de Mid & downstream na Bacia Potiguar**, verticalização das atividades no Estado do Rio Grande do Norte que consolida porto privado, terminal aquaviário, parque de tancagem e refinaria.
- ❖ **Produção da 3R registrou 47,2 mil boe/d em janeiro de 2024: 79% óleo e 21% gás**

Perfil da Produção em Janeiro de 2024

3R WI (boe/d)



Fonte: ANP e Companhia

Nota: (1) Considerando a participação (WI) da Companhia de 35%. O WI complementar de 65% encontra-se em período de transição operacional e o ativo permanece sob operação da Petrobras.

Destaques 4T23 & 2023 | Encerrando um ano marcante em alto padrão



-  **Consolidação do Portfólio:** Polo Potiguar adiciona produção, reservas, flexibilidade e o segmento *mid & downstream* na estratégia. **3R encerra 2023 entre os principais *players* da América Latina, maior produtor *onshore* do Brasil**
-  **Produção recorde em 2023: 47kboe em Dez/23**, melhor mês de operação na história da 3R, evolução nos principais ativos
 - ✓ **Crescimento Orgânico de produção atingiu ~43% em 2023 (4T23 vs. 1T23)**
-  **EBITDA Ajustado registrou R\$ 697 milhões no 4T23 e R\$ 1,9 bilhão em 2023 (6,2 and 2,6x maior A/A respectivamente)**
 - ✓ Segmento *Upstream* registrou Margem EBITDA Ajustada de 50,1% in 4T23
 - ✓ Alavancagem de 2,2x considerando a anualização do EBITDA Ajustado do 2S23
-  **Eficiência: 3R encerrou 2023 com *Lifting Cost* (incluindo logística) de US\$18 (-7% A/A): *Onshore* de US\$ 16,7 e *Offshore* de US\$21,8**
-  ***Liability management:* Bond de US\$ 500 milhões e Debentures locais emitidas durante o 4T23 and 1T24**
-  **Atividades com sonda suportaram aumento de produção em 2023: **38 poços perfurados e mais de 800 intervenções em poços em 2023****
-  **Primeiras intervenções offshore:** finalização de dois *workovers* em Papa Terra
-  **Extensivo Programa de integridade realizado nas instalações de *mid & downstream*:** importantes manutenções das unidades de refino e da unidade de processamento de gás, conforme calendário e orçamento planejados

Destaques 4T23 & 2023 | Evolução em todas as frentes

Evolução Operacional

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca | Fazenda Belém
Peraó (85%) | Papa Terra (53,13%) | Pescada (35%) | Potiguar

Produção Total - Óleo + Gás (kboe/d)

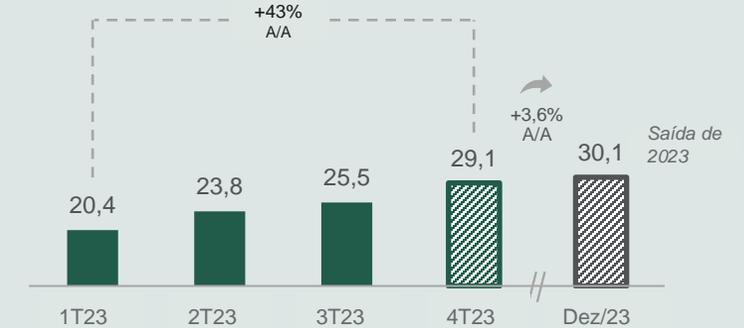


Produção de Óleo (kbb/d)



Organic Growth in 2023

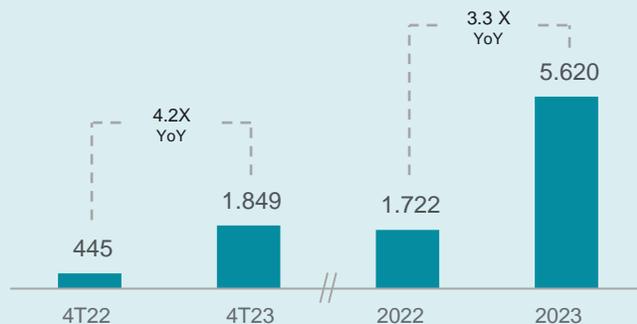
(Crescimento da produção considera os ativos operados em 2023)



Performance Financeira

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca | Fazenda Belém | Peraó (100%)
Papa Terra (62,5%) | Pescada (35%) | Potiguar - Up & Mid/Downstream

Receita Líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)



Lifting Cost (US\$/boe)



Construção do Portfólio | Da forte trajetória de M&A aos resultados



Data de Assinatura dos Ativos - 3R estava pronta no momento certo



Fonte: Petrobras e Companhia | Notas: (1) Considerando o valor pago por Macau (US\$ 191 MM) e por Sanhaçu (US\$ 6 MM); (2) Ativo operado pela Petrobras, WI 65% em fase de transição (valor de aquisição US\$ 1.5 MM); (3) WI 35% consolidada no portfólio pela incorporação da OP Energia

2 Tese de Investimento



Destaques da Tese de Investimento



Momento oportuno para construção do portfólio de petróleo e gás no Brasil: A 3R liderou o processo de aquisição no plano de desinvestimento da Petrobras, **Aquisições com baixo múltiplo de entrada**



Portfólio Relevante com 516MMboe¹ de Reserva 2P, baixa fração recuperada e alta proporção de reserva provadas (1P) (> 70%)



Time de gestão altamente experiente, com capacidade de execução comprovada em resultados recentes



Baixo risco exploratório, eficiência de custos e flexibilidade para implementação de Capex (~80% das reservas 2P em campos onshore)



Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo (instalações próprias), Receita em USD e custos operacionais em BRL



Mercado Brasileiro | Proposta de valor inovadora no setor de energia

[B]³ Market cap. total da B3:
~US\$929 Bi



A
Market cap. total de energia:
~US\$213,5 Bi



B
Market cap. total de E&P
~US\$118,6 Bi



C
Market cap.:
~US\$1,3 Bi

A Energia
+20
companhias

- ✓ Universo considerável de alternativas de investimento no setor de energia como um todo
- ✓ Concentração significativa no setor elétrico

B E&P
4 companhias

- ✓ Possibilidades limitadas de exposição a E&P e players de commodities na bolsa brasileira

C Produção Onshore & Offshore combinada
Única empresa no segmento

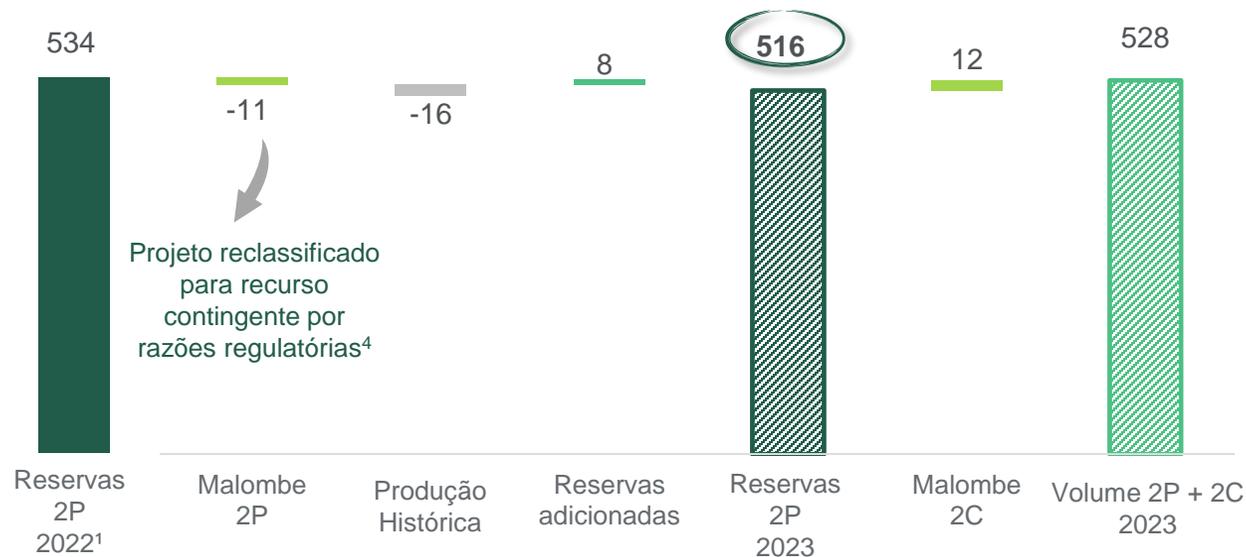
- ✓ Excelente *timing* para aquisições: portfólio construído com **baixo múltiplo de entrada** (< USD 3,0 / 2P boe)
- ✓ **80%¹ das reservas do portfólio em ativos onshore**: flexibilidade para implementar CAPEX + *lifting cost* competitivo + *low hanging fruits*
- ✓ **Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo**: capacidade de exportar ~90%² da produção total (ativos RN + Papa-Terra)

Fonte: B3 – 29 de fevereiro de 2024 | (1) Considerando o último Relatório de Certificação de Reservas elaborado por especialista independente, Degolyer and MacNaughton, para os Clusters Potiguar e do Recôncavo. (2) Considerando a produção de óleo de Papa Terra e dos ativos localizados no Estado do Rio Grande do Norte, referência dez/23.

Reservas Certificadas

Reservas

(WI 3R | milhões de boe)



- ✓ Certificação de Reservas 2023, data base 31 de dezembro de 2022, consolidação em um único certificador, *DeGolyer and MacNaughton*

Principais Múltiplos

(WI 3R)

Certificação 2022	Certificação 2023	Detalhamento
US\$ 6,6 bi	US\$ 6,3 bi	VPL @10 ² da curva 2P já contemplando impostos sobre renda (IR e CSLL)
US\$ 5,9/boe	US\$ 6,1/boe	Capex por barril para desenvolvimento de reservas 2P
89% Óleo	88% Óleo	Participação sobre as reservas 2P. 12% gás na certificação 2023
72% reservas 1P	71% reservas 1P	Reservas provadas (1P) sobre reservas provadas e prováveis (2P)
31 anos vida útil ³	32 anos vida útil ³	15 anos sobre produção pico 2P vs 14 anos na certificação 2022

¹ Considerada as certificações de Areia Branca e Peroá, cujas datas base são 31 de dezembro de 2020 e 01 de fevereiro de 2021, respectivamente.

² Valor presente líquido das reservas 2P estimadas, utilizando taxa de desconto de 10% ao ano. Desconsidera o Projeto de Malombe.

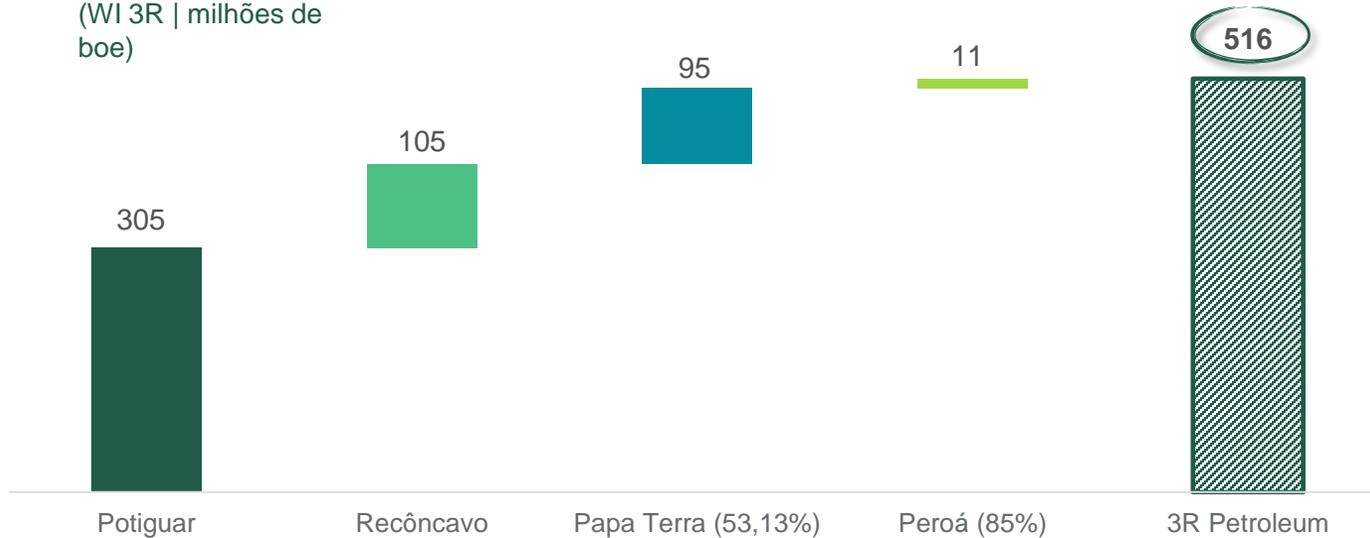
³ Reservas 2P divididas pela reservas produzidas.

⁴ Volume 2C será reclassificado para reserva 2P após aprovação da declaração de comercialidade de Malombe a ser solicitada pela Companhia à ANP.

Detalhamento das Reservas¹

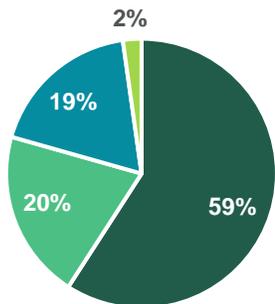
Reservas 2P

(WI 3R | milhões de boe)

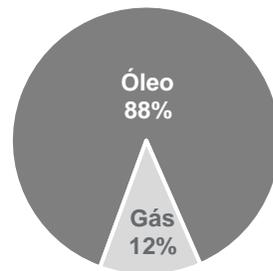


- ✓ **367 MMboe em reservas provadas (1P)**, sendo **165 MMboe PDP**, com menor risco de execução
- ✓ **88% das reservas 2P são de óleo**, sendo os 12% complementares de gás
- ✓ Portfólio balanceado, **79% das reservas 2P estão em projetos onshore** ou águas rasas e **21% em ativos offshore**
- ✓ **Peroá dispõe de 12 MMboe adicionais em recursos 2C relacionados à Malombe**, a ser reclassificado como reserva após a declaração de comercialidade do campo

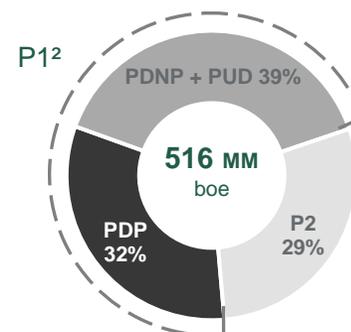
Cluster (Reservas 2P)



Hidrocarbonetos (Reservas 2P)

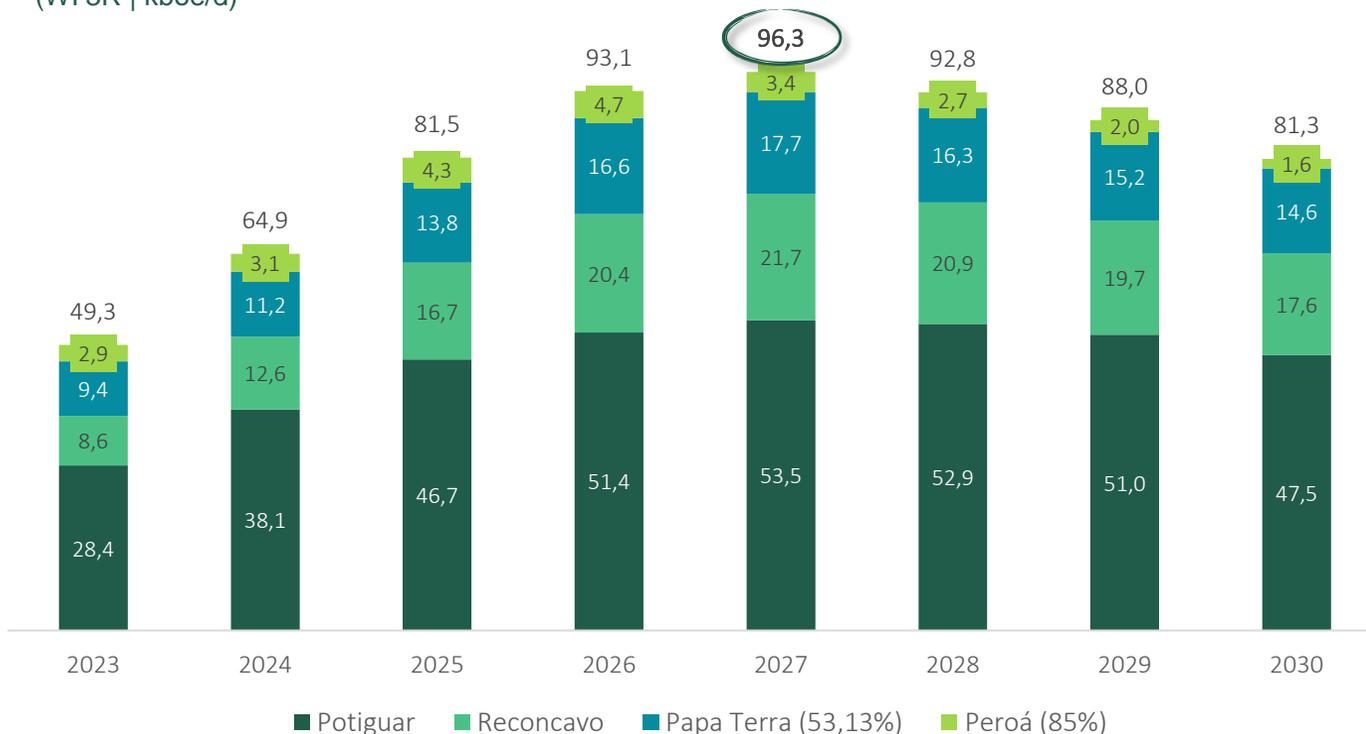


Classificação



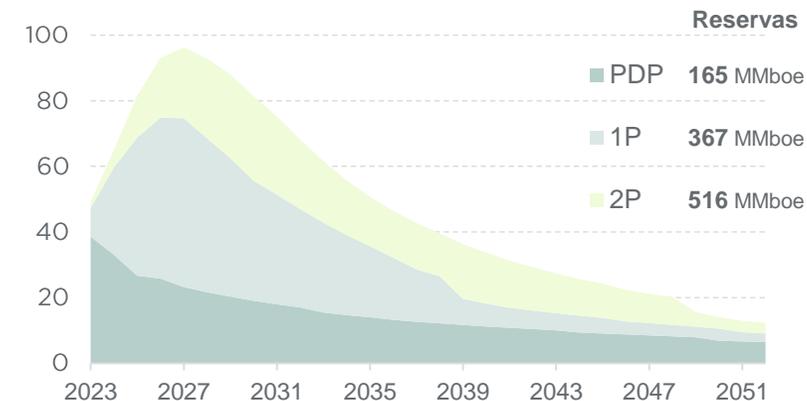
Perfil de Produção das Reservas¹

Produção 2P (WI 3R | kboe/d)

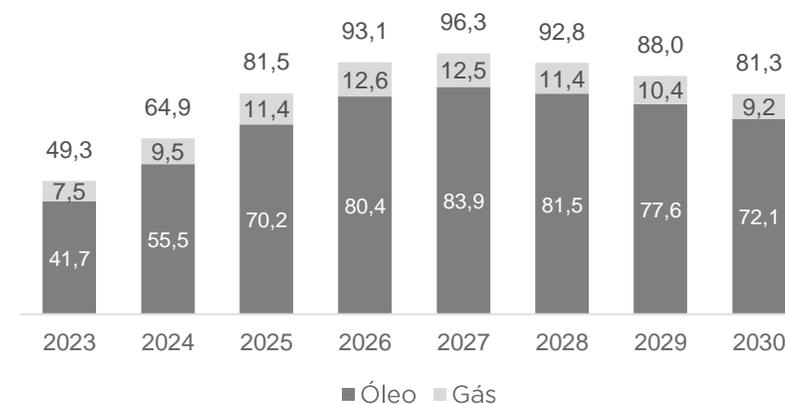


- ✓ **Prolongamento da vida útil do portfólio**, priorização de projetos mais rentáveis e de menor risco
- ✓ **Pico de produção 2P estimado em 96,3 kboe/d** (vs 98,1 kboe/d na Certificação 2022 sem Malombe) ou 101,4 kboe/d se incluir a produção 2C estimada para Malombe (vs 101,7 kboe/d na Certificação 2022)

Produção por Classificação (WI 3R | kboe/d)



Produção por Hidrocarboneto (WI 3R | kboe/d)



