

Apresentação Institucional

Novembro 2023



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.

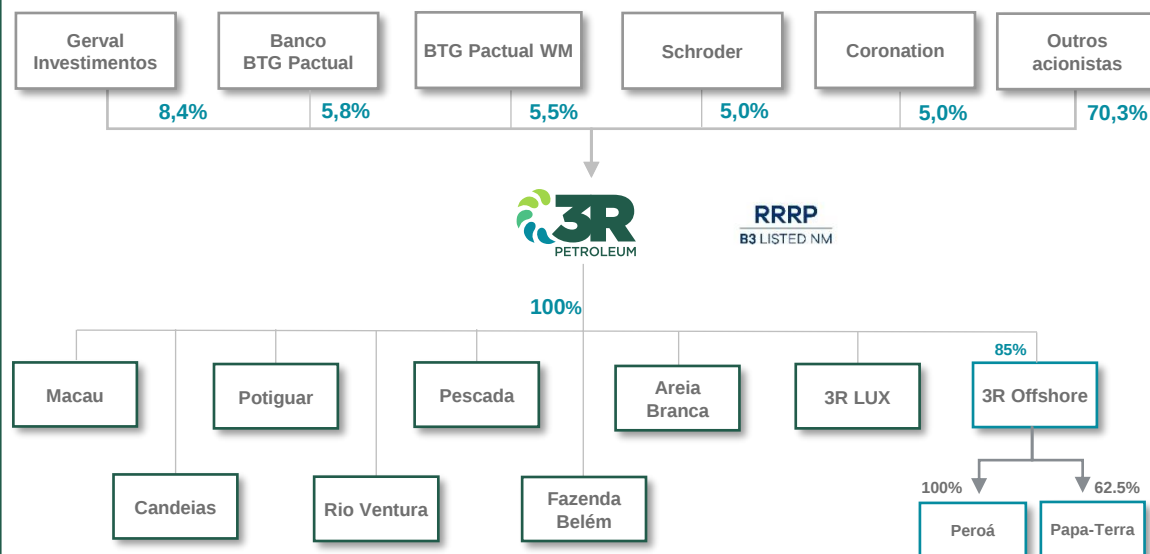
A Companhia divulga no seu site de Relações com Investidores os relatórios de certificações de reservas, elaboradas por empresas independentes especializadas. Projeções de produção, reservas e fluxo de caixa futuro contidos nas certificações são indicativos do potencial de cada ativo individualmente e não representam as projeções integradas da Companhia para o seu portfólio, pois não consideram restrições financeiras, *covenants* de dívida, priorização de projetos de investimento e alocação de recursos da Companhia e possíveis sinergias entre ativos.

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

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas pelo BR GAAP ou IFRS. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas. A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS.

1 Visão Geral 3R Petroleum

Estrutura Societária



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

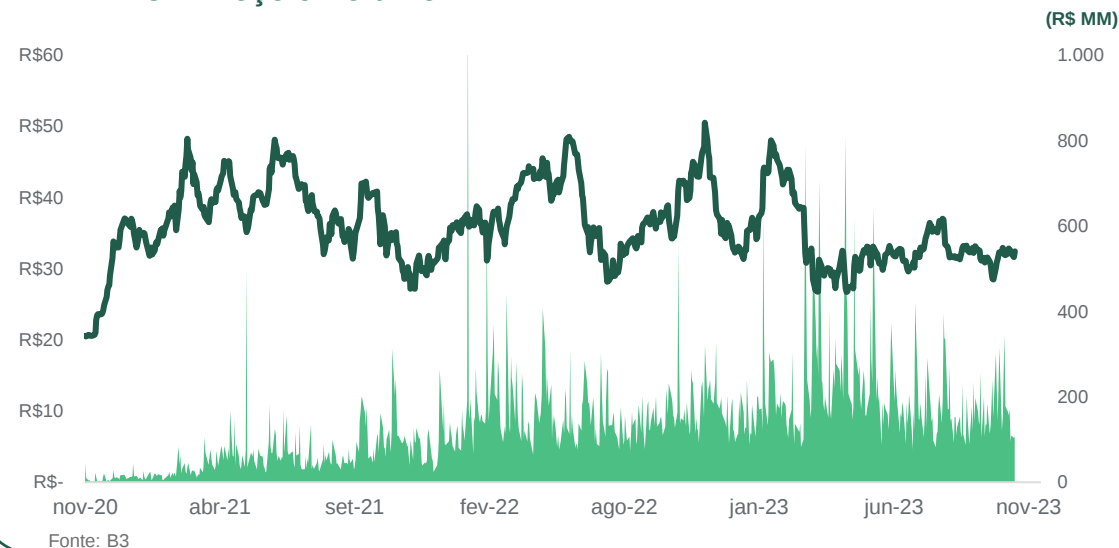
IBOVESPA B3 IBRX50 B3 IBRX100 B3 IBRA B3 IVBX B3 IGPTWB3
IGC-NM B3 IGC B3 IGCT B3 ITAG B3 SMLL B3

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

Roberto Castello Branco
Membro Independente
(Chairman)



Harley Scardoelli
Membro Independente



Paula Kovarsky
Membro Independente



Carlos Alberto Oliveira
Membro Independente



Richard Johannpeter
Membro Independente



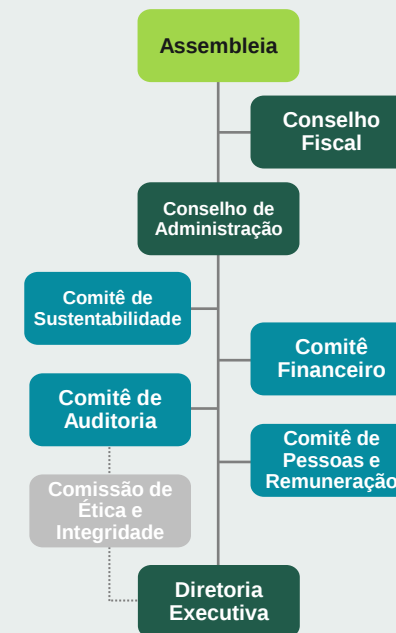
André Bartelle
Membro Independente



Guilherme Affonso
Membro Independente



Estruturas complementares de suporte ao negócio

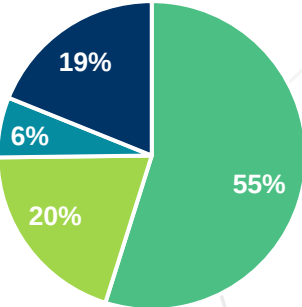


- Auditoria Interna
- Controles Internos e Risco Corporativo
- Grupos de Trabalho de SMS

Destaques do Portfólio

Detalhamento da Produção Out/23

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

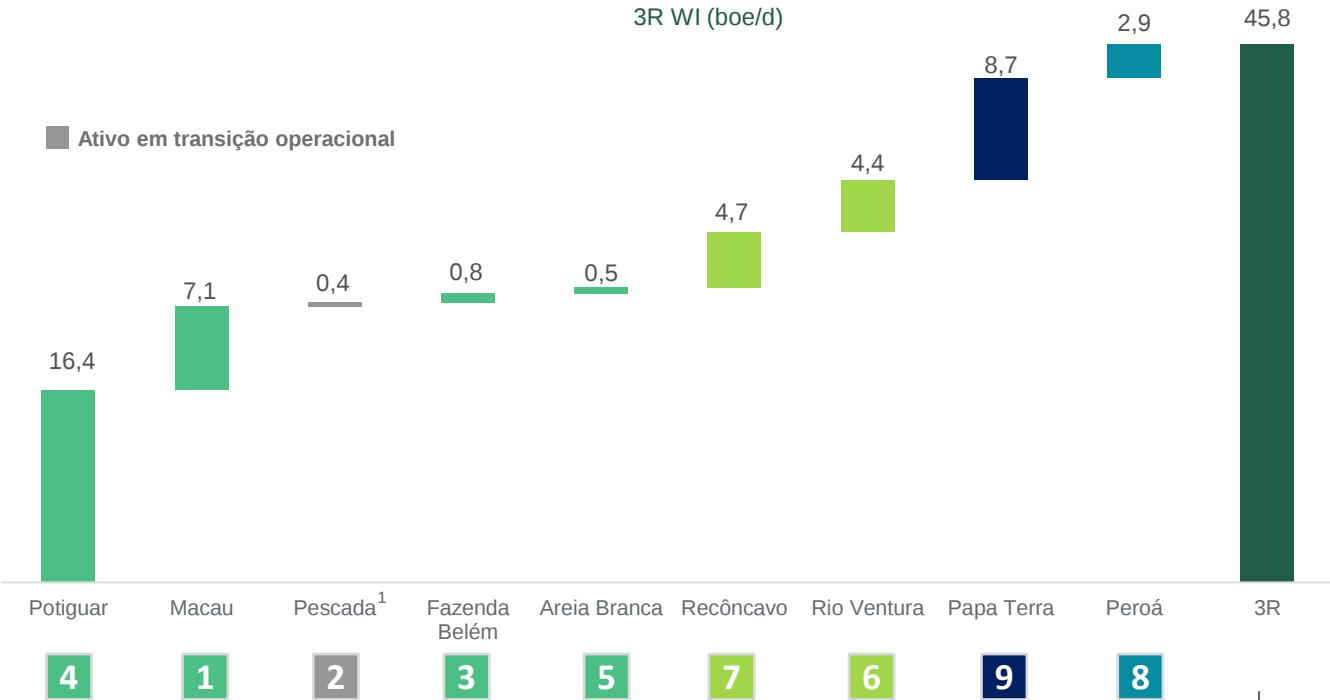
9. Papa Terra
Bacia de Campos

- ❖ **Portfólio consolidado: 8 ativos sob gestão da 3R**
- ❖ **Atuação no segmento de Mid & downstream na Bacia Potiguar**, verticalização das atividades no Estado do Rio Grande do Norte
- ❖ **Produção da 3R registrou 45,8 mil boe/d em outubro de 2023:** 78% óleo e 22% gás