3 Destaques Operacionais & Comerciais



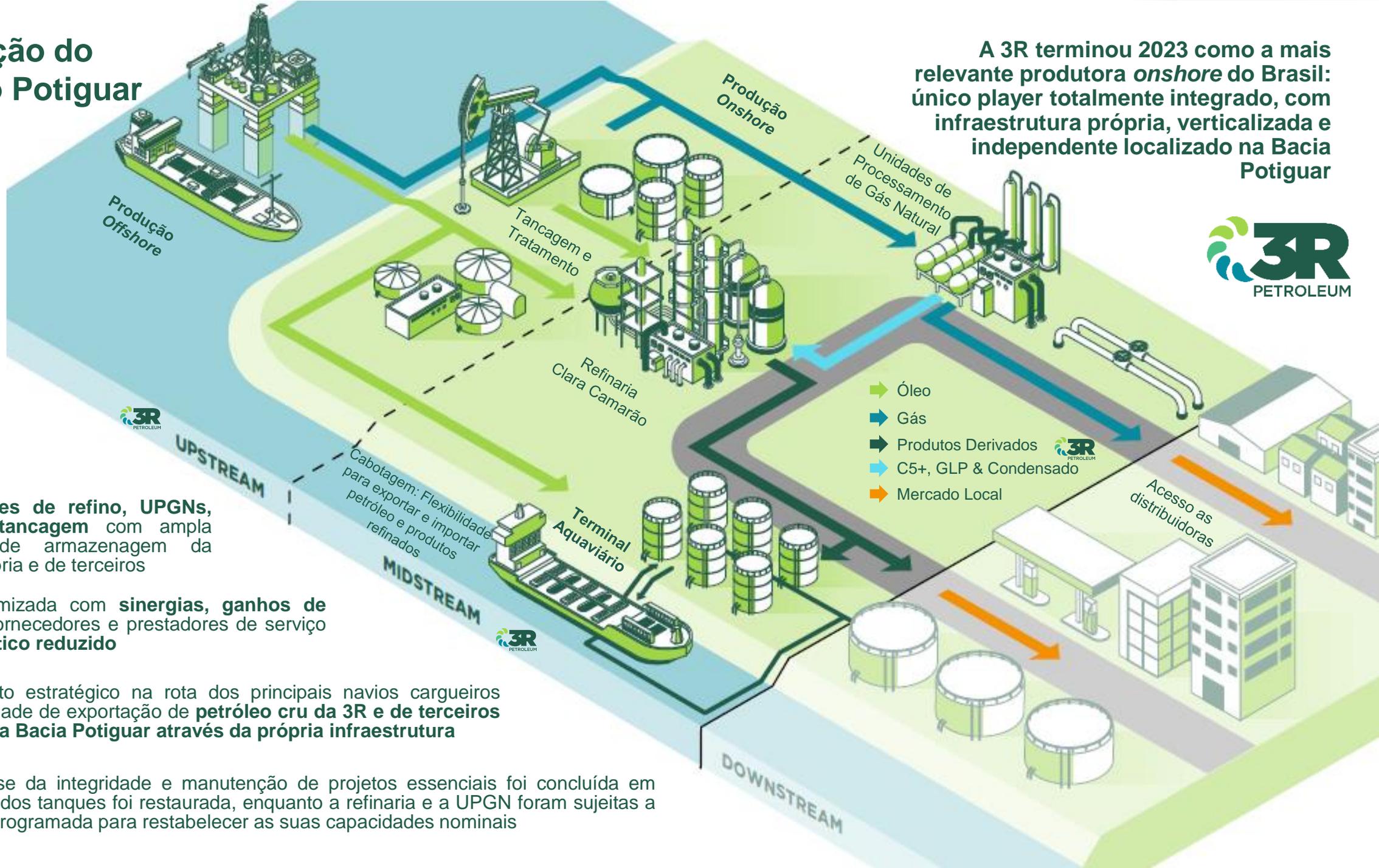
Operação do Complexo Potiguar

Capacidade de Tancagem: >2,0 MM bbl

Capacidade de Refino: 40 kboe/d

Capacidade Da UPGN: 1,5 MMm³/d

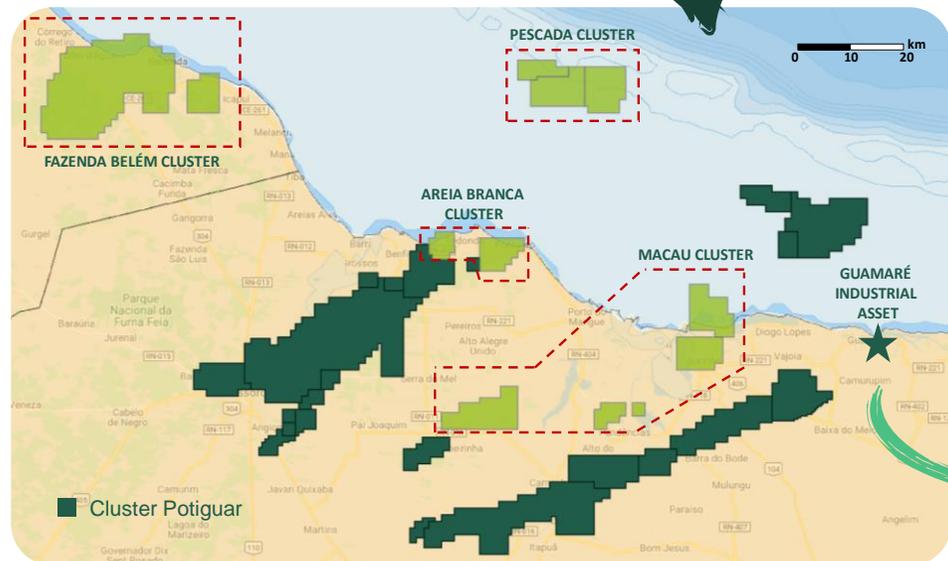
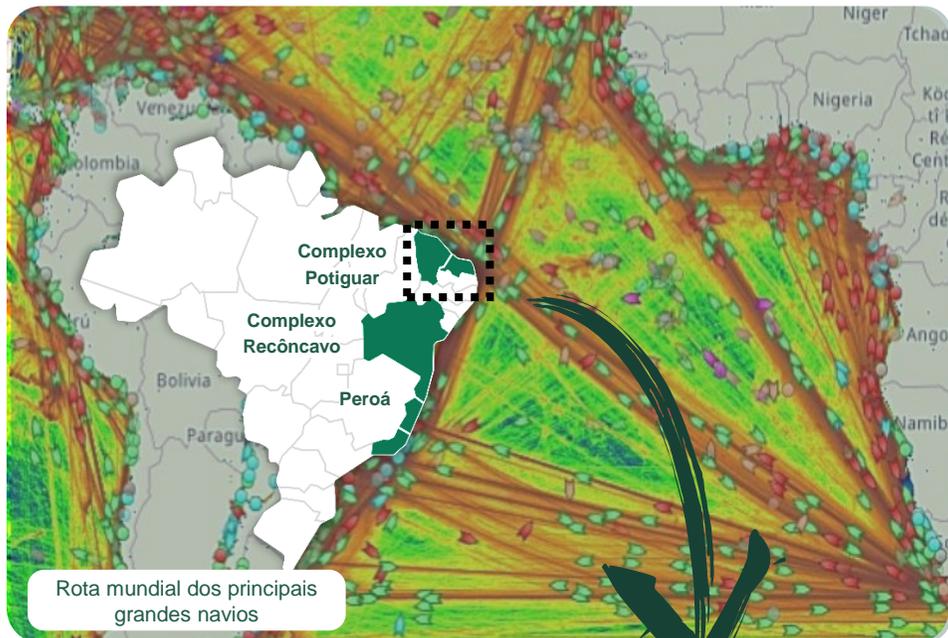
- ✓ Duas unidades de refino, UPGNs, parque de tancagem com ampla capacidade de armazenagem da produção própria e de terceiros
- ✓ Operação otimizada com sinergias, ganhos de escala com fornecedores e prestadores de serviço e custo logístico reduzido
- ✓ Posicionamento estratégico na rota dos principais navios cargueiros abre possibilidade de exportação de petróleo cru da 3R e de terceiros localizados na Bacia Potiguar através da própria infraestrutura
- ✓ A primeira fase da integridade e manutenção de projetos essenciais foi concluída em Dez/23: parte dos tanques foi restaurada, enquanto a refinaria e a UPGN foram sujeitas a manutenção programada para restabelecer as suas capacidades nominais



A 3R terminou 2023 como a mais relevante produtora *onshore* do Brasil: único player totalmente integrado, com infraestrutura própria, verticalizada e independente localizado na Bacia Potiguar



O Valor da Infraestrutura | Verticalização operacional gera dominância na Bacia



Player mais relevante na Bacia Potiguar em todos os aspectos

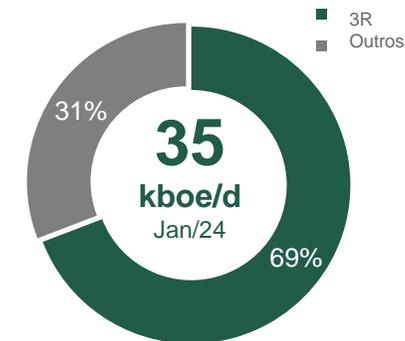
3R assinou contrato de **offtake** (36 meses) para venda **VLSFO (bunker)** (50-55% do *output* da refinaria) à **Brent + US\$ 1** (+ *profit share* em 12 meses)

3R é o principal comprador de **óleo produzido por terceiros** na Bacia Potiguar: **desconto médio para o Brent de ~US\$ 9 por barril** (incluindo o uso da infraestrutura logística da 3R)

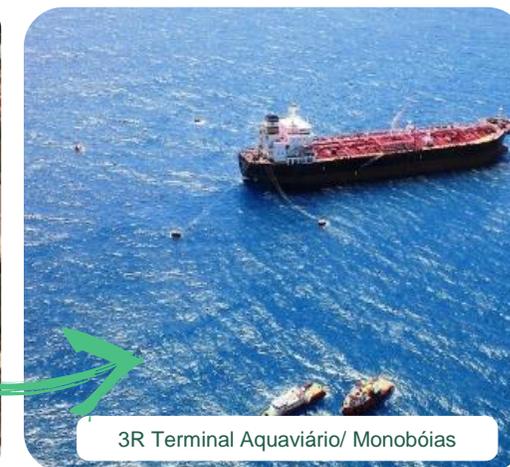
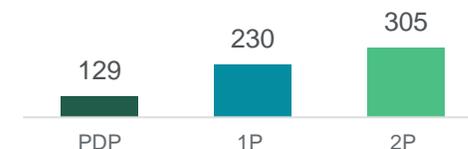
O gás produzido pela 3R é transportado e processado em UPGN própria. **Produtores locais pagam em média ~US\$ 2,2 por MMbtu (~US\$ 13/boe) para usar os dutos e UPGN da 3R**

Longo ciclo de vida das reservas na Bacia Potiguar: capacidade para desenvolver e sustentar eficiente nível de capex por barril adicional

Produção Média de Óleo na Bacia Potiguar

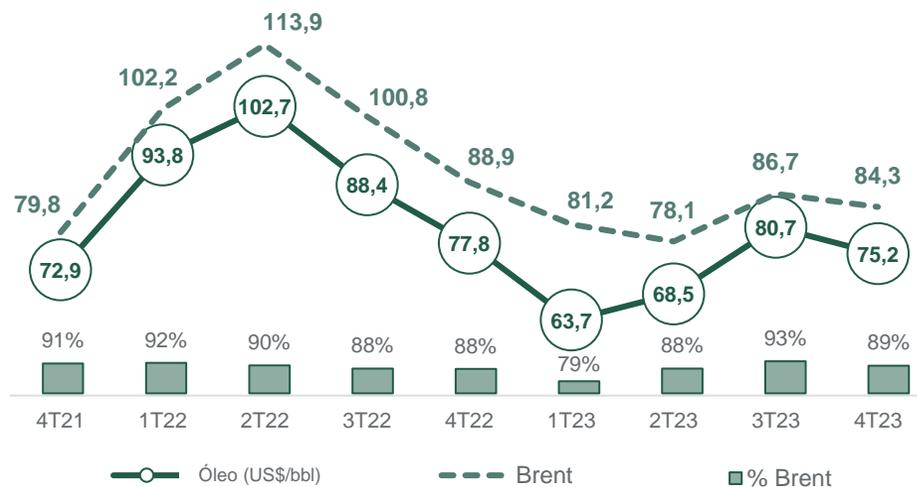


Reservas 3R na Bacia Potiguar (MM barris | 90% Óleo / 84% Onshore)

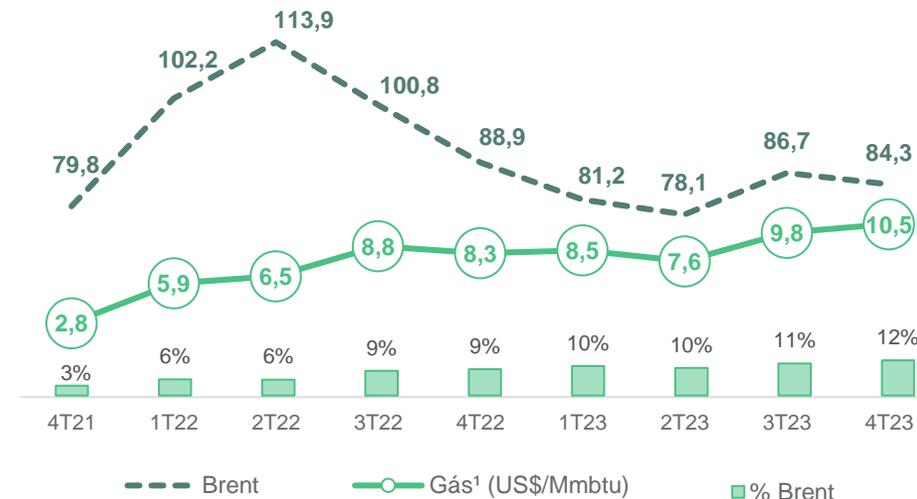


Aspectos Comerciais 4T23 | Melhor monetização dos Contratos de Óleo & Gás

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

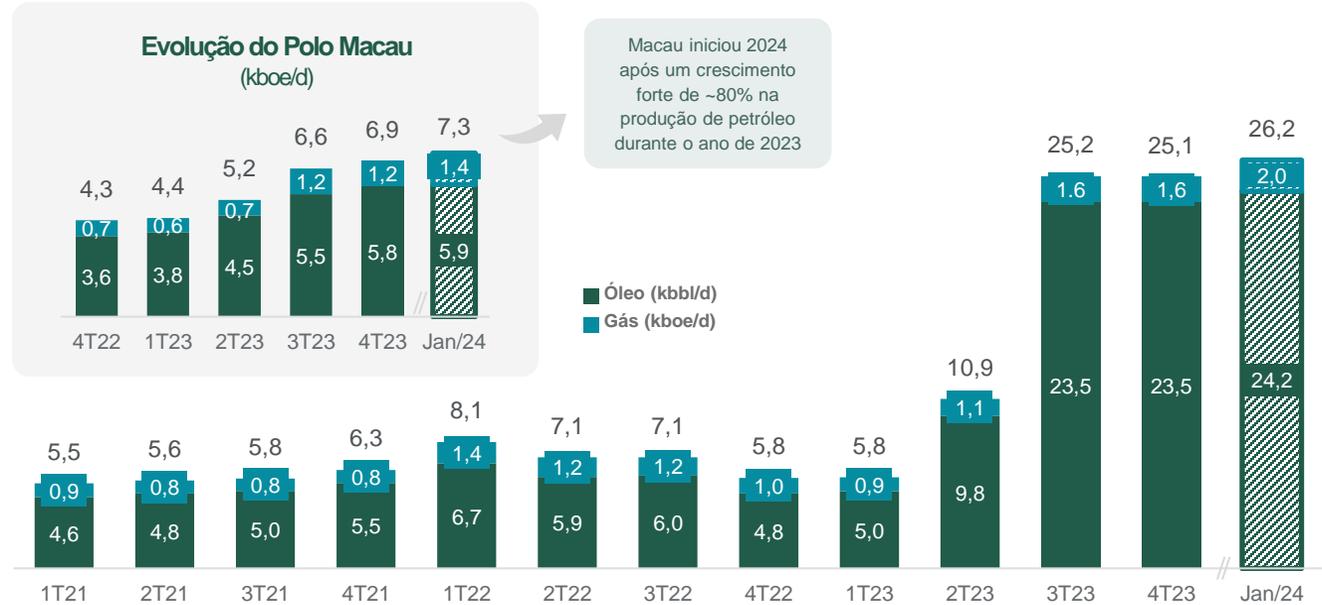


- ✓ A monetização de petróleo atingiu preço médio de venda de 89% do preço médio do Brent no 4T23, impactado pelo maior desconto na Bacia de Potiguar durante a manutenção programada da refinaria.
- ✓ A monetização do gás renovou o seu pico no 4T23: preço médio de venda atingiu 12% do preço médio do Brent, por MMBTU.



Complexo Potiguar | 4T23 Produção e Operação

Macau | Fazenda Belém | Areia Branca | Pescada (35%) | Potiguar
(3R WI| kboe/d)



13 sondas de workover & 2 sondas de perfuração
Operando no 4T23

Campanha de perfuração:

- ✓ 38 poços perfurados em 2023
- ✓ 12 poços perfurados em 4Q23

215 intervenções no 4T23

- ✓ Workover 79
- ✓ Pulling 85
- ✓ Reativações 51

Operação: A bacia de Potiguar terminou o 4T23 com uma produção estável, T/T, com Jan/24 indicando um melhor perfil de produção para o 1T24 devido ao aumento da geração de vapor;

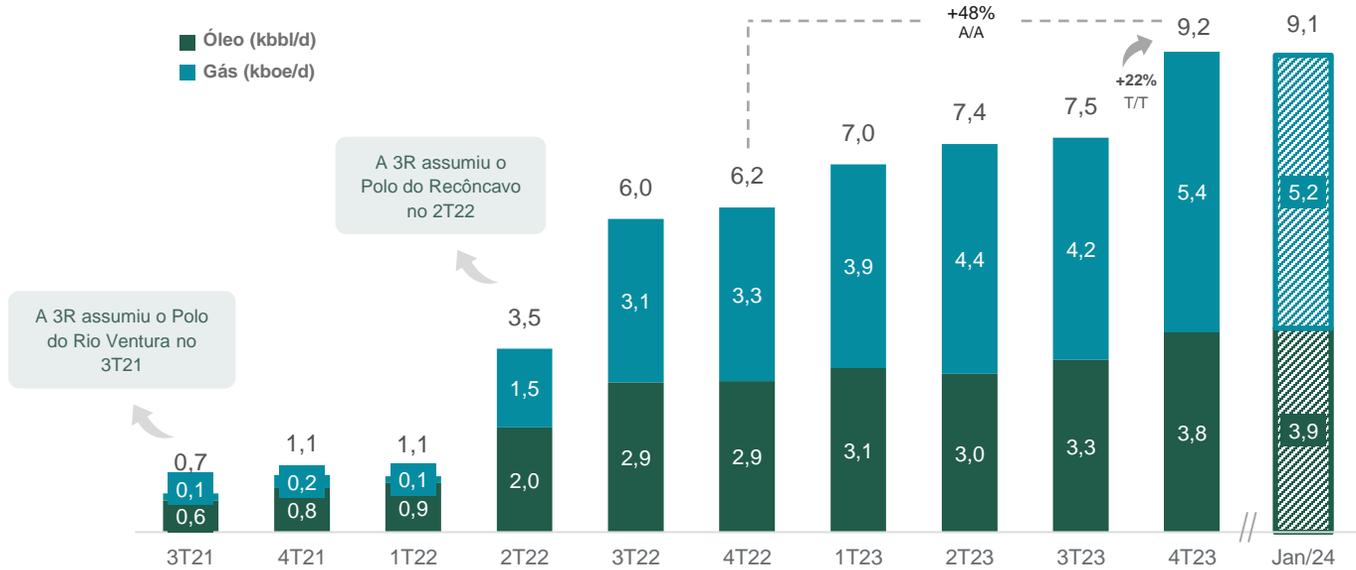
Capex: o investimento atingiu ~US\$ 100MM na bacia no 4T23, com foco principalmente em instalações & workovers;

Campanha de perfuração: Foram perfurados 38 poços em Macau e Areia Branca durante 2023.

Complexo Recôncavo | 4T23 Produção & Operação

Rio Ventura & Recôncavo

(3R WI| kboe/d)



7 sondas de workover em operação no 4T23

2 sondas de perfuração sendo recebidas em 4T23

53 intervenções no 4T23

- ✓ Workover 17
- ✓ Pulling 32
- ✓ Reativações 4

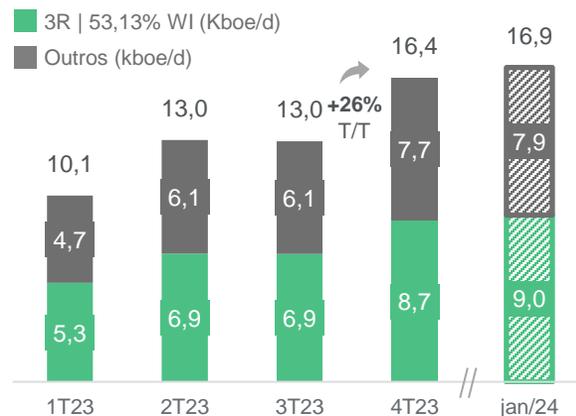
Produção: o Complexo registrou mais um sólido crescimento da produção (+22% T/T), sendo o nono consecutivo. O mês de Jan/24 marca o melhor mês de produção de petróleo desde Nov/18;

CAPEX: ~US\$ 20MM investidos na bacia no 4T23, principalmente focados em instalações, já que a 3R continua melhorando a infraestrutura para suportar o incremento da produção e o início da campanha de perfuração prevista para começar durante o primeiro semestre de 2024.