Perfil da Produção em Outubro de 2023

3R WI (boe/d)

■ Ativo em transição operacional



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 3T23 | Independência, Flexibilidade e Produção

Estratégia, Execução e Resultados

Recorde de Receita Líquida e EBITDA no 3T23:

- ✓ Receita histórica recorde de R\$ 2,4 bilhões (US\$ 484 MM)
- ✓ EBITDA ajustado recorde de R\$ 829 milhões (US\$ 170 MM)

Produção recorde no 3T23 e evoluindo

- ✓ Produção atingiu ~42,7 kboe/d no 3T23, +51% T/T
- ✓ Proporção de petróleo atingiu ~80% do total
- ✓ 4T23 inicia em alta: 45,8 kboe/d em outubro

Lifting Cost

- ✓ Lifting Cost em US\$ 18,5/boe, -21% T/T. Após atividades de recuperação de integridade nos próximos trimestres a tendência de queda deverá continuar no 2S24
- ✓ Forte contribuição de Macau: resultados da campanha de perfuração e ganho de eficiência nas instalações (80% de aumento na produção de óleo desde jan/23)

Portfólio único na América Latina

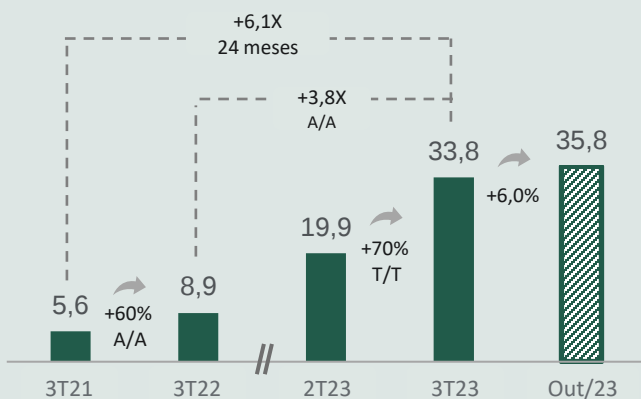
- ✓ Maior portfólio de ativos *onshore* entre as empresas da América Latina e o **único** totalmente integrado (com armazenamento, terminal e refinaria), proporcionando flexibilidade comercial e operacional
- ✓ Papa Terra, uma grande oportunidade: baixa fração recuperada (<3%); baixo CAPEX para reativar poços e unidades próprias de produção com menos de 10 anos de uso

Emissão de Debênture de Infraestrutura (R\$ 1 Bi) e publicação do 1º Relatório de Sustentabilidade

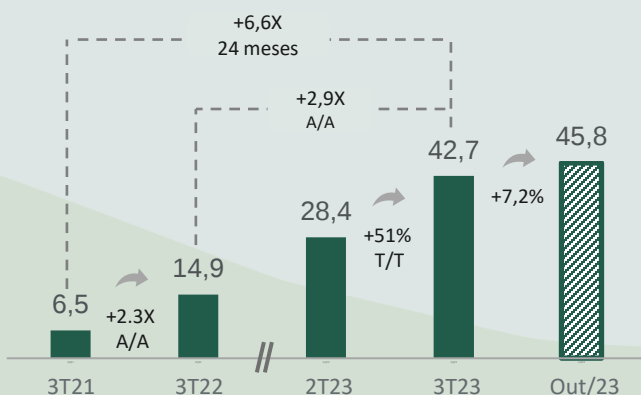
Evolução Operacional

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

Produção de Óleo (kbb/d)



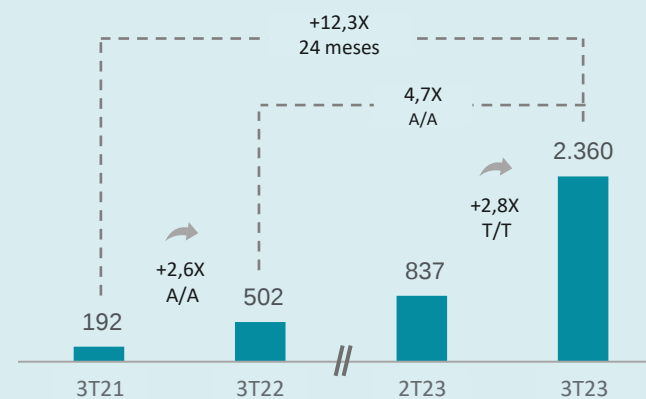
Produção Total - Óleo + Gas (kboe/d)



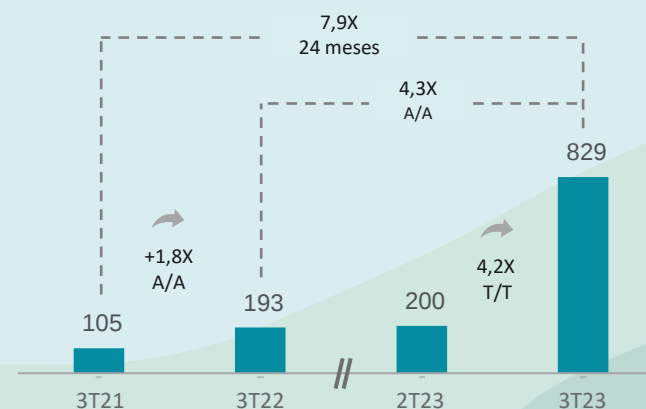
Performance Financeira

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca
Fazenda Belém | Peroá (85%) | Papa Terra (62,5%)
Pescada (35%) | Potiguar - Upstream & Mid and Downstream