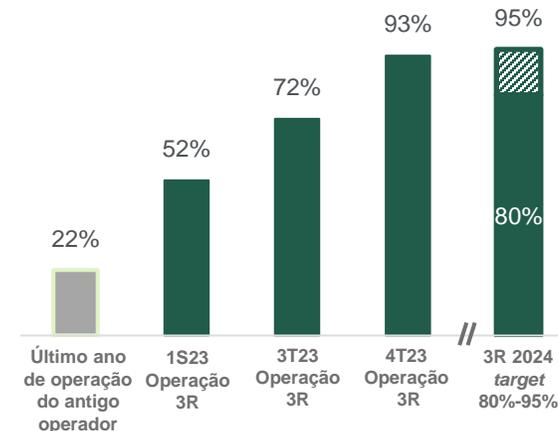
Polo Papa Terra | 4T23 Produção e Operação



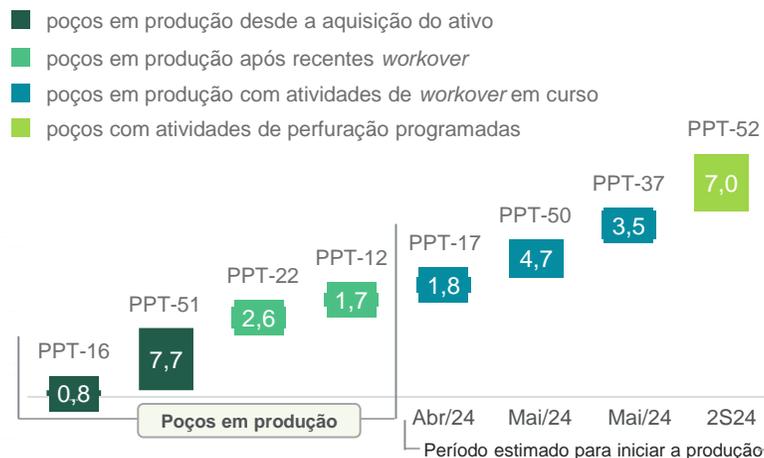
Produção de Papa Terra¹



Eficiência Operacional em Papa Terra



Poços em operação e workovers (kbb/d)



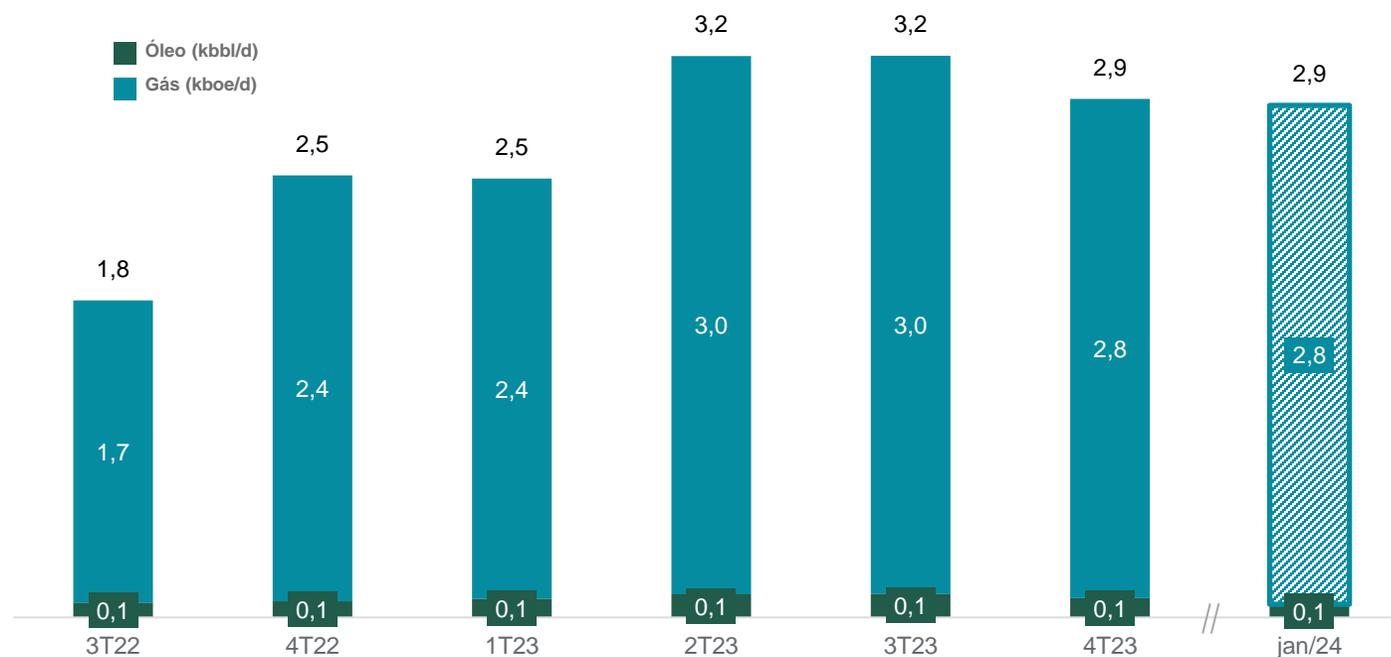
Atualização das intervenções programadas:

Aumento da capacidade de armazenamento para suportar até 25 dias de produção

- ✓ Inspeção e manutenção da 2ª caldeira
- ✓ Melhoria na manutenção dos geradores de energia
- ✓ Melhorias nas bombas de carga
- ✓ Campanha de sondas: conclusão de 2 workover no 1T24 e perfuração do poço PPT-52 a ser concluída no 2S24
- ✓ Reparo no Sistema principal de offloading no 1S24
- ✓ +100 trabalhadores a bordo para completar a recuperação da integridade dos ativos (90 dias de atividades, com até 15 dias de parada de produção no 3T24)

Nota: (1) Considerando 100% da produção do ativo. | Fonte: ANP e Companhia

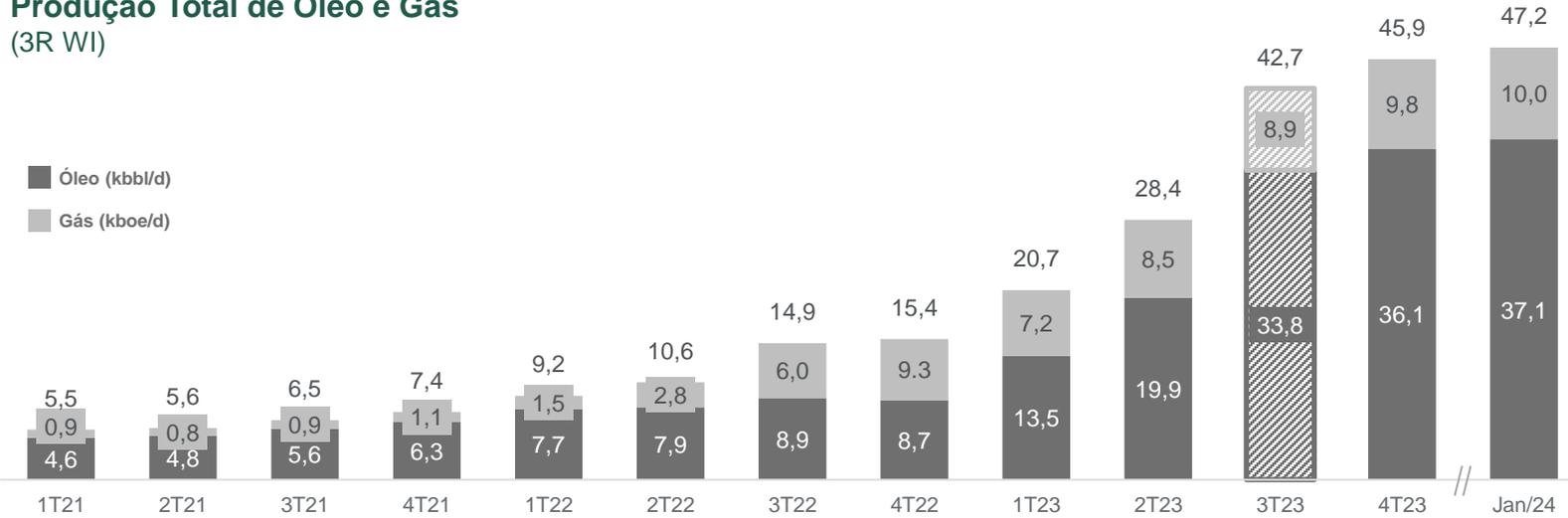
Polo Peroá | 4T23 Produção e Operação



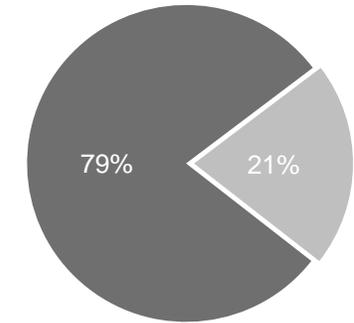
Operação: A produção de Peroá ficou estável T/T. O ativo registrou uma produção média de ~450 mil m³/dia de gás natural no 4T23, sendo a capacidade de produção atual de ~650 mil m³/dia. Mesmo com uma produção estável, os resultados de Peroá evoluíram durante 2023, especialmente no 4T23, suportados por melhores condições de monetização.

Produção Histórica 3R | Evolução operacional desde o *closing*

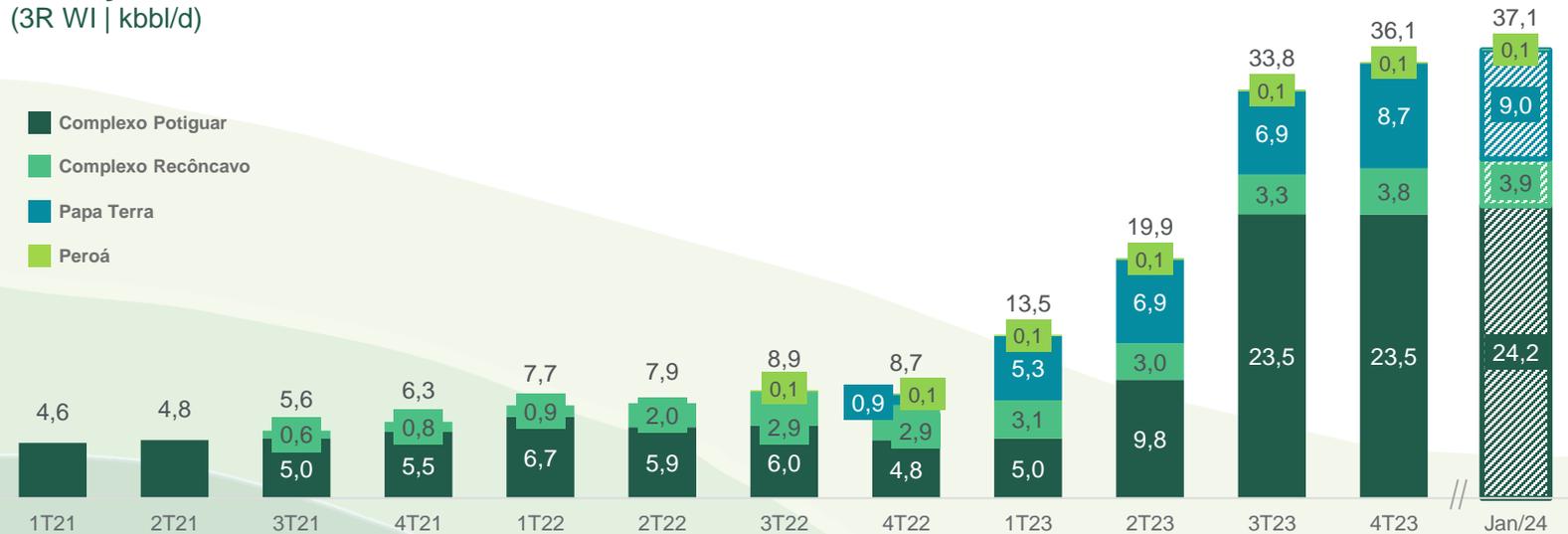
Produção Total de Óleo e Gás (3R WI)



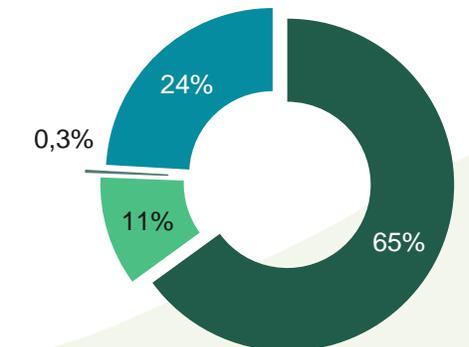
Produção média de Óleo e Gás no 4T23 (% boe/d)



Produção de Óleo (3R WI | kbb/d)



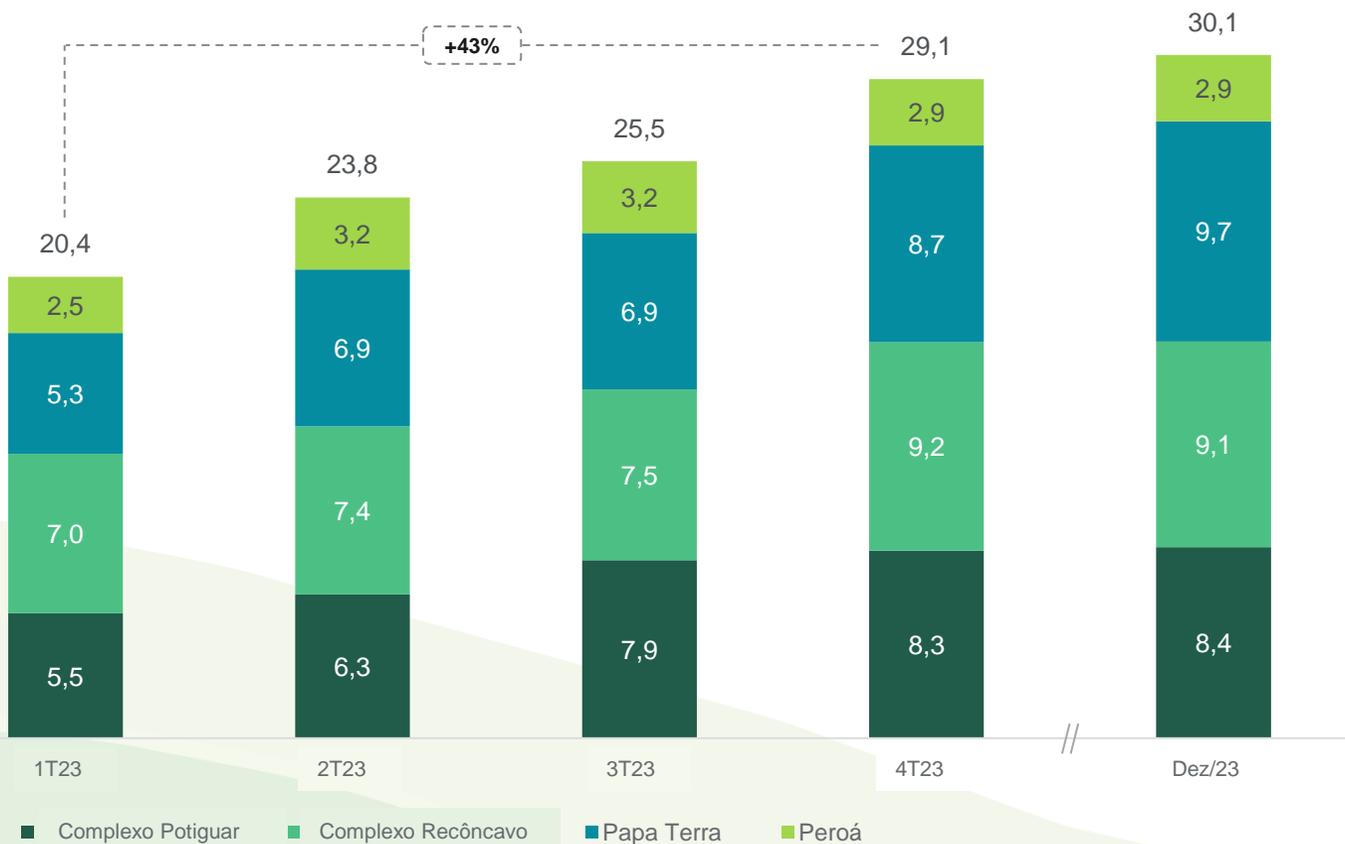
Produção média de Óleo por ativo no 4T23 (% bbl/d)



Expressivo Crescimento Orgânico | Resultados operacionais da 3R entre os melhores da indústria de O&G em 2023

Produção de Óleo e Gás em 2023

(3R WI| kboe/d) | Considera o crescimento orgânico de ativos operados pela Companhia durante todo o ano de 2023



Crescimento orgânico de 43% em 2023: 3R entre as melhores performances operacionais da indústria de O&G LATAM



Evolução operacional nos principais ativos:
 Macau +58%
 Complexo Recôncavo +31%
 Papa Terra 63%



Efficiente retorno sobre o investimento: Reativação de poços parados e intervenções em poços operacionais, troca de equipamentos obsoletos e rápido incremento de produção com baixo investimento



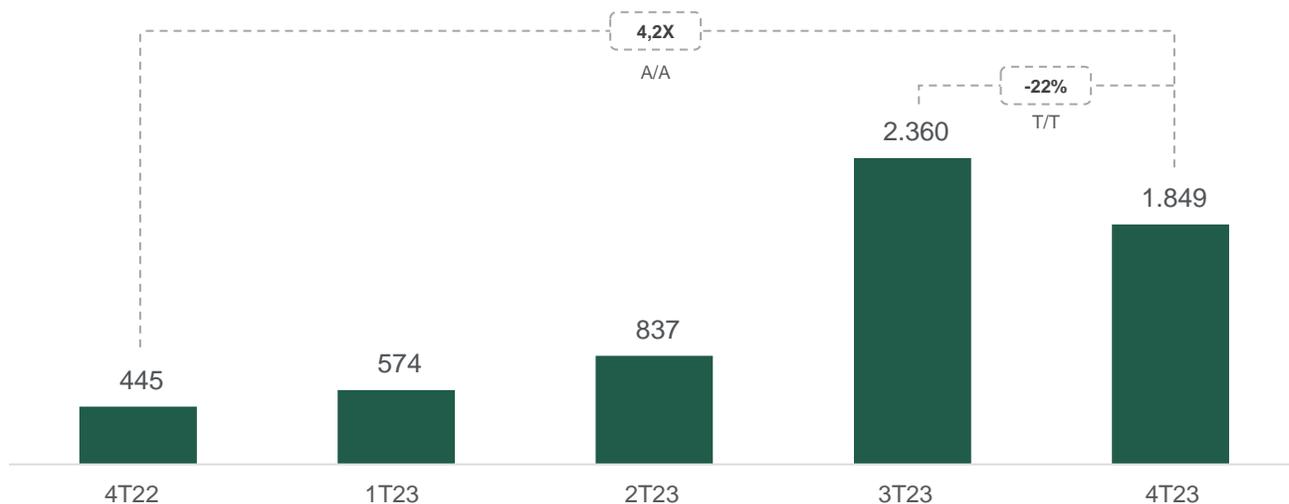
3R replica a estratégia nos campos do Polo Potiguar, cuja operação foi assumida durante 2023

4 Destaques Financeiros

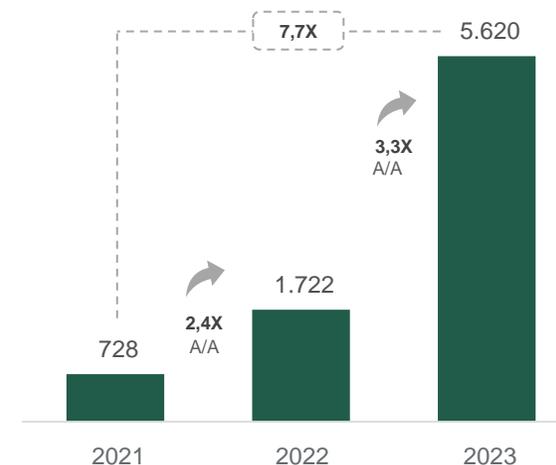


Receita Líquida Consolidada 4T23¹ & 2023

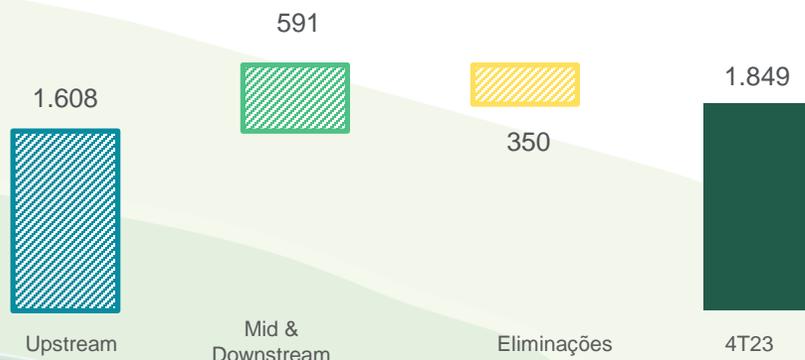
Comparação Trimestral (R\$ MM)



Comparação Anual (R\$ MM)



Composição de Receita Líquida 4T23 (R\$MM)

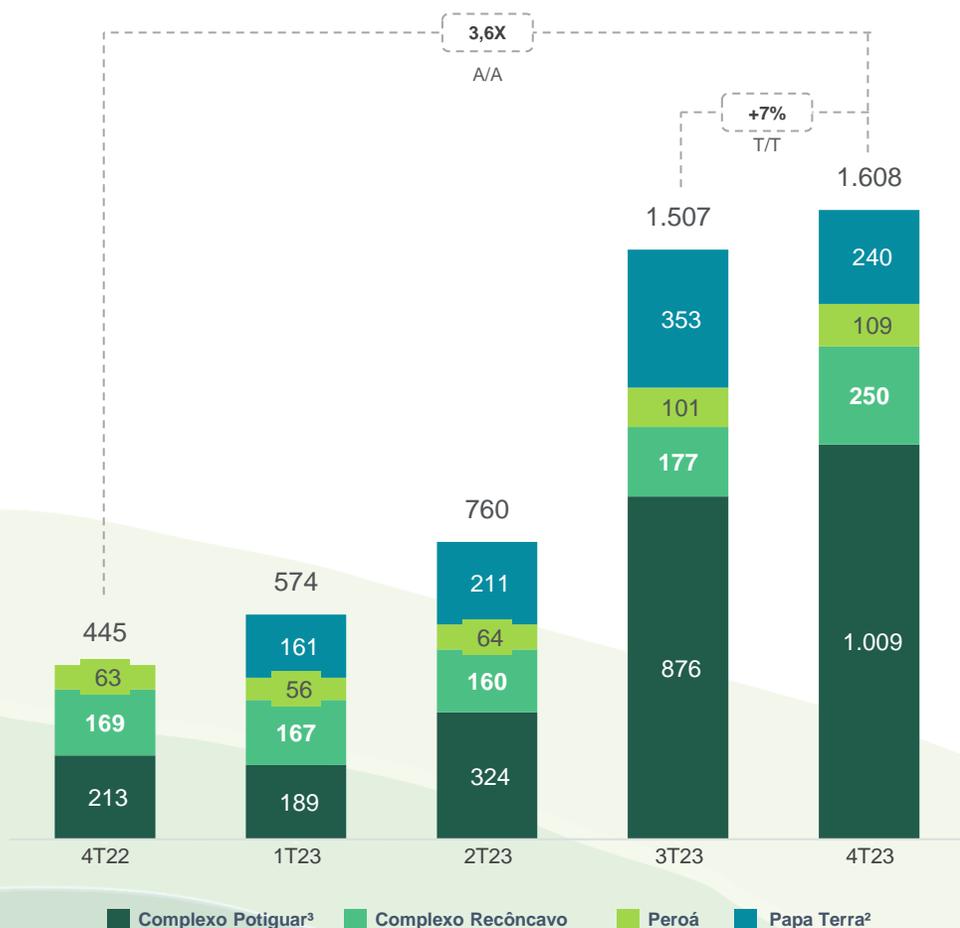


- ✓ A receita líquida consolidada totalizou R\$ 1,85 bilhão no 4T23 e R\$ 5,62 bilhões em 2023, 4,2 e 3,3 vezes maior quando comparada ao 4T22 e 2022, respectivamente;
- ✓ Tanto a Refinaria quanto a UPGN localizadas no Polo Potiguar ficaram paradas para manutenção programada durante a maior parte do 4T23, reduzindo a comercialização de produtos refinados, impactando assim as receitas de *Mid & Downstream* no trimestre;
- ✓ As receitas de *Upstream* atingiram o valor mais alto de todos os tempos de R\$ 1,61 bilhão.

Receita Líquida *Upstream* 4T23¹ & 2023

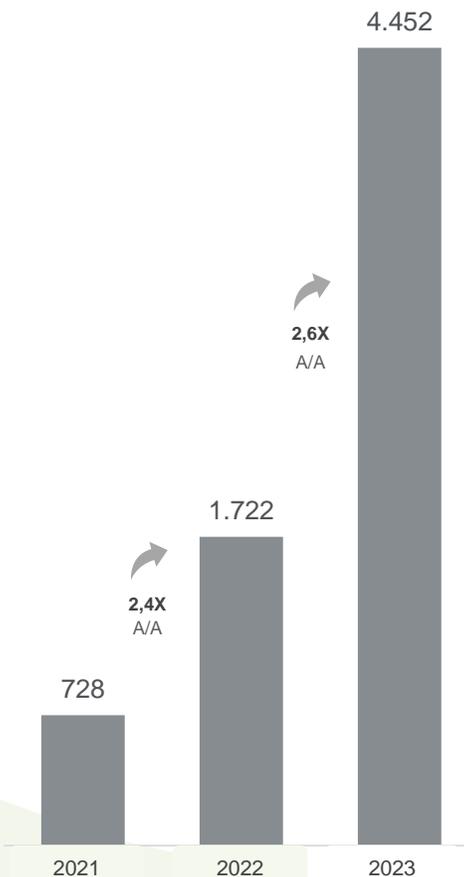
Comparação Trimestral

(R\$ MM)



Comparação Anual

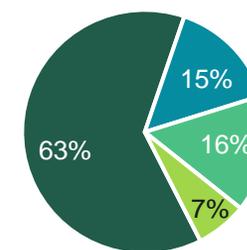
(R\$ MM)



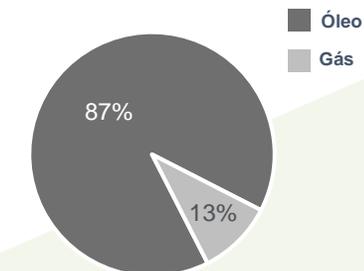
Receitas *Upstream* totalizaram R\$ 1,61 bilhão no 4T23 - crescimento de 7% T/T, impulsionado pela maior produção combinada com melhor monetização e eficiência operacional

- ✓ Receitas do segmento *Upstream* atingem o seu máximo histórico no 4T23
- ✓ Evolução em todas as frentes (Papa Terra teve uma produção maior comparada ao 3T23, mas com menores volumes vendidos)

Receita Líquida por Complexo

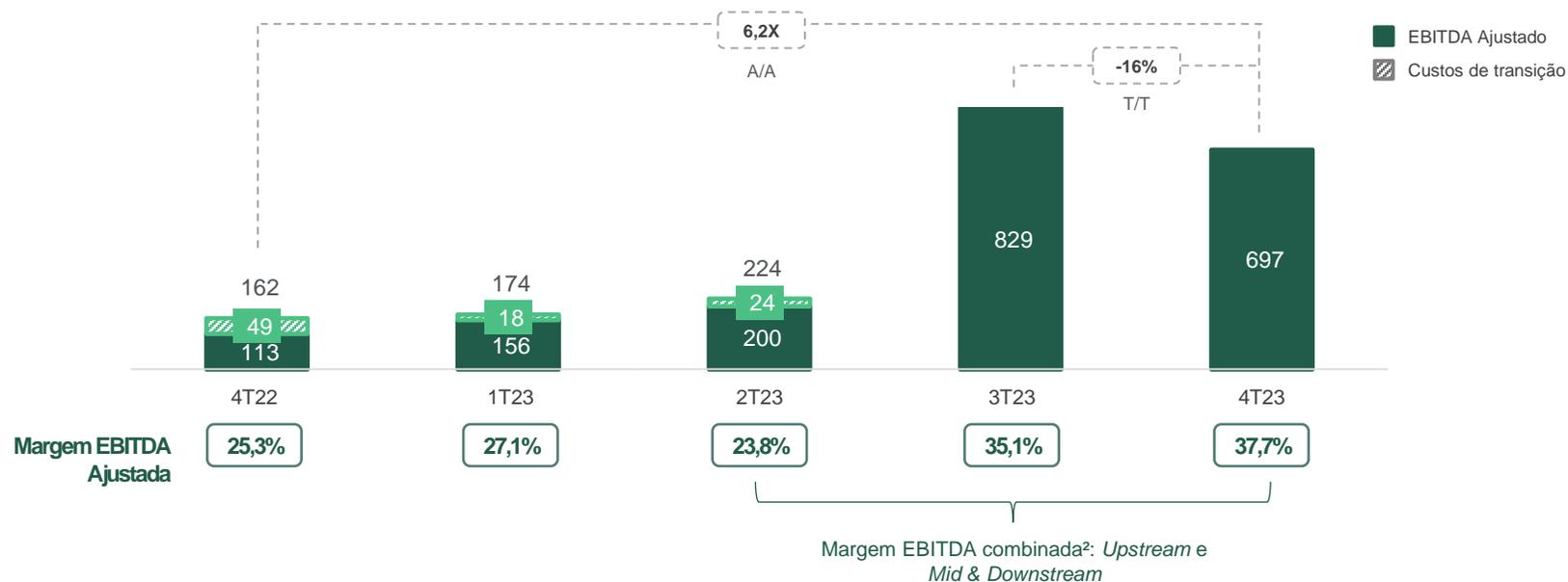


Receita Líquida por Produto

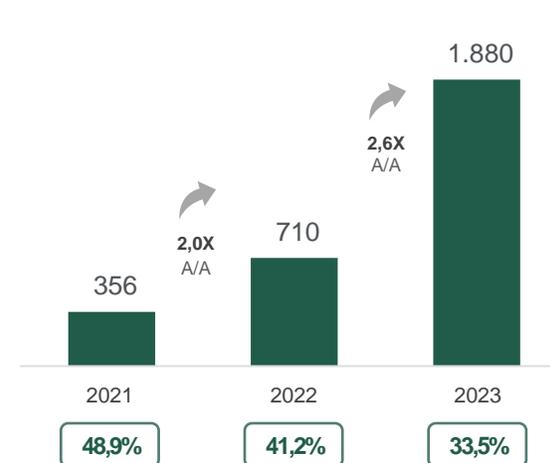


EBITDA Ajustado Consolidado¹ 4T23 & 2023

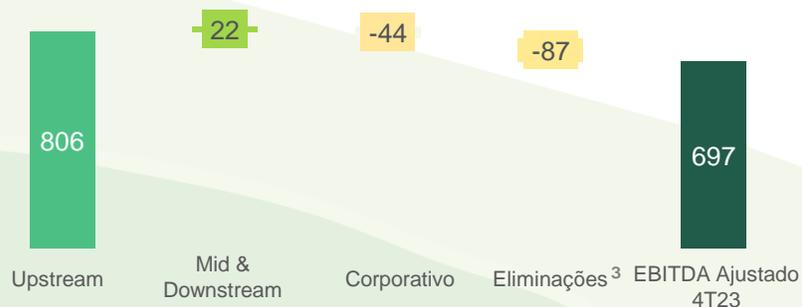
Comparação Trimestral (R\$ MM)



Comparação Anual (R\$ MM)



Composição do EBITDA Ajustado 4T23 (R\$MM)

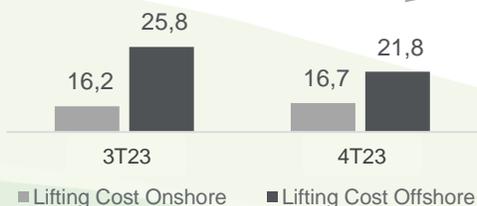
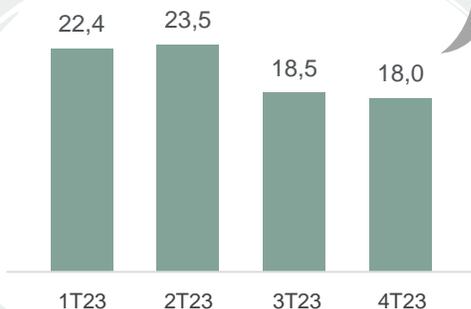


- ✓ EBITDA Ajustado Consolidado atingiu um recorde de ~R\$ 697 MM no 3T23, 6,2 vezes A/A;
- ✓ A Margem EBITDA Ajustada Consolidada atingiu 37,7%, um aumento de 2,6p.p. T/T e +12,4p.p. A/A;
- ❖ O EBITDA do *Upstream* atingiu um máximo histórico de R\$ 806 MM suportado por uma margem de ~50%, +24,7 p.p. A/A;
- ❖ O EBITDA do *Mid & Downstream* somou R\$ 22 MM impactado pela manutenção programada realizada no Cluster Potiguar durante a maior parte do trimestre.

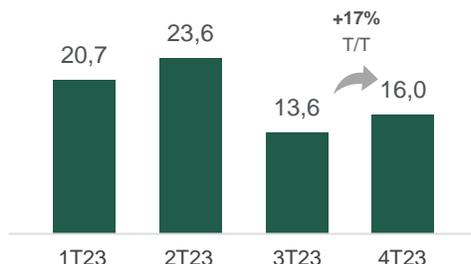
Lifting Cost 2023 | Terminando 2023 com melhor eficiência

3R Petroleum (US\$/boe)

O lifting cost da 3R inclui todos os custos logísticos associados a produção

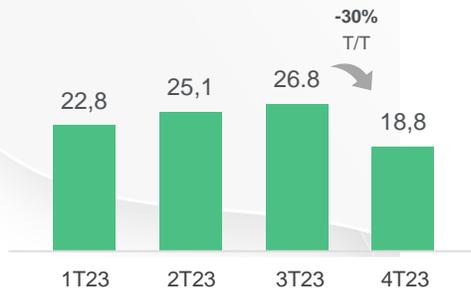


- ✓ **Mais histórico = Mais eficiência:** Macau registrou custo de elevação inferior a US\$ 9 boe no 4T23, enquanto o Complexo Recôncavo registrou seu menor custo de elevação desde a aquisição, especialmente em Rio Ventura, que encerrou 2023 com custo de elevação em ~US\$ 14.



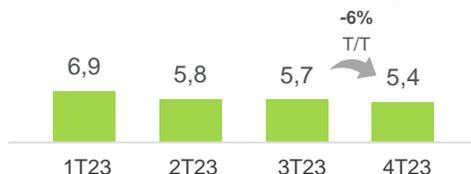
❖ Complexo Potiguar (Polos Macau, Areia Branca, Pescada, Faz. Belém & Potiguar)

- ✓ O resultado do 4T23 reflete (i) novos contratos relacionados à operação e manutenção do Polo Potiguar, (ii) atividades de manutenção e integridade de instalações, (iii) maiores custos relacionados a licenças ambientais, parcialmente compensados pelo (iv) maior volume de produção registrado no 4T23.



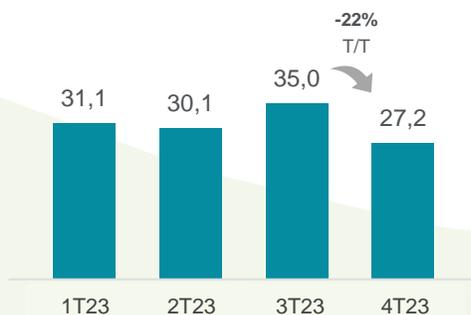
❖ Complexo Recôncavo (Polos Rio Ventura and Recôncavo)

- ✓ Conjunto recorde de resultados suportados por (i) melhor eficiência operacional, resultando em crescimento da produção e consequente diluição de custos, e (ii) otimizações logísticas, aumentando a utilização de dutos e infraestrutura próprios para a venda de petróleo.



❖ Polo Peroá

- ✓ O melhor resultado para o Polo pode ser justificado pelos menores custos relacionados às manutenções preventivas realizadas no 3T23 e à otimização dos contratos de transporte aéreo e marítimo.

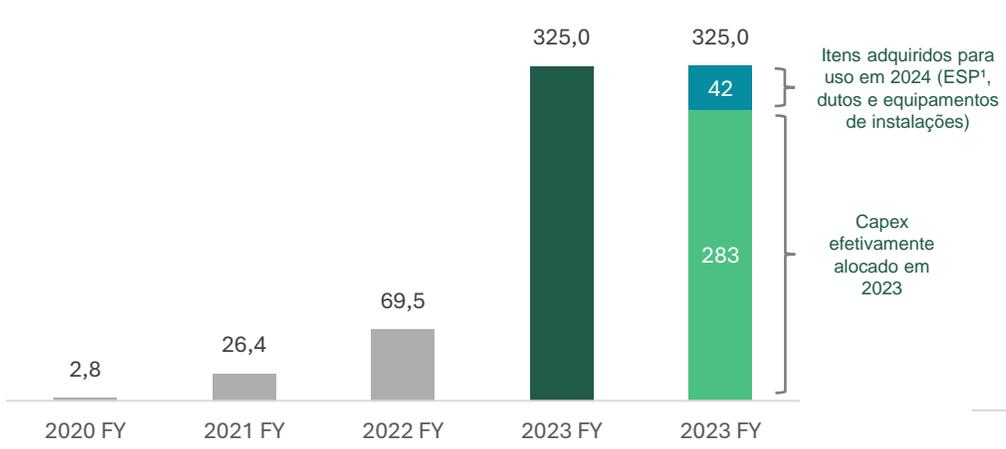


❖ Polo Papa Terra

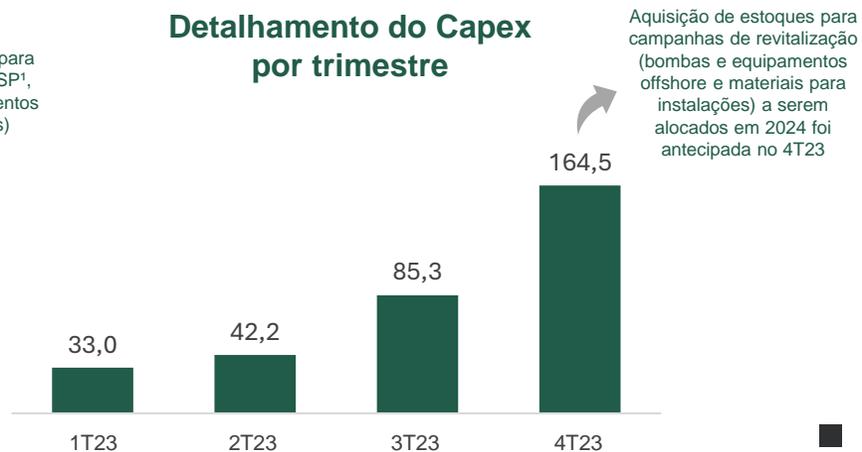
- ✓ -22,2% T/T justificado por: (i) diluição dos custos fixos, devido ao aumento (+26% T/T) da produção no 4T23, (ii) melhor resiliência operacional do ativo, minimizando custos emergenciais, parcialmente compensados (iii) por custos relativos às atividades de manutenção preventiva e corretiva nas instalações *topside* das plataformas 3R-2 (TLWP) e 3R-3 (FPSO).