Receita Líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)



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



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



2 Tese de Investimento



Destaques da Tese de Investimento



1
Momento oportuno para construção do portfólio no Brasil:
Aquisições com baixo múltiplo de entrada

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

3
Time de gestão **altamente experiente**, com capacidade de execução **comprovada** em resultados recentes

4
Baixo risco exploratório, **eficiência de custos** e **flexibilidade para implementação de Capex.** (~80% das reservas 2P em campos *onshore*)

5
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\$852 Bi



A
Market cap. total de energia:
~US\$191,8 Bi



B
Market cap. total de E&P
~US\$107,1 Bi



C
Market cap.:
~US\$1,5 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

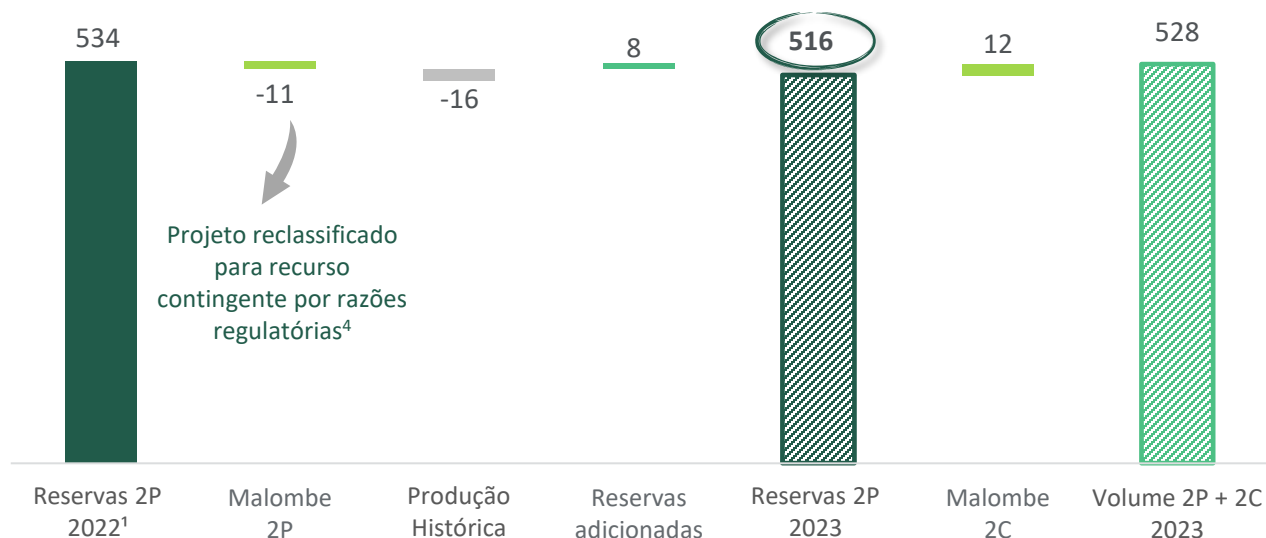
C
Produção
Onshore &
Offshore
combinada
Única empresa
no segmento

- ✓ 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)

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	
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.

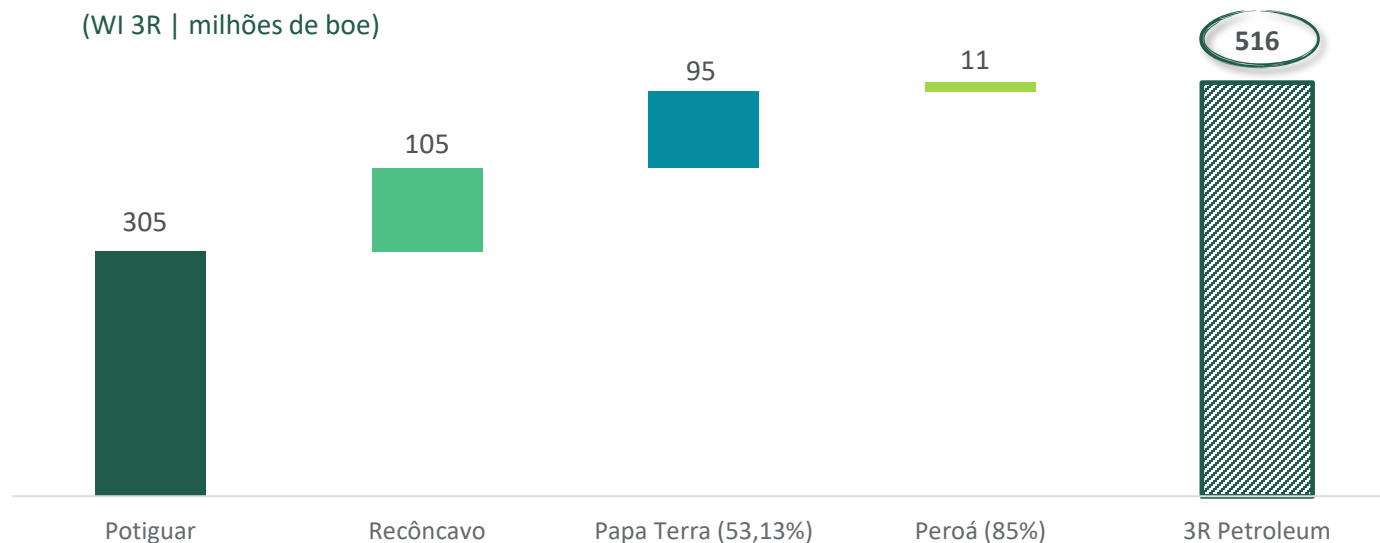
³ Reservas 2P divididas pela reservas produzidas.

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

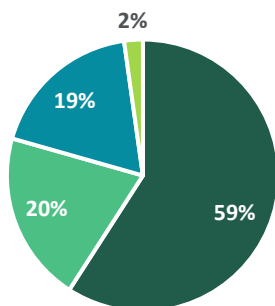
Reservas 2P

(WI 3R | milhões de boe)

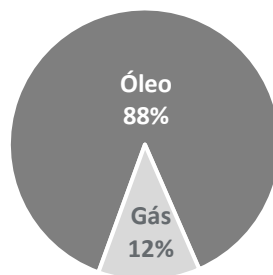


- ✓ **367 MMboe em reservas provadas (1P), sendo 165 MMboe PDP, com menor risco de execução**
- ✓ **88% das reservas 2P são de óleo, sendo os 12% complementares de gás**
- ✓ **Portfólio balanceado, 79% das reservas 2P estão em projetos *onshore* ou águas rasas e 21% em ativos *offshore***
- ✓ **Peroá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

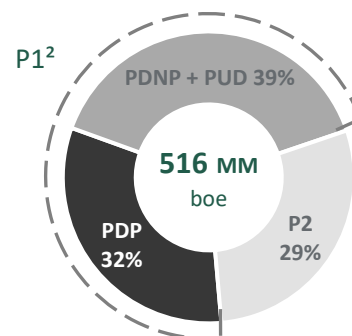
Cluster (Reservas 2P)



Hidrocarbonetos (Reservas 2P)