Capex Consolidado 4T23 & 2023

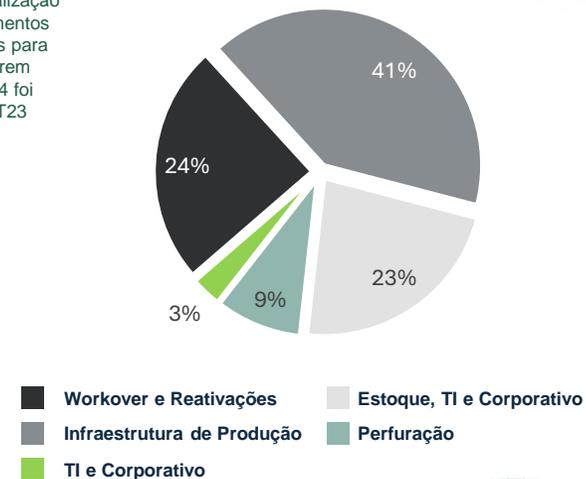
(US\$ MM | Considera 100% da 3R Offshore)



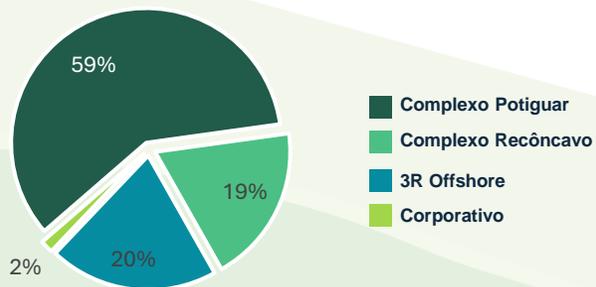
Detalhamento do Capex por trimestre



Abertura do capex por atividade no 4T23 (%)



Detalhamento do Capex por Complexo em 2023 (%)

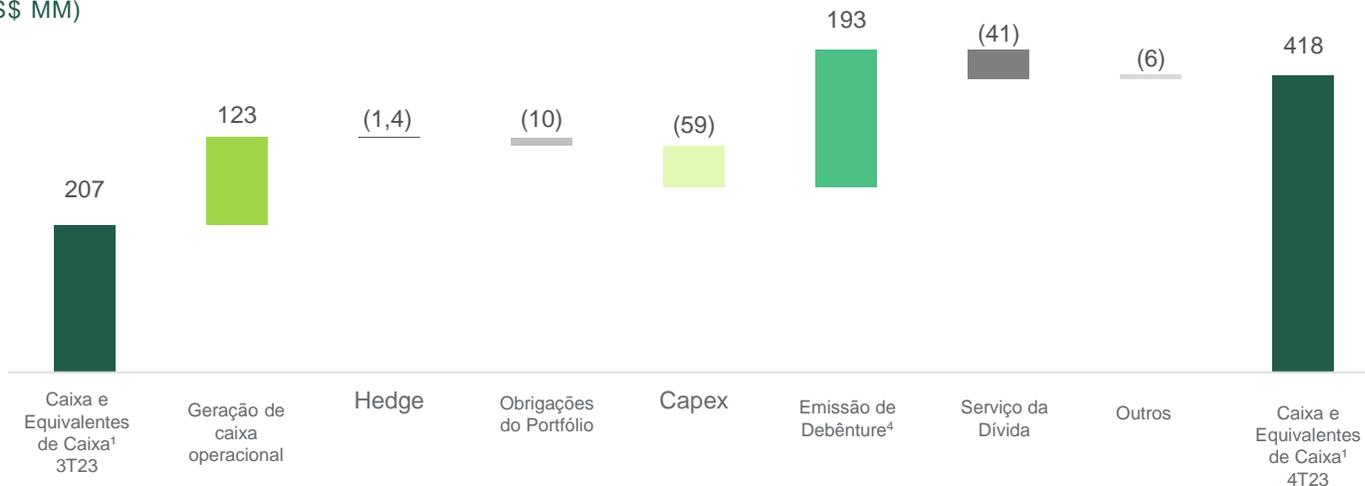


Nota: (1) Bombas elétricas submersíveis para Papa Terra

Estrutura de Capital | Encerramento de 2023

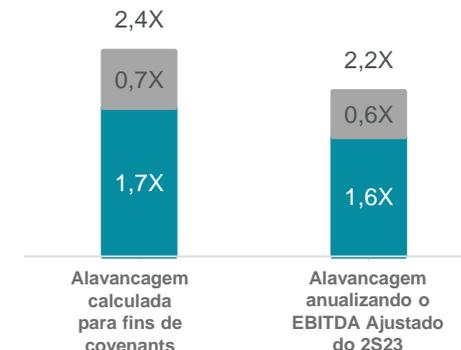
Fluxo de Caixa 4T23

(US\$ MM)



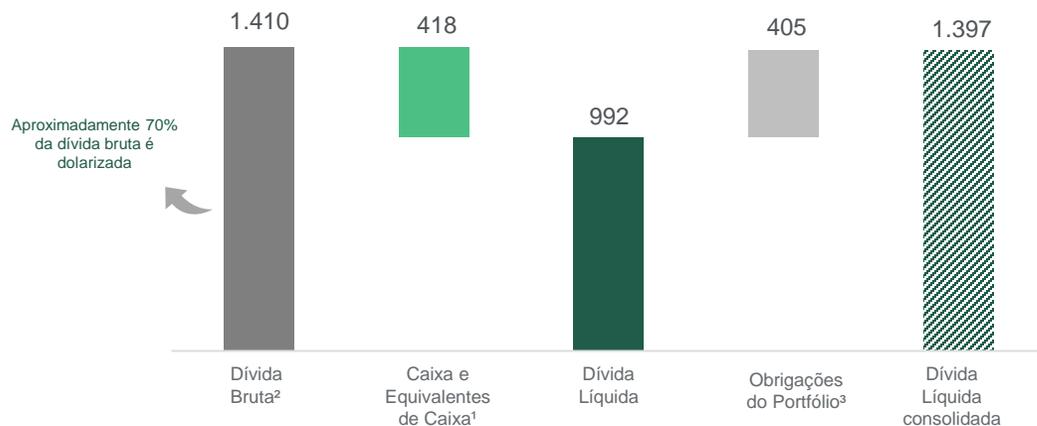
Dívida Líquida Consolidada / EBITDA Pro Forma

■ Alavancagem relacionada a obrigações do portfólio ■ Alavancagem relacionada a dívidas financeiras



Endividamento 4T23 (EoP)

(US\$ MM)



Obrigações do Portfólio³

(US\$ MM)

Ativos	1T24	2T24	3T24	4T24	2025	2026	2027	Total
Em milhões de dólares								
Rio Ventura	20							20
Areia Branca	7							7
Peroá (WI 100%)					15	24		39
Papa Terra (WI 62,5%)		16	16		28	6	16	83
Potiguar	66				65	64	62	256
Total de Pagamentos	94	16	16	-	109	94	78	405
Contingente	7	16	16	-	43	30	16	129
Diferido	86	-	-	-	65	64	62	277

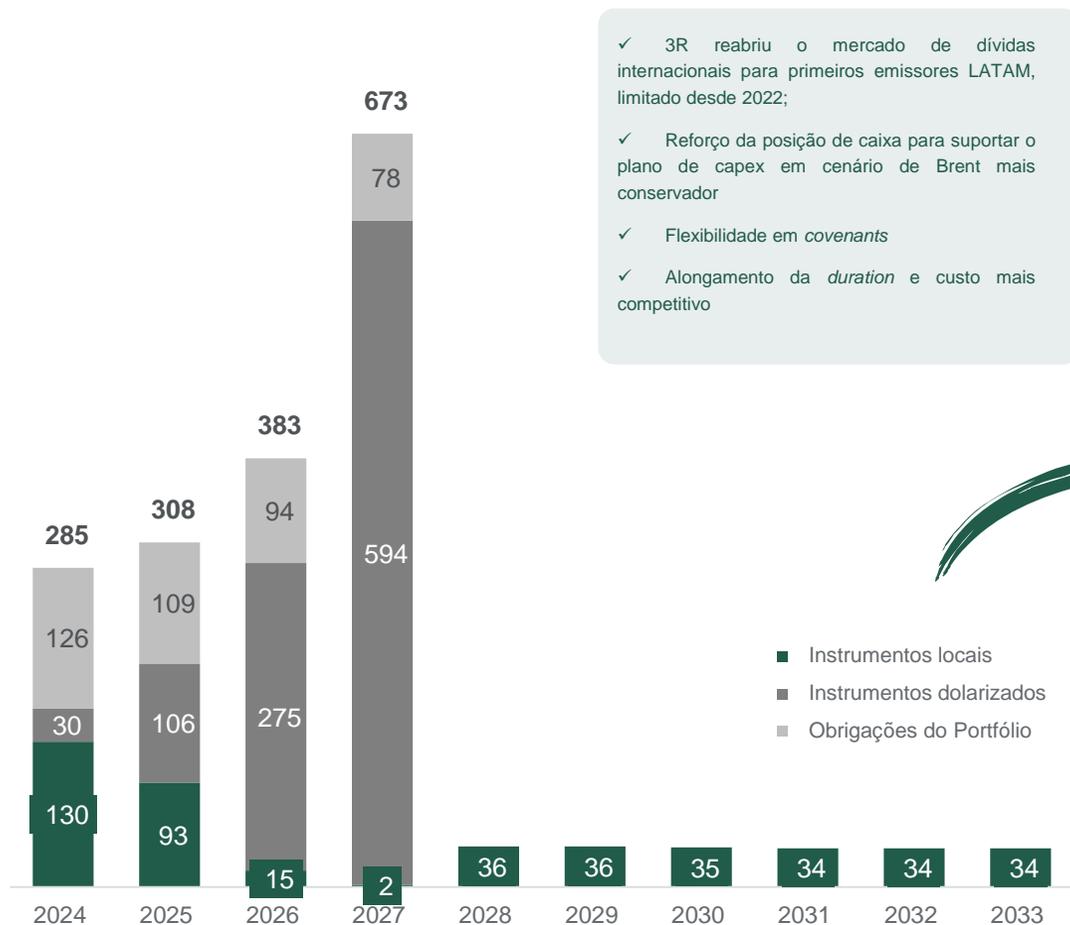
Nota: (1) O montante de caixa e equivalentes de caixa inclui o saldo da conta reserva (registrado em caixa restrito) e aplicações financeiras, excluindo o montante das TRS da 3R Lux que compensa a dívida contratada (UMB) pela mesma subsidiária; (2) A dívida bruta consolidada não considera locações e exclui o montante da dívida bruta da 3R Lux (UMB) que é compensada pela aplicação financeira da mesma subsidiária, TRS 3R Lux; (3) Montante 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; (4) Montante líquido de custo de transação.

Estrutura de capital equilibrada| *Liability Management* implementado com sucesso

A 3R concluiu em fevereiro de 2024 a emissão de um Bond de US\$ 500 milhões (com cupom anual de 9,750%, *senior secured note*, com vencimento em 2031) para refinarçar US\$ 500 milhões do *Secured Syndicated Loan* (emitido para apoiar a aquisição do Polo Potiguar, em junho de 2023): otimização do custo, alongamento da *duration* e *covenants* mais flexíveis

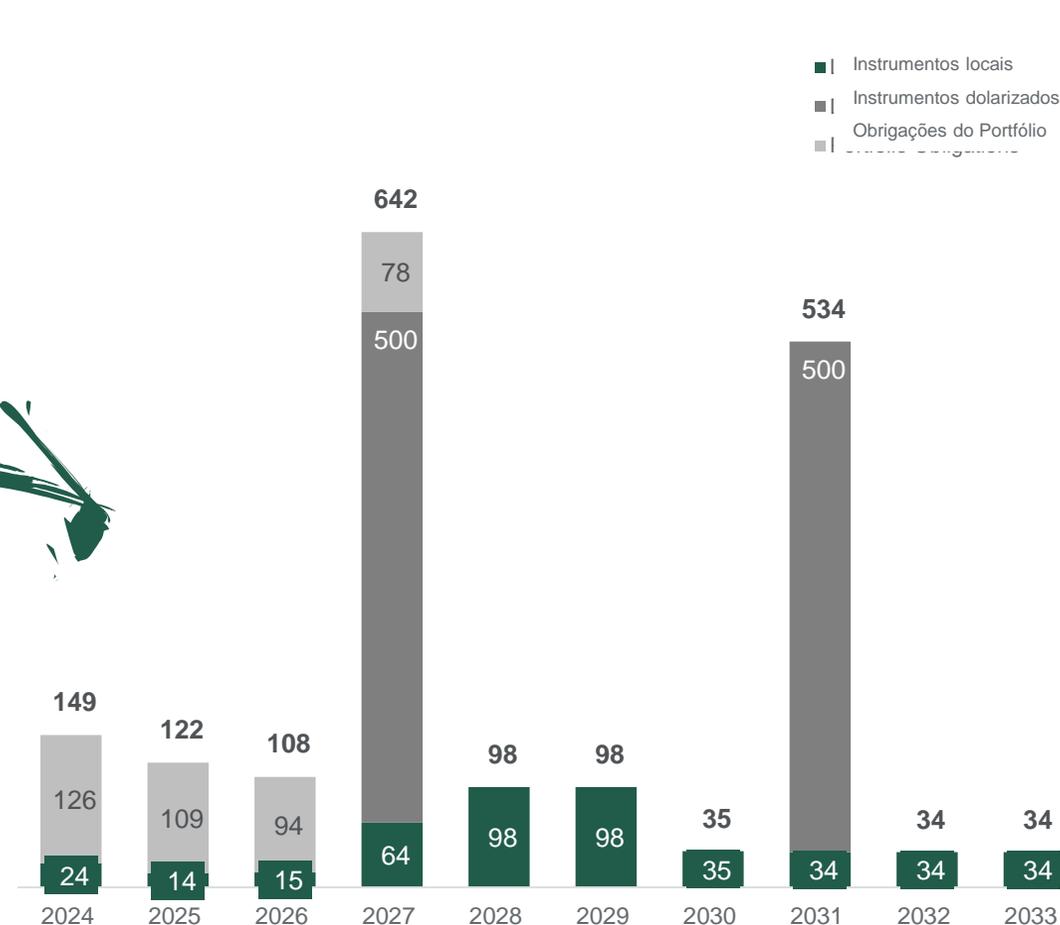
Perfil de Amortização Atual⁽¹⁾

No 4T23, US\$ milhões



Pro-Forma: Bond de US\$ 500 milhões emitido e *Term Loan* pré-pago⁽²⁾

No 4T23 Pro-Forma, US\$ milhões

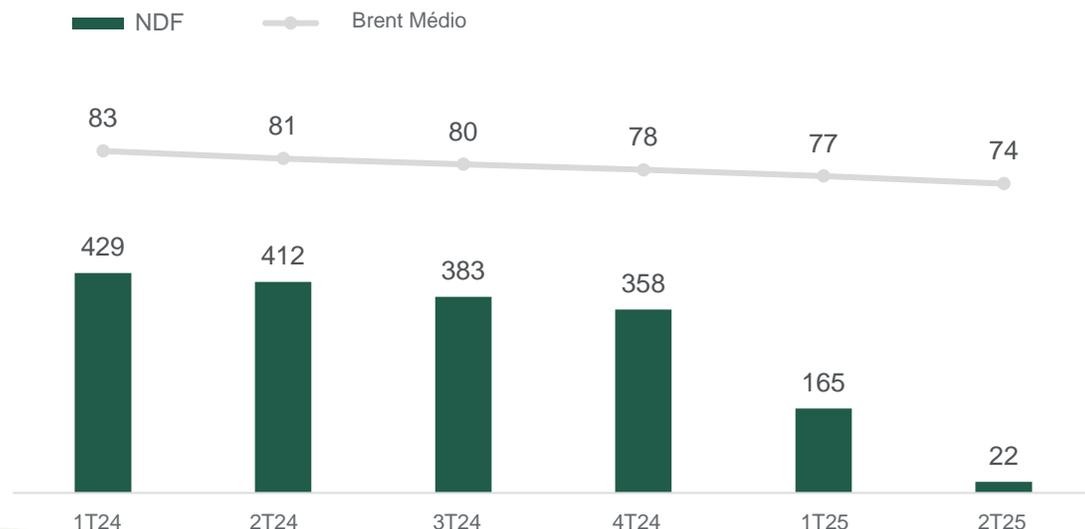


Notas: (1) Assumindo uma taxa de câmbio de R\$ 4,84 por dólar; (2) Considerando a quarta emissão de debêntures de R\$ 900 milhões e a amortização da segunda emissão de debêntures

Posição de Hedge | 4T23

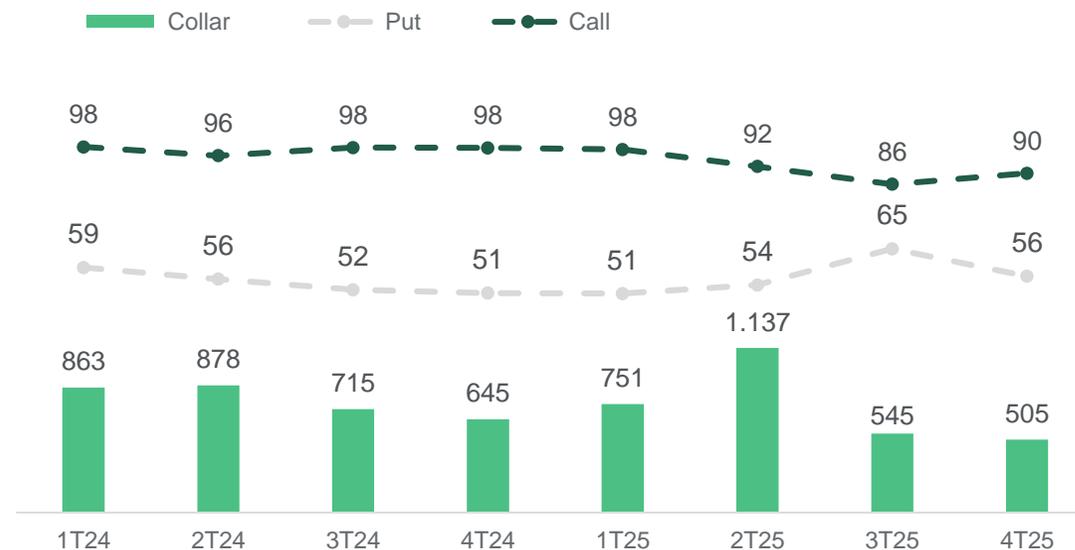
NDF | Preço Médio de Brent / Barris protegidos

Milhares de barris | US\$



Collar | Call x Put Preço de Brent / Barris protegidos

Milhares de barris | US\$



Estratégia de Hedge 3R ¹

A 3R deve manter coberto um nível mínimo de 55% para os primeiros 12 meses e 40% para os 12 meses seguintes (13-24m) das curvas de produção PDP² dos ativos *onshore* (com base nas curvas fornecidas pelos relatórios de certificação de reservas).

Resumo

NDF: 16 meses

- ✓ 1.769 mil barris protegidos (~ 3,9k bbl/d protegidos)
- ✓ Preço médio de Brent: US\$ 80,4/bbl

Collar (zero cost): 24 meses

- ✓ 6.038 mil barris protegidos (~ 8,6k bbl/d protegidos)
- ✓ Intervalo de Hedge: US\$ 55,3 e US\$ 94,8/bbl

Nota: (1) A estratégia de hedge está vinculada aos *covenants* das linhas de crédito contratadas para a aquisição do Polo Potiguar. A 3R deve mantê-la em base contínua durante o prazo do financiamento; (2) PDP (proved developed producing) projetada nos relatórios de certificação de reservas dos ativos de *upstream* compreendidos pelos Complexos Potiguar e Recôncavo (os ativos da 3R Offshore não estão incluídos).

5 ESG, Criação de Valor e Próximos passos

Destques ESG | Estratégias que combinam Performance e Responsabilidade Corporativa

Aspectos sociais relevantes

Cultura organizacional flexível e multicultural que valoriza a inovação

Iniciativas para prevenir ou atenuar os impactos negativos relacionados com a saúde

A gestão da segurança prevê a melhoria constante do sistema

Relacionamento próximo e desenvolvimento de projetos com comunidades locais

Programa de Compliance promove um ambiente de negócios seguro e confiável

Ações ordinárias listadas no Novo Mercado da B3, garantindo as melhores práticas de governança

Principais Iniciativas ESG

E

Preservação ativa dos ecossistemas dos mangais através de uma iniciativa de recolha de resíduos liderada pela comunidade



Projeto centrado na construção de hortas comunitárias e na educação sobre agricultura sustentável e energia saudável



Foi realizada uma Auditoria Ambiental Independente Bianual no Cluster de Peroá para avaliar os controlos ambientais do sistema de produção e transporte de gás natural dos campos

Projeto **Caminhos no Mar**, que visa realizar um diagnóstico audiovisual dos impactos do tráfego de embarcações de apoio à indústria de O&G nos Portos de Vitória (ES) e do Açú (RJ).



S

Programa **3R Capacita**, que oferece cursos gratuitos de formação técnica e profissional no RN, visando a capacitação de pessoas para atuarem na indústria de O&G



Programa **INT3RAGIR**, em 2023 mais de 400 ações na Bahia foram realizadas, com impacto direto para mais de 2.700 pessoas de comunidades do entorno dos Polos Recôncavo e Rio Ventura



A 3R apoiou uma corrida no Rio Grande do Norte e o Circuito das Estações - Etapa inverno no Rio de Janeiro, como parte do programa de promoção da saúde

G



Primeiro Relatório de Sustentabilidade da Companhia



A 3R recebeu, pelo 2º ano, o Selo Empresa Limpa pela Adesão ao Pacto Empresarial Contra a Corrupção e pela Integridade

Prêmio **Bonds, Loans & ESG Capital Markets Latin America & Caribbean AWARDS**: primeiro lugar na categoria "Acquisition Finance Deal of the Year" pela operação de financiamento para a compra do Polo Potiguar



Empresa Pró-Ética 2022-2023

Ambiente empresarial mais transparente e íntegro, com maior credibilidade nas relações entre os setores público e privado





1

Portfólio integrado único na América Latina: **3R possui pipelines próprios, instalações de processamento e capacidade de armazenamento e acesso ao mercado internacional**

2

A 3R ainda tem muitos “**low hanging fruits**”: **fechamento recente dos maiores ativos** (Papa Terra em dez/22 e Potiguar em jun/23)

3

Alto potencial de crescimento orgânico: >500 milhões de reservas 2P, 14 anos de índice de vida útil das reservas no pico de produção e plano de Capex eficiente e contínuo (workover e plataformas de perfuração já contratadas; revitalização de instalações em progresso acelerado)

5

Posição de caixa robusta, alavancagem controlada (tendência de queda apoiada pelo aumento da produção e diluição de custos) e **fontes de financiamento diversificadas** (debêntures locais, *bond* e linhas de crédito bancárias)

4

Custo operacional eficiente (Lifting + processamento + logística) & **Benefício Sudene** (Potiguar, Recôncavo e Peroá com imposto de renda reduzido)

Próximos passos para 2024 | Foco em produção, segurança e integridade



- ❖ **Eficiência dos sistemas de superfície *onshore* e *offshore*:**
 - ✓ Concluir o plano de recuperação de integridade do FPSO de Papa Terra
 - ✓ Ampliação dos sistemas de processamento de água e injeção de vapor na Bacia Potiguar
 - ✓ Reforço da posição da Companhia como uma das produtoras independentes de óleo e gás mais eficientes da América Latina
- ❖ **Crescimento orgânico:** intensificar as campanhas de intervenção e perfuração *onshore* e *offshore*, que já demonstraram ótimos resultados em 2023
- ❖ **Maximizar valor dos ativos de mid & downstream:** ampliar parcerias estratégicas e avaliar oportunidades de M&A para os ativos de mid & downstream localizados na Bacia Potiguar
- ❖ **Otimização de portfólio da Companhia e de sua estrutura de capital:** avaliar oportunidades que proporcionem a maior extração de valor no médio e longo prazo para os acionistas

6 Portfólio



Oportunidades no Polo Potiguar

Ativo Relevante

22 concessões, sendo 19 *onshore* e 3 *offshore*
18 mil boe produção média diária em 2022
3,9 Bi barris de VOIP

Fator de Recuperação

Níveis de fator de recuperação incompatíveis com a qualidade do reservatório e o tipo de óleo dos campos
Principal motivo: baixíssimo nível de recuperação secundária realizada pela Petrobras e falta de investimentos e atividades devido ao seu foco no Pré-Sal

Integração Logística Contribui em Lifting Cost Competitivo

Campos de óleo e gás *onshore* e *offshore* conectados por dutos e estações coletoras
Integração de campos, estações coletoras, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição, possibilitando redução do *lifting cost*

Acesso Estratégico ao Mercado Internacional de Óleo

Terminal Portuário de Guamaré oferece à 3R acesso aos mercados internacionais, tornando a empresa independente de clientes locais

Eficiência Tributária

Possibilidade de exportação de todo o óleo produzido no RN, com isenção de impostos sobre a receita, e benefício da SUDENE para toda a produção *onshore* e *offshore*



Polo Potiguar | Ativo com muitas oportunidades estratégicas



Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo

- ✓ Independência de clientes locais;
- ✓ Flexibilidade para exportar toda a produção de petróleo bruto da **Bacia Potiguar**, incluindo concessões da 3R e de outros *players*;
- ✓ Capacidade de exportar 90% da produção total de petróleo ou 74% da produção total.



Logística integrada que suporta baixo *Lifting Cost*

- ✓ Campos *onshore* e *offshore* conectados por dutos;
- ✓ Integração de campos, estações coletoras, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição.



Infraestrutura completa:

Processamento, refino, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural:

- ✓ Terminal: Exportação e importação de produtos brutos e/ou processados.
- ✓ Refinaria: **Capacidade instalada de ~40 kboepd** - Gasolina, Diesel, Diesel S500, Bunker e Querosene de Aviação;
- ✓ UPGN: Capacidade instalada 5,7 Mm³/d - 1,8 Mm³/d em operação;
- ✓ Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl. Equivalente a mais de 20 dias de produção do RN.



3,9 Bbbl
volume de óleo no reservatório

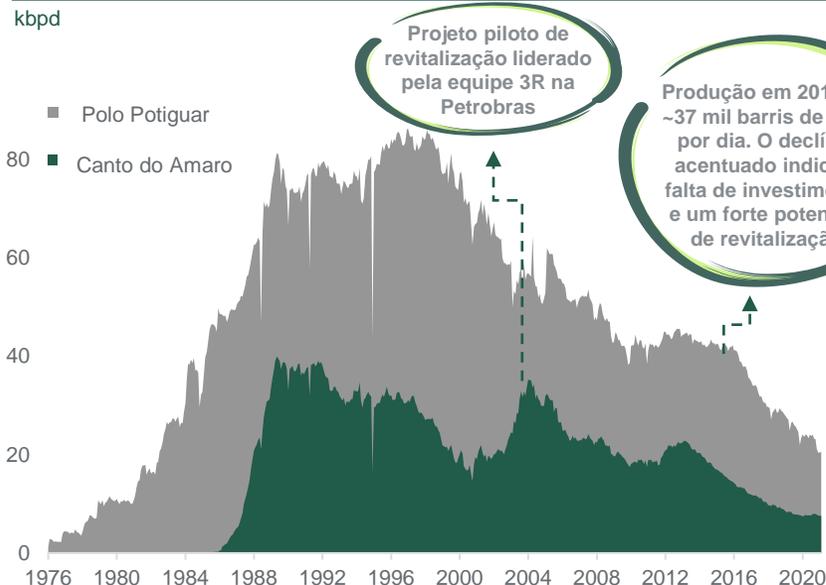
17,8 mil bbl/d
Média diária de produção em 2022

~18% óleo
Fração recuperada

Capacidade de armazenamento:
1,8MM bbl

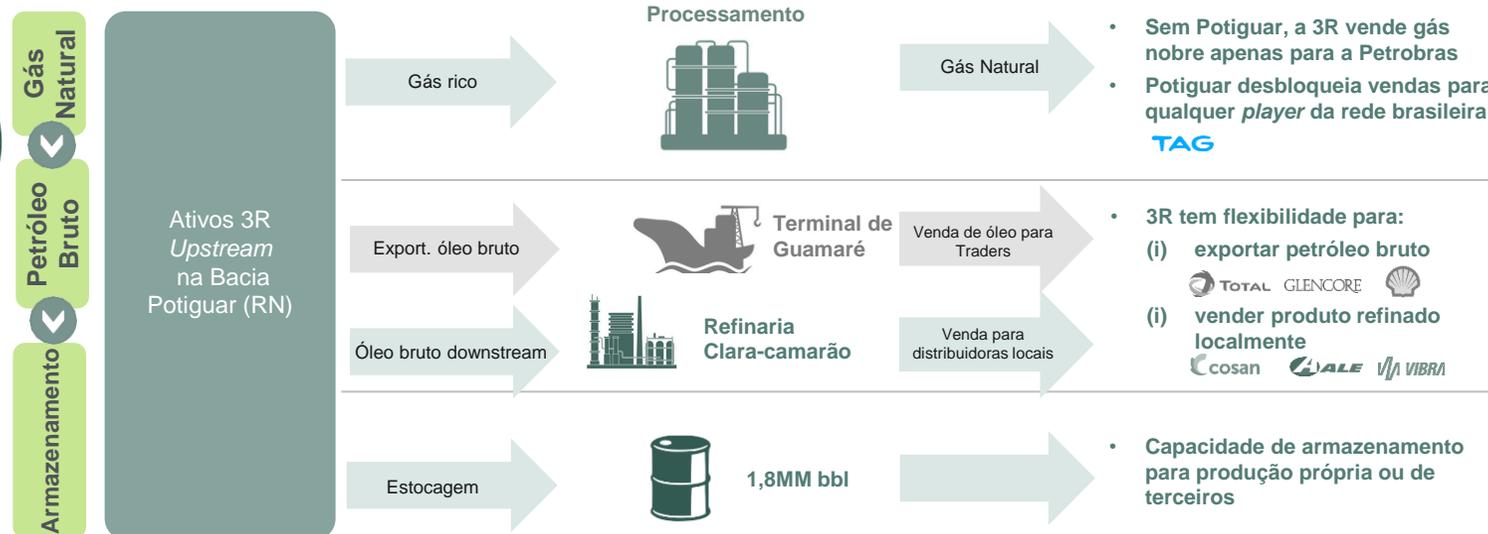
Capacidade da refinaria:
40 mil boepd

Produção Histórica



Fonte: ANP e Companhia;

Polo Potiguar após aquisição



Cluster Potiguar

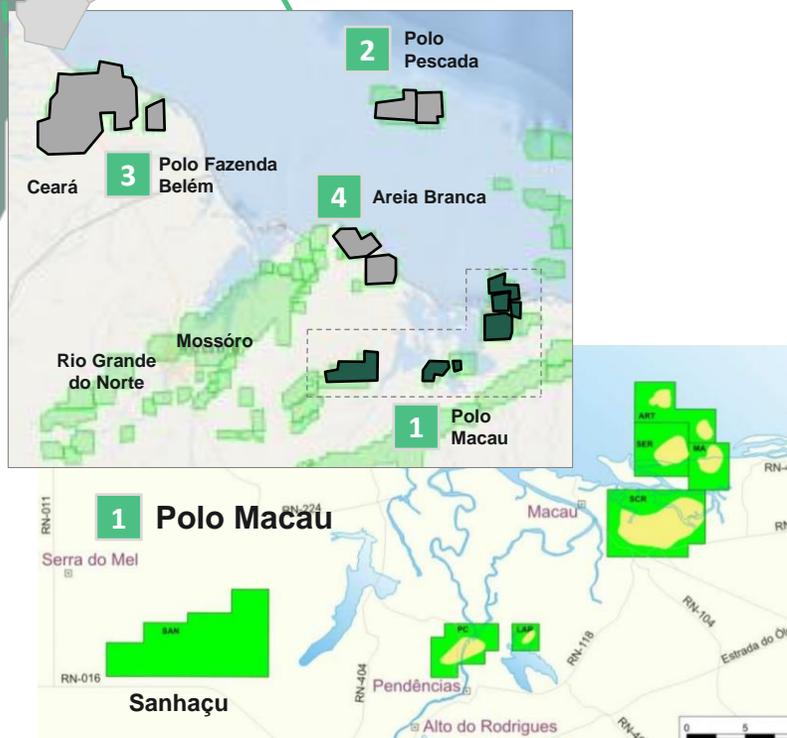
364 Mbbl
volume de óleo no reservatório

19,0%
fração recuperada de gás

5,4 Bm³
volume de gás no reservatório

18,6%
fração recuperada de óleo

5,9 kboe
produção média diária em 2022

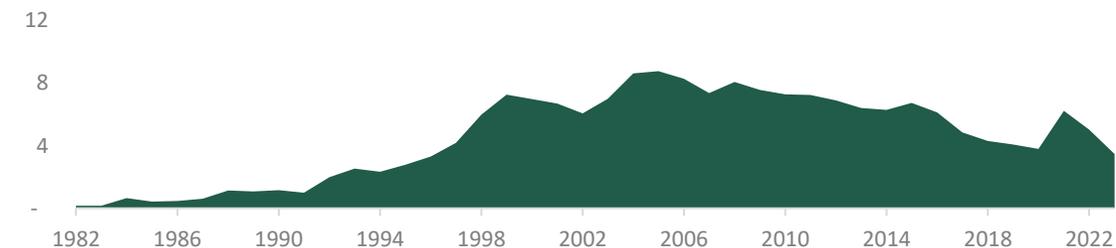


Destaques Operacionais e Estratégicos

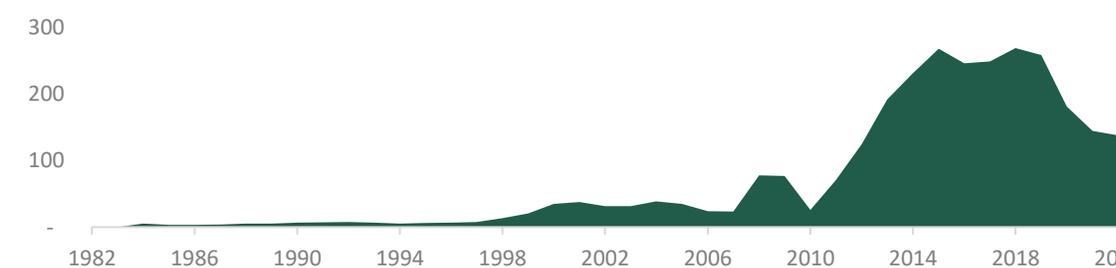
Status	Operação 3R
Localização	Rio Grande do Norte
Bacia	Potiguar
Tipo	Onshore e Águas rasas
Participação 3R	100%
# de campos/concessões	5
Prazo das Concessões ¹	2025 – 2052 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	3R Potiguar

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



Gás (mil m³/d)



Macau | Construindo a base para suportar o crescimento futuro



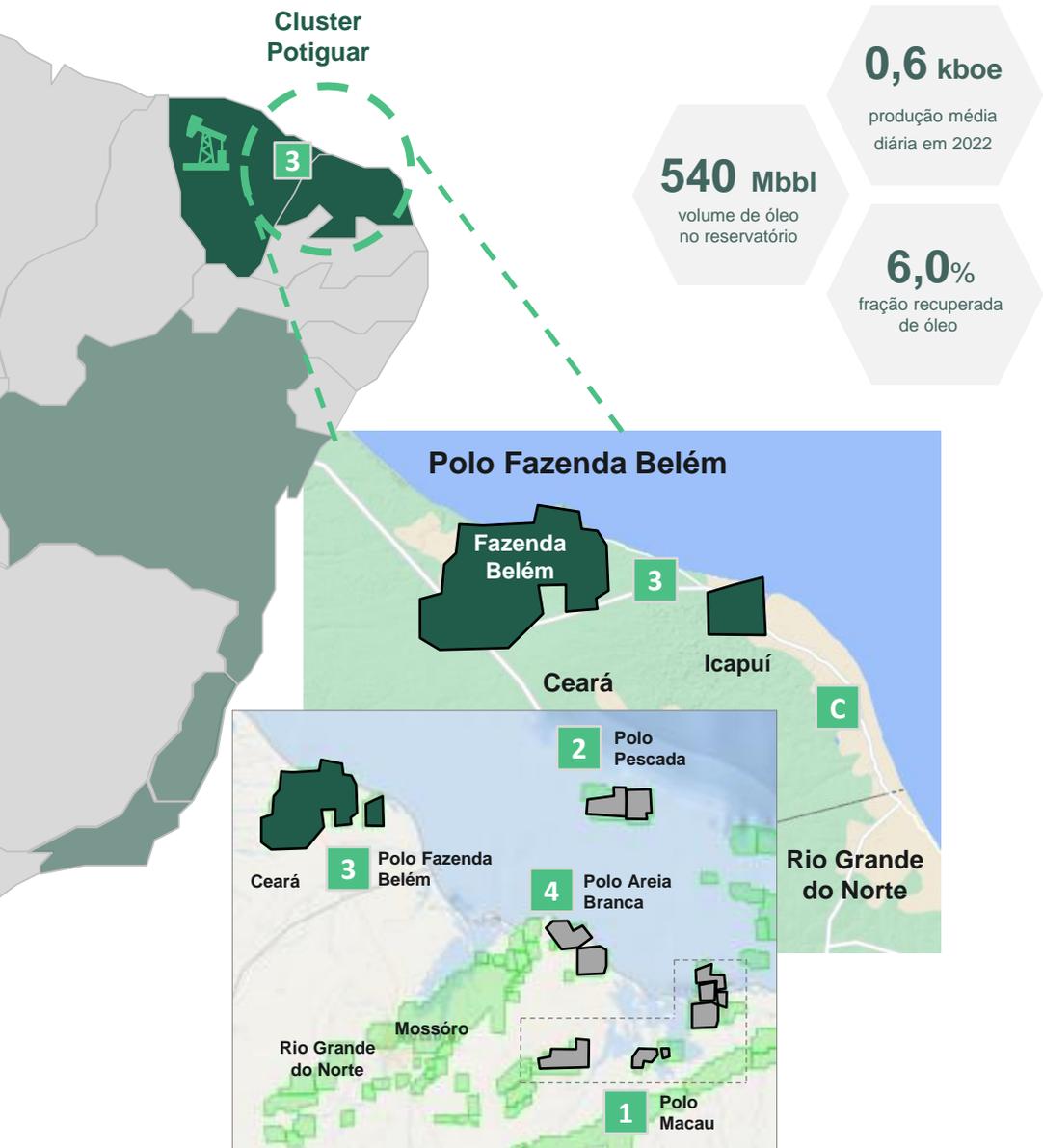
CAPEX: foco em estrutura e instalações

Macau está ampliando infraestrutura para suportar o crescimento da produção:

- ❖ Plantas de separação comissionadas: atividades de inspeção e adaptação em curso
- ❖ Campanha de perfuração iniciada no 1T23
- ❖ Investimentos em infraestrutura de escoamento, para aumentar a eficiência operacional e melhorar os padrões de segurança das operações
- ❖ Projeto de reinjeção a ser concluído no 2S23
- ❖ *Gas to wire* comissionado, captura dos benefícios de forma gradual



Polo Fazenda Belém

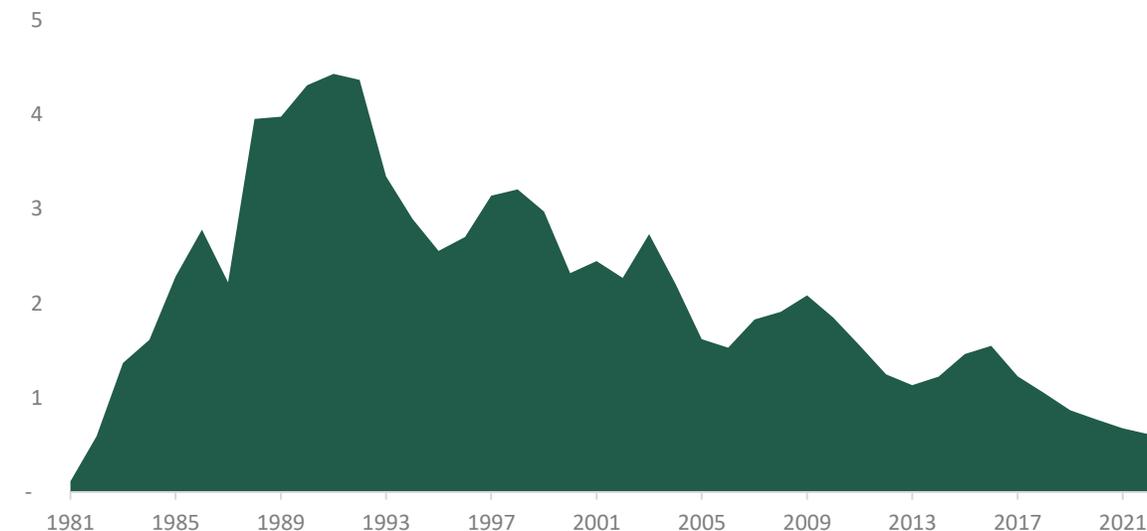


Destaques Operacionais e Estratégicos

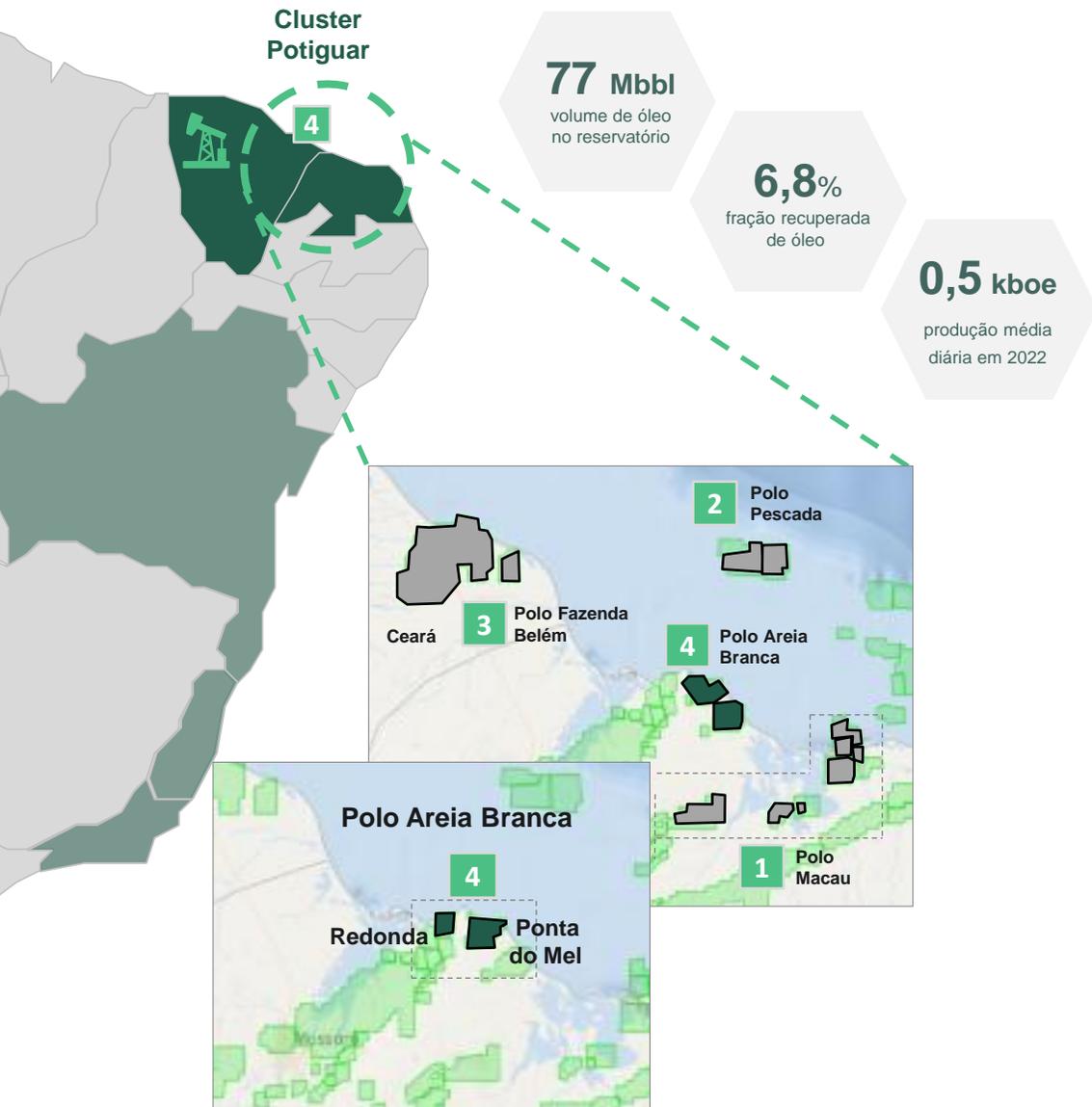
Status	Operação 3R
Localização	Ceará
Bacia	Potiguar
Tipo	Onshore
Participação 3R	100%
# de campos/concessões	2
Prazo das Concessões	2025 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	Refinaria Lubnor