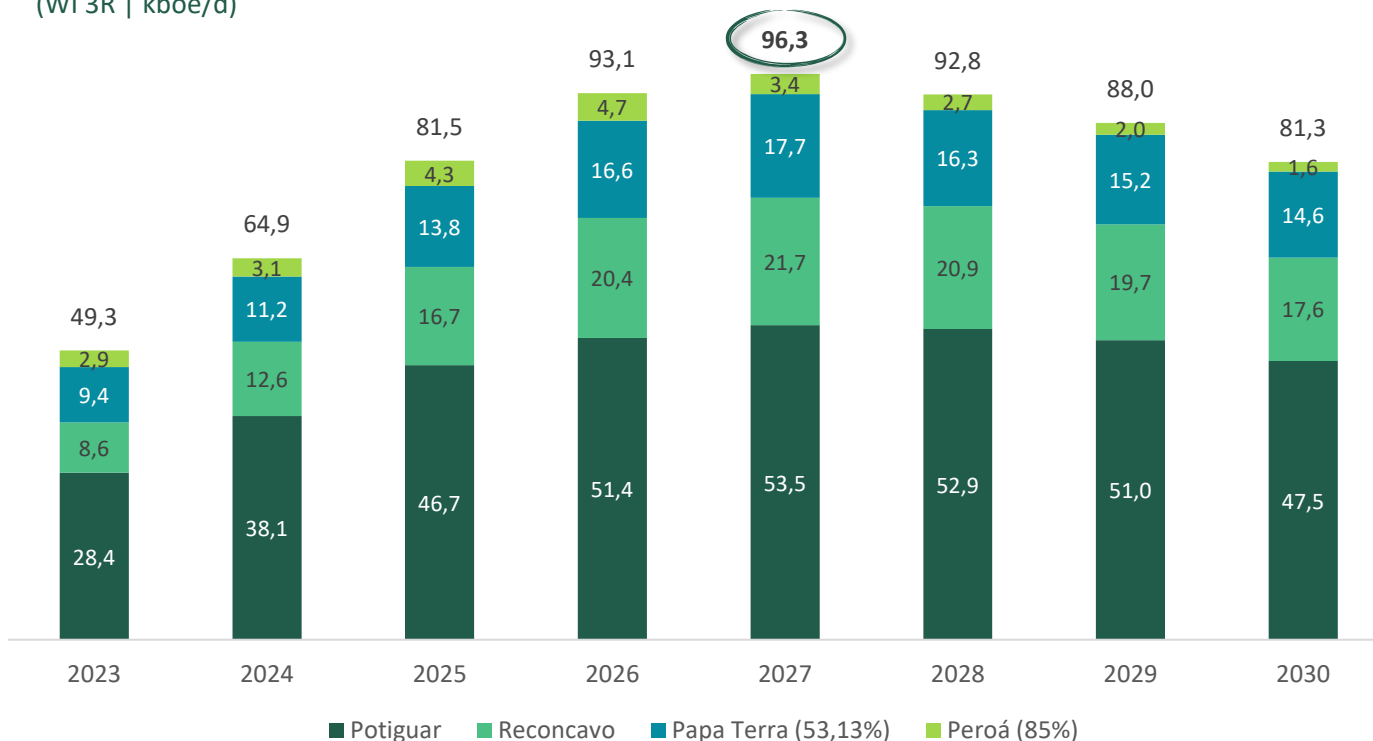
Classificação



Perfil de Produção das Reservas¹

Produção 2P

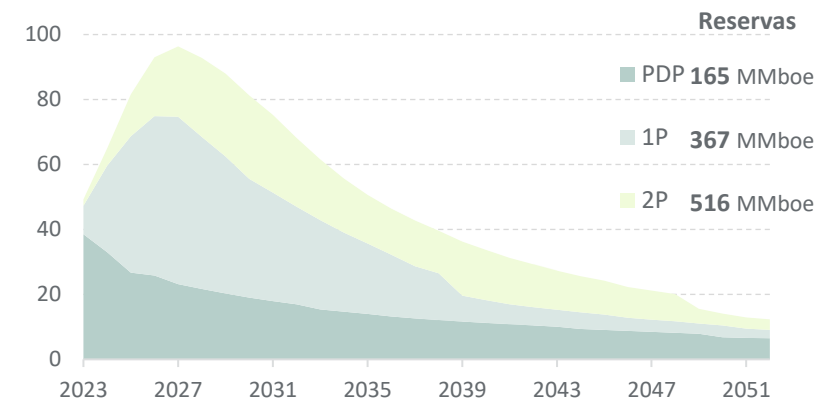
(WI 3R | kboe/d)



- ✓ **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)

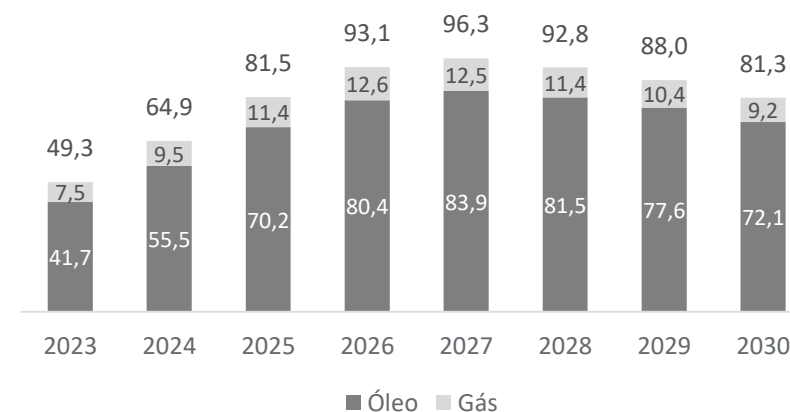
Produção por Classificação

(WI 3R | kboe/d)



Produção por Hidrocarboneto

(WI 3R | kboe/d)



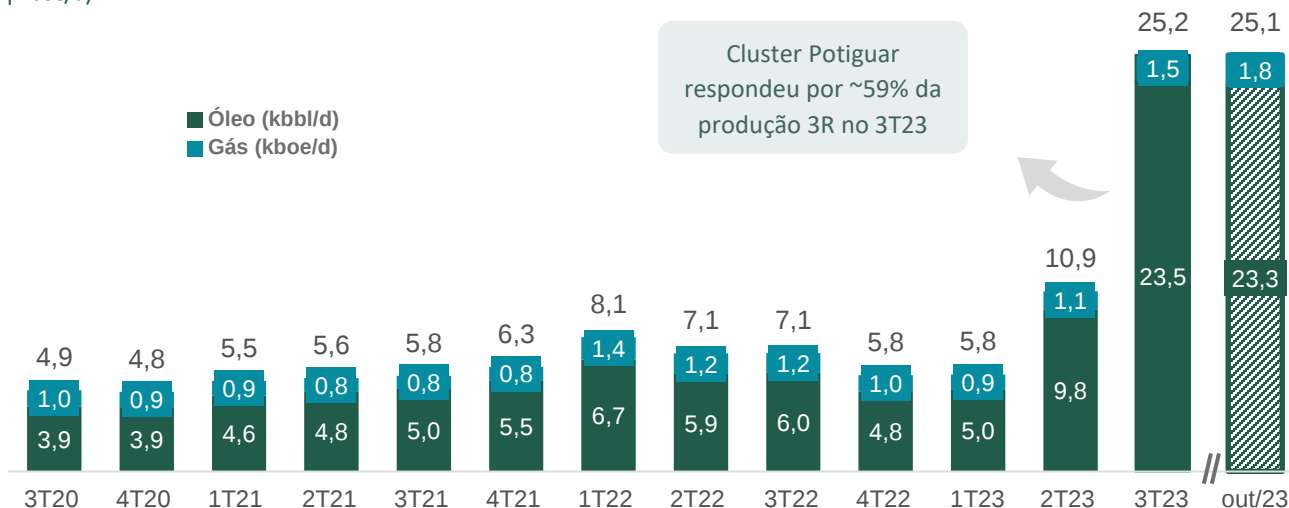
3 Destques Operacionais & Comerciais

Cluster Potiguar | 3T23 Produção e Operação

Cluster Potiguar:

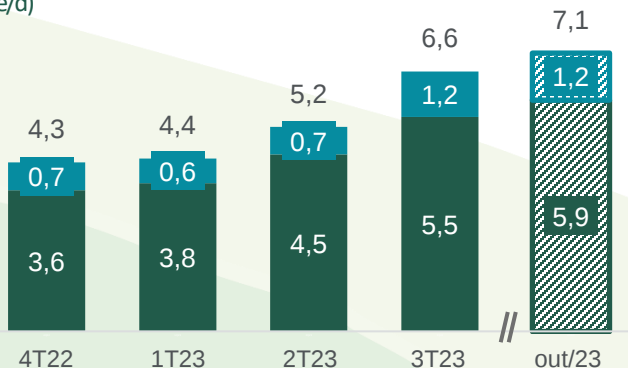
Macau | Fazenda Belém | Areia Branca | Pescada (35%) | Potiguar

(3R WI | kboe/d)



Evolução do Polo Macau

(kboe/d)



10 sondas de workover & 2 sondas de perfuração operando no 3T23

Campanha de perfuração:

- ✓ 26 poços perfurados em 2023
- ✓ 18 poços perfurados em 3T23

211 intervenções no 3T23

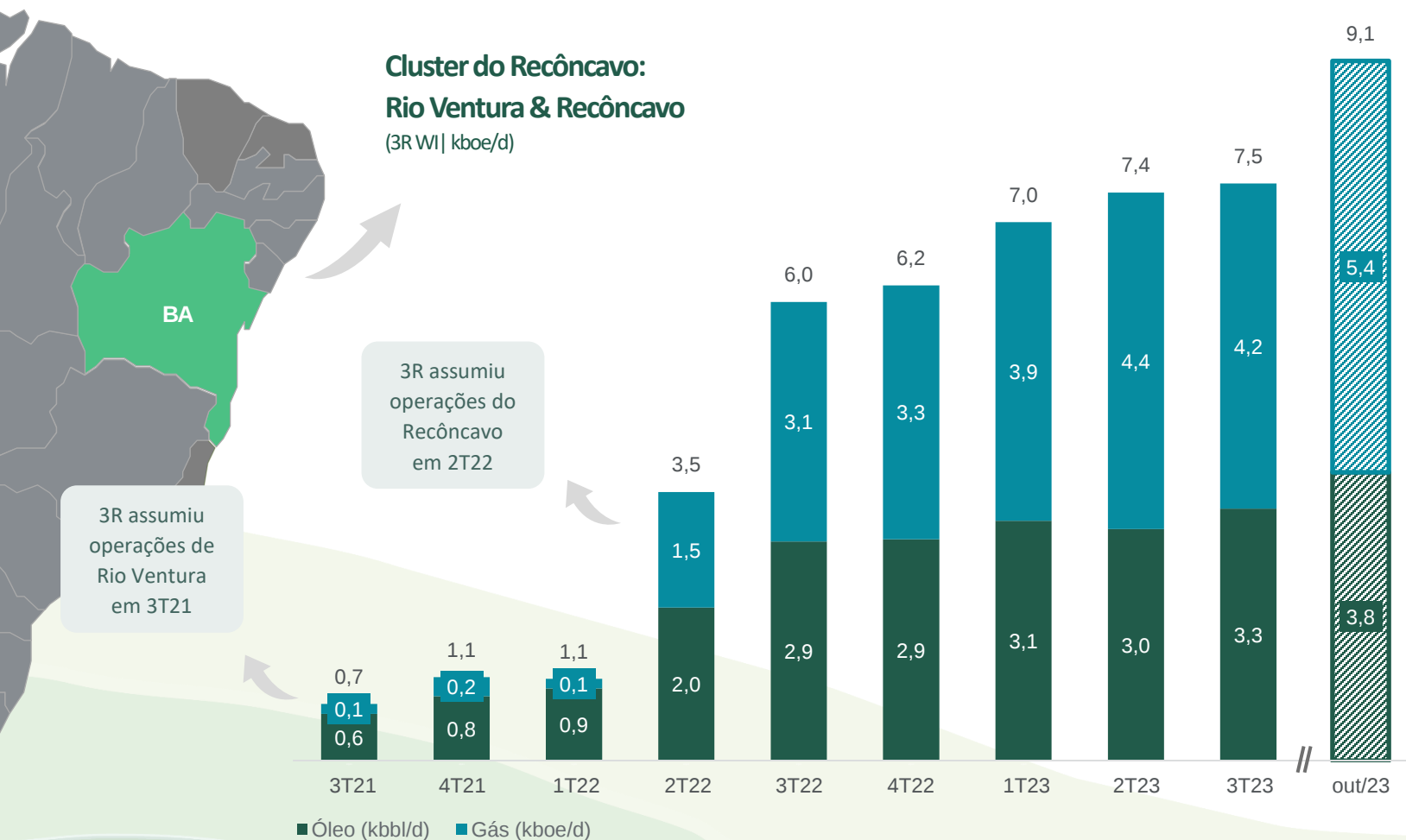
- ✓ Workover 94
- ✓ Pulling 37
- ✓ Reativações 80