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



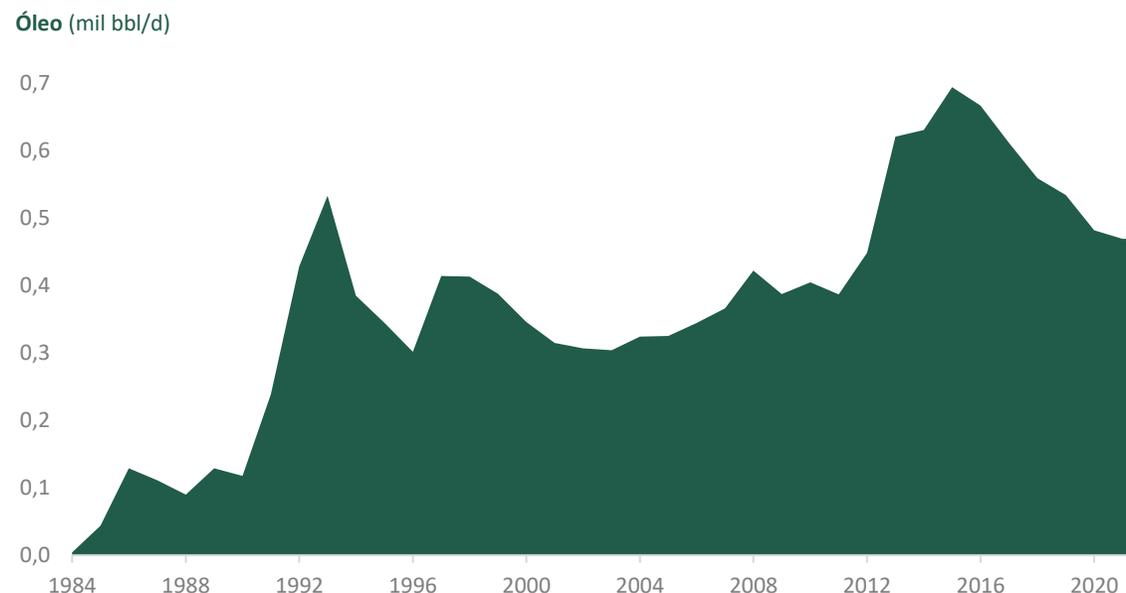
Polo Areia Branca

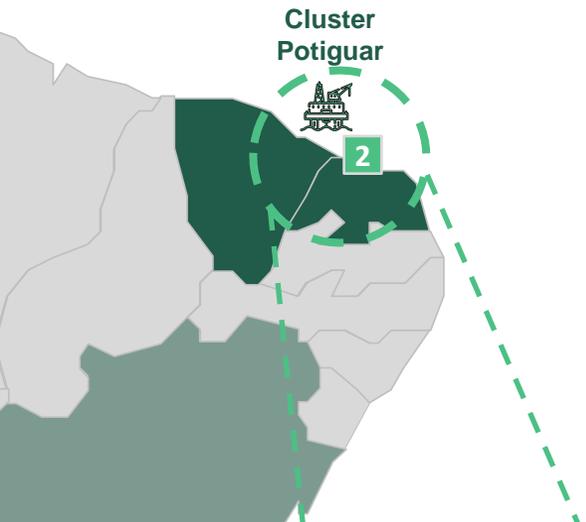


Destaques Operacionais e Estratégicos

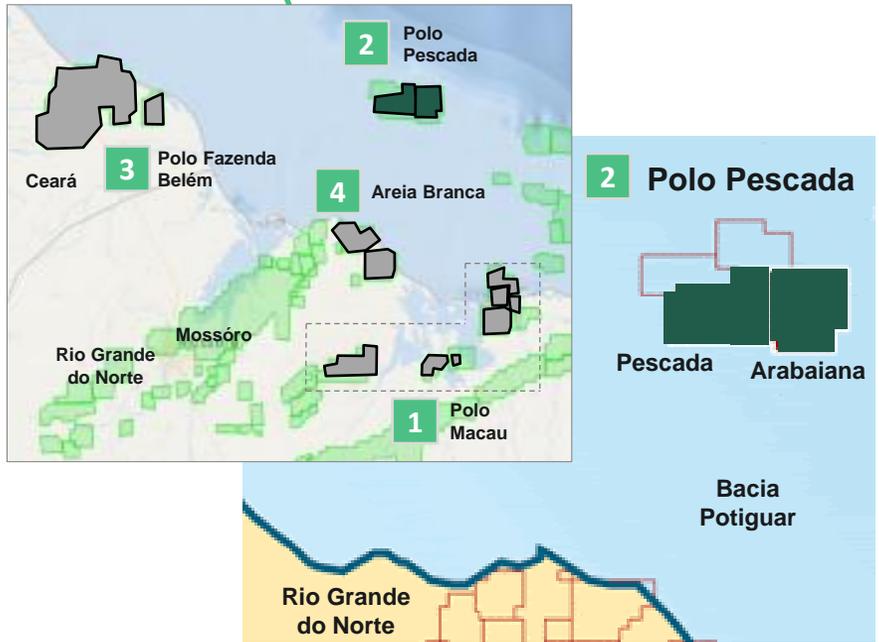
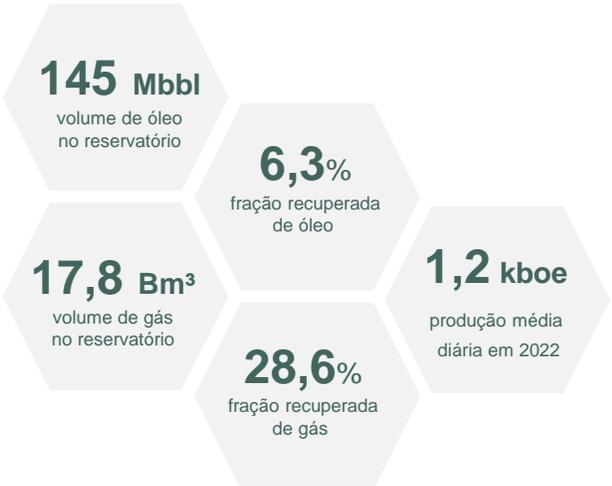
Status	Operação 3R
Localização	Rio Grande do Norte
Bacia	Potiguar
Tipo	Onshore
Participação 3R	100%
# de campos/concessões	2
Prazo das Concessões	2025 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	3R Potiguar

Histórico de Produção





Cluster Potiguar

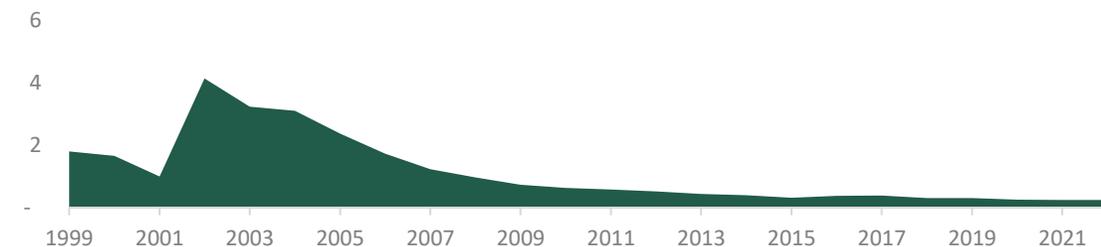


Destaques Operacionais e Estratégicos

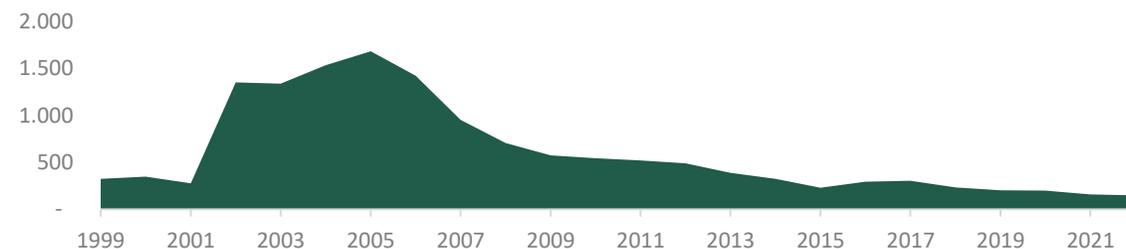
Status	Transição Operacional
Localização	Rio Grande do Norte
Bacia	Potiguar
Tipo	Águas rasas
Participação 3R	100%
# de campos/concessões	3
Prazo das Concessões	2025 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	3R Potiguar

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)



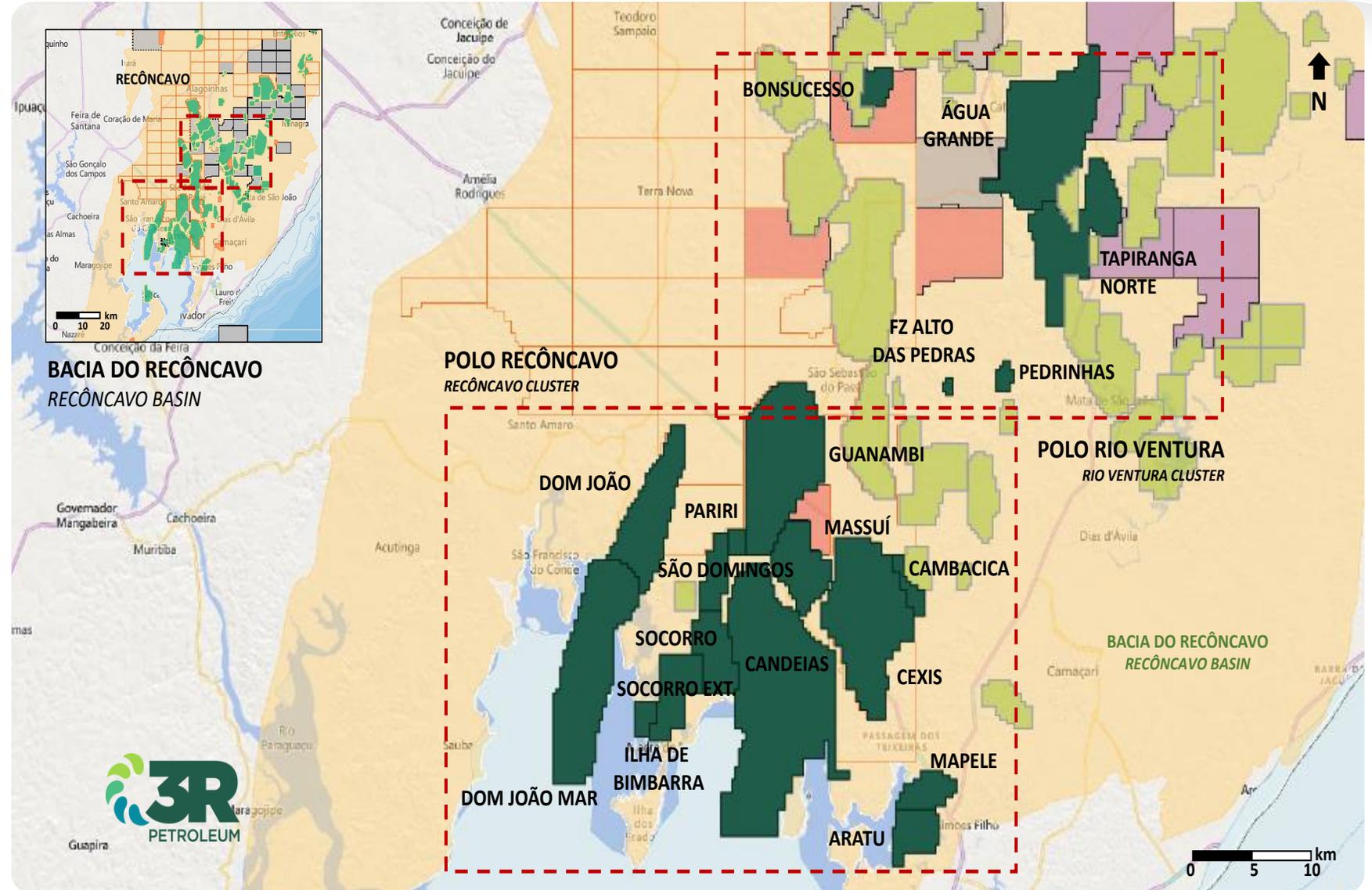
Gás (mil m³/d)



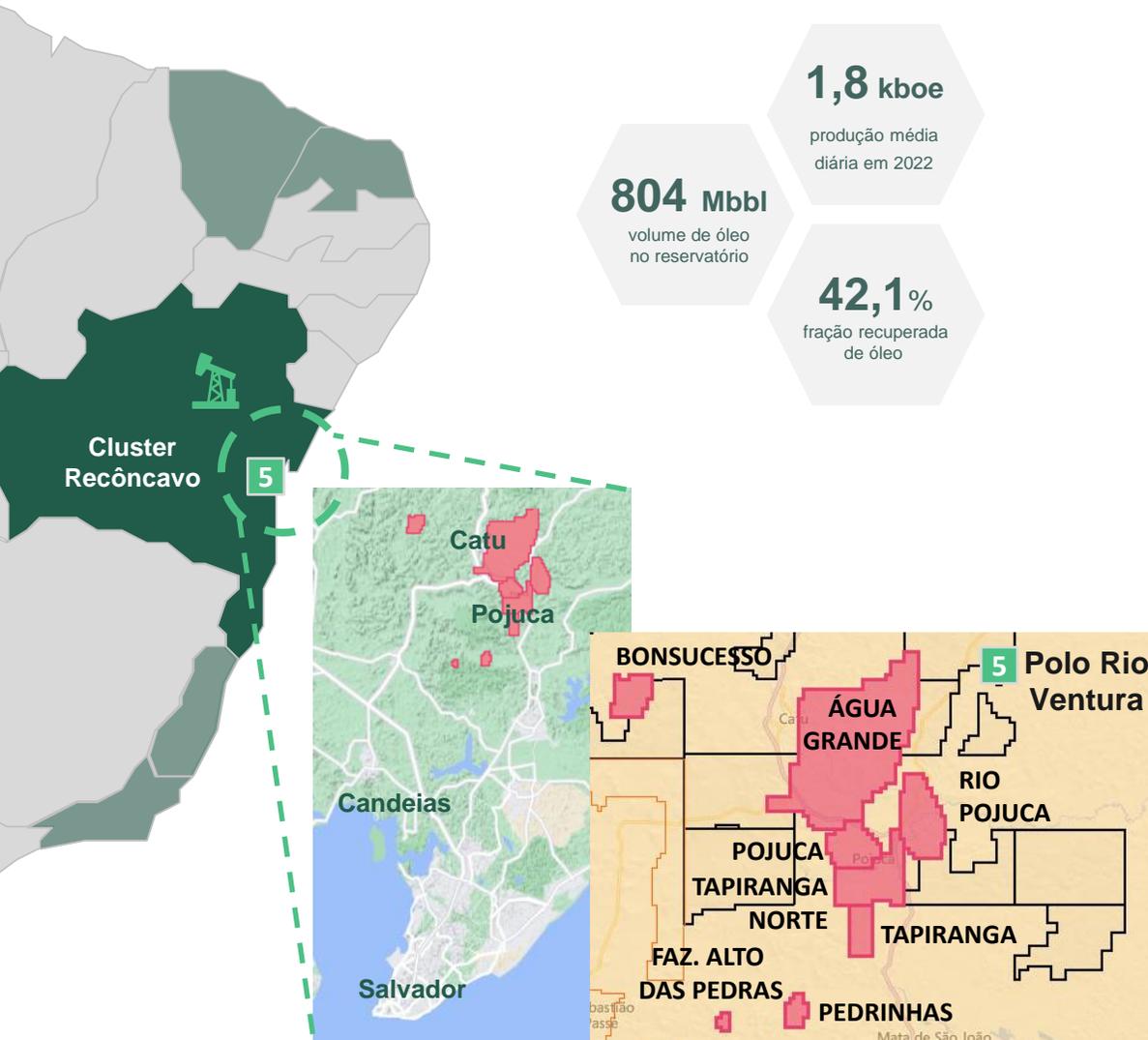
Eficiente estrutura de produção e otimização de custos

- ✓ Operação integrada
- ✓ Relevante *player* na Bacia do Recôncavo
- ✓ Desenvolvimento da produção de óleo e de gás

- ✓ Produção Média diária de 2,6 mil barris de óleo e 478 mil m³ de gás em 2022
- ✓ Grande oportunidade de reativação de poços em tradicional região da indústria de O&G do país
- ✓ Operação otimizada e com sinergias, ganhos de escala com fornecedores e prestadores de serviços
- ✓ Escalda de produção e capacidade de reposição e incremento de reservas



Polo Rio Ventura

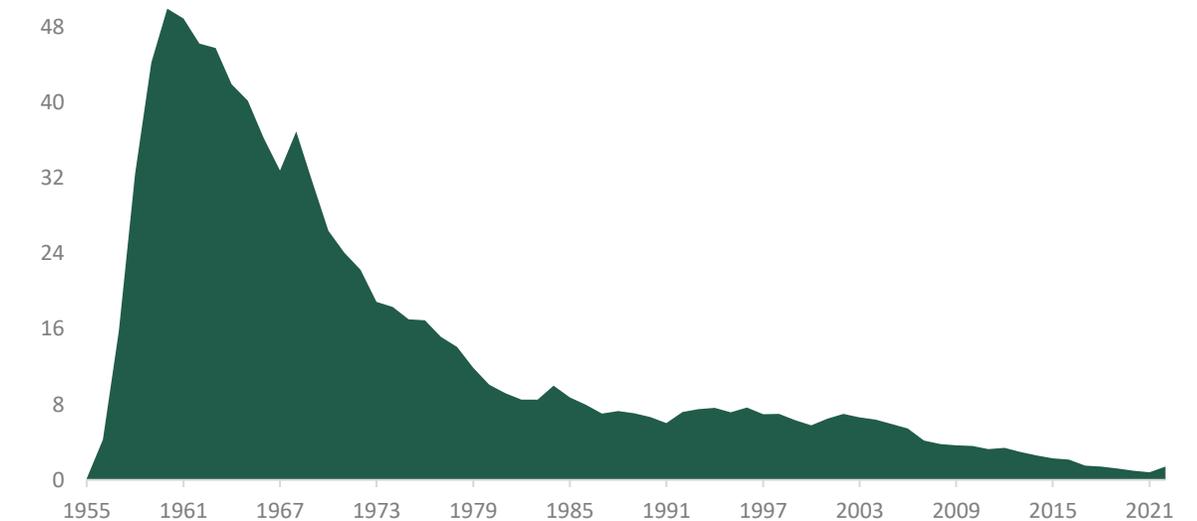


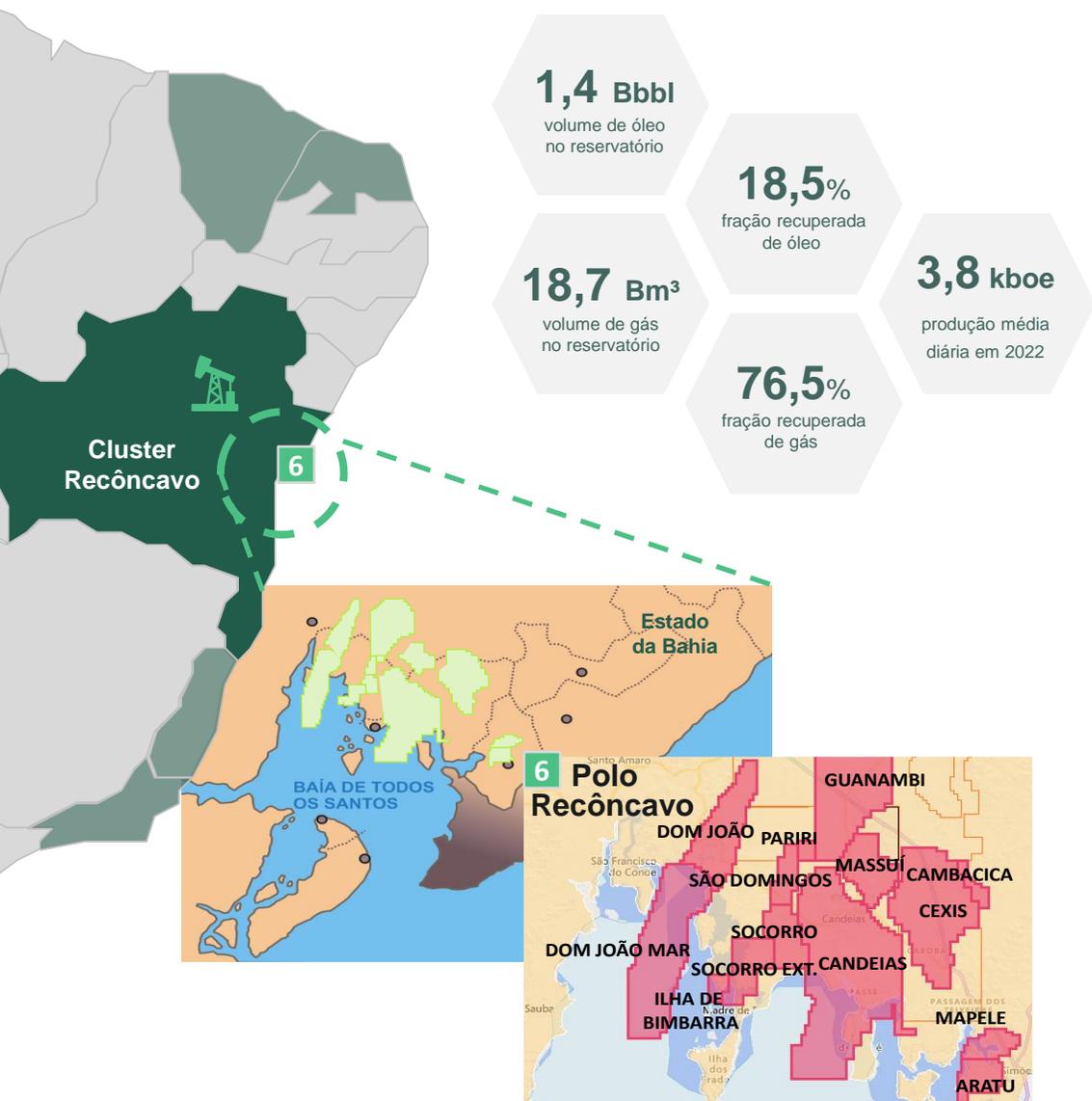
Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Bahia
Bacia	Recôncavo
Tipo	Onshore
Participação 3R	100%
# de campos/concessões	5
Prazo das Concessões	2025 – 2038 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	Refinarias Privadas (Óleo) e BahiaGás (Gás)

Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)

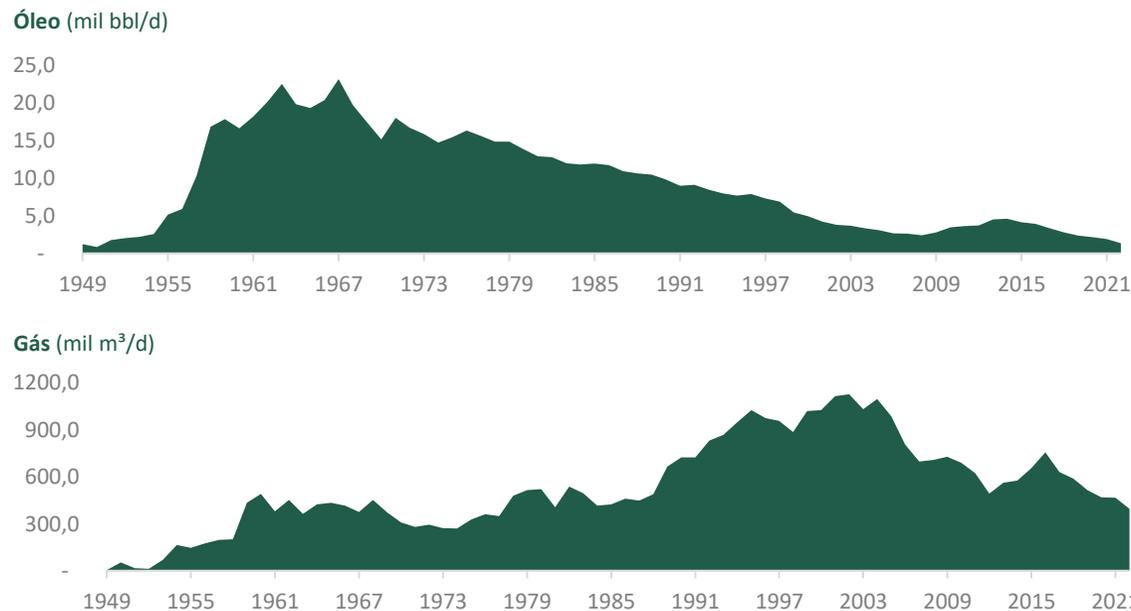




Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Bahia
Bacia	Recôncavo
Tipo	Onshore
Participação 3R ¹	100%
# de campos/concessões	12
Prazo das Concessões	2025 – 2039 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	Refinarias Privadas (Óleo) e BahiaGás (Gás)

Histórico de Produção

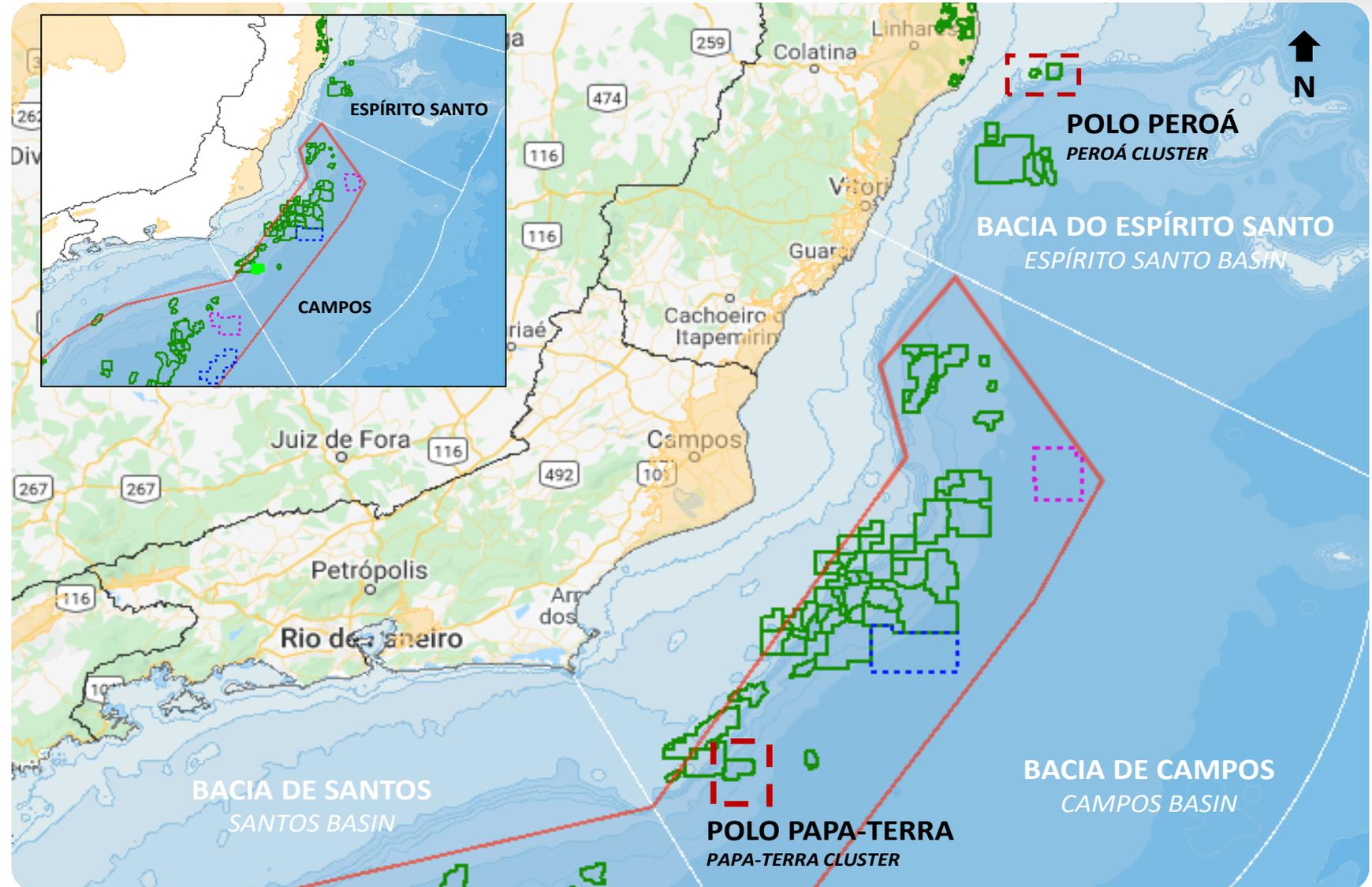


Fonte: ANP e Companhia| (1) A Sonangol Hidrocarbonetos possui 25% e 20% das concessões de Cambacica e Guanambi, respectivamente.

Geração de Valor: Aquisições competitivas, diversificação e escala de produção

- ✓ Aquisições a múltiplos competidores por reserva 2P
- ✓ Exposição à óleo e gás

- ✓ Produção média diária de 3,9 mil barris de óleo e 493 mil m³ de gás em 2022 (Participação 3R)
- ✓ Parceria com grupos experientes: Maha Energy e MTI Energy Group
- ✓ Ampliação da escala de produção e da capacidade de reposição e aumento das reservas da Companhia



14,4 Bm³

volume de gás no reservatório

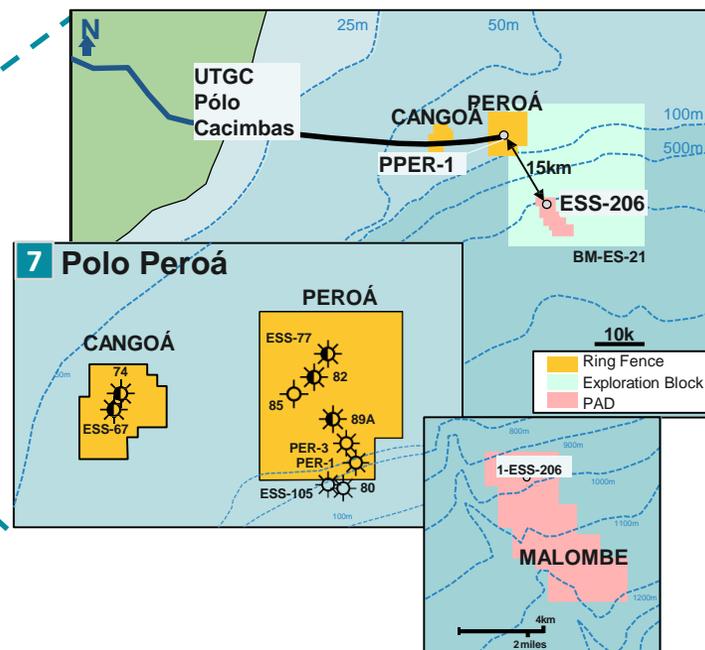
3,7 kboe

produção média diária em 2022

72,5%

fração recuperada de gás

7 Polo Peroá



Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Espírito Santo
Bacia	Espírito Santo
Tipo	Offshore
Participação 3R ¹	85%
# de campos/concessões ²	3
Prazo das Concessões	2025 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	ES Gás

Histórico de Produção

Gás (mil m³/d)

7.500

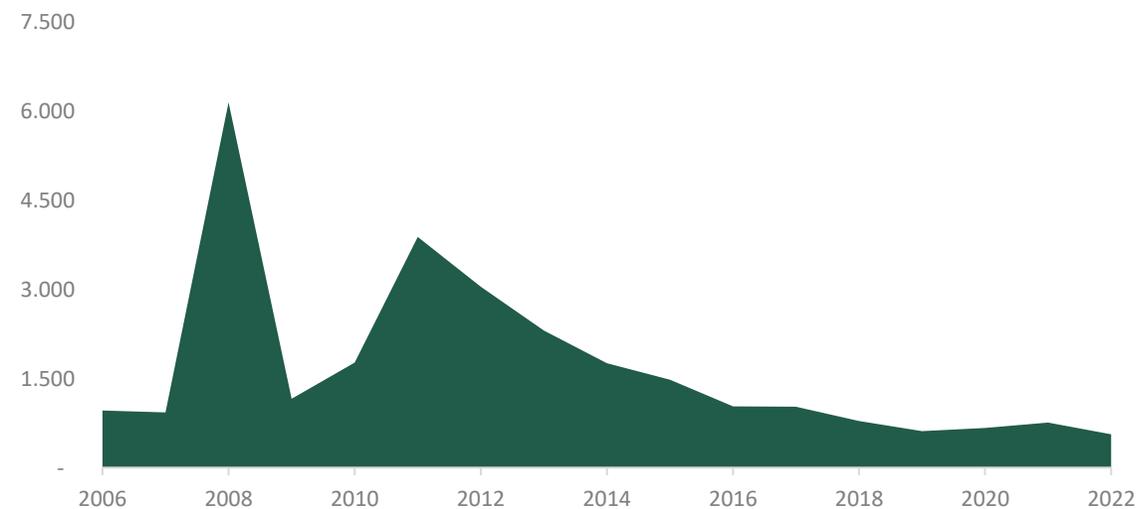
6.000

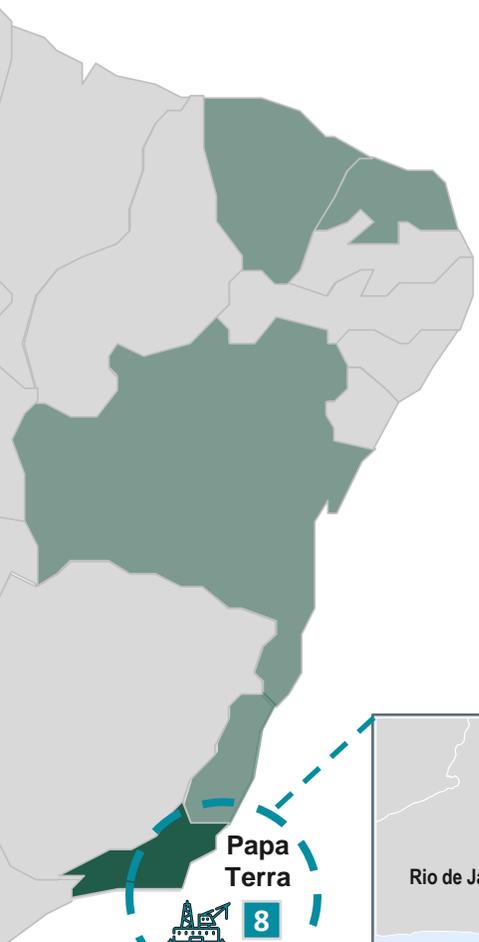
4.500

3.000

1.500

2006 2008 2010 2012 2014 2016 2018 2020 2022

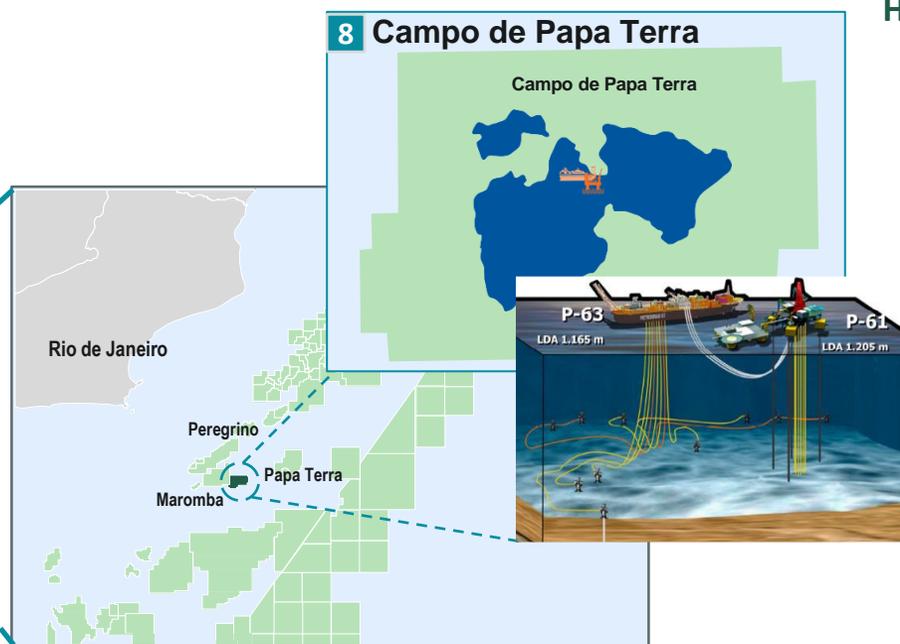




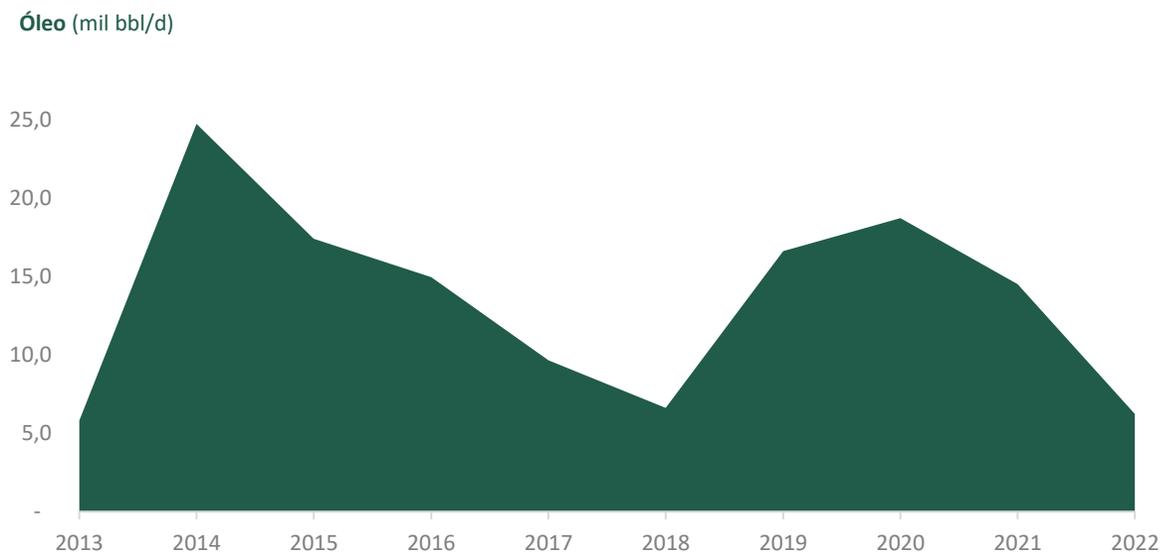
Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Rio de Janeiro
Bacia	Campos
Tipo	Offshore
Participação 3R ¹	53,13%
# de campos/concessões	1
Prazo das Concessões	2032 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	Petrobras

8 Campo de Papa Terra



Histórico de Produção



Fonte: ANP e Companhia | (1) A Maha Energy possui participação de 9,4% e o Grupo MTI Energy 37,5%.



#SOMOS3R #RRRP3