Operação: Bacia Potiguar entregou o terceiro trimestre consecutivo com crescimento da produção de petróleo liderado pela evolução da operação de Macau em 2023

Capex: investimento atingiu ~US\$ 50MM na bacia no 3T23, focado principalmente em *facilities* e *workovers*

Campanha de Perfuração: Foram perfurados 26 poços em Macau e Areia Branca durante 2023

Cluster do Recôncavo | 3T23 Produção e Operação



6 sondas de *workover* em operação durante o 3T23

2 sondas de perfuração sendo recebidas no 4T23

53 intervenções no 3T23

✓ *Workover* 25
✓ *Pulling* 24
✓ Reativações 4

Produção: crescimento constante na produção de petróleo desde a aquisição, à medida que a 3R continua a melhorar a infraestrutura para apoiar o aumento da produção

Outubro marca o melhor mês de produção de petróleo na bacia desde set/19 e o melhor mês de produção na Bahia desde que a 3R assumiu a operação

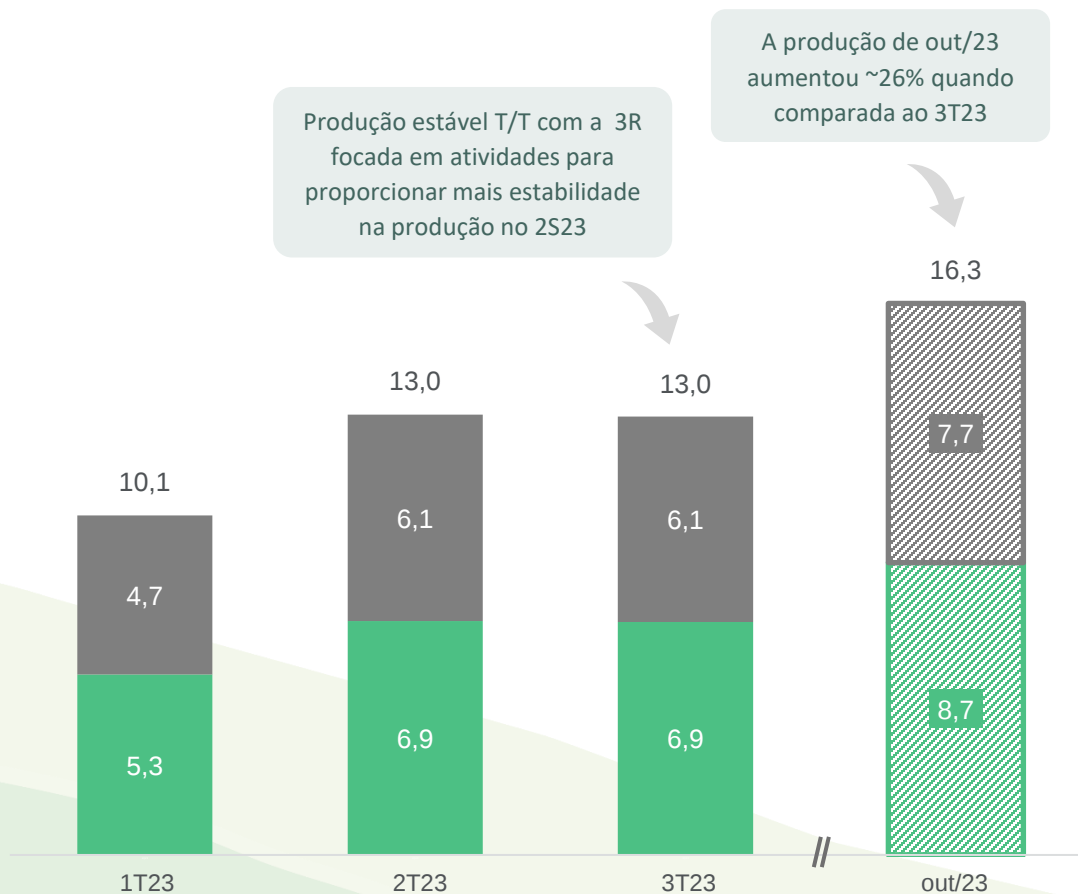
CAPEX: atingiu ~US\$ 22MM na Bacia do Recôncavo no 3T23, focado principalmente em instalações para apoiar o aumento de produção

Campanha de Perfuração: previsão de início durante o 4T23 com 2 sondas automatizadas no local. Primeira licença ambiental já concedida

Papa Terra¹ (Óleo kbb/d)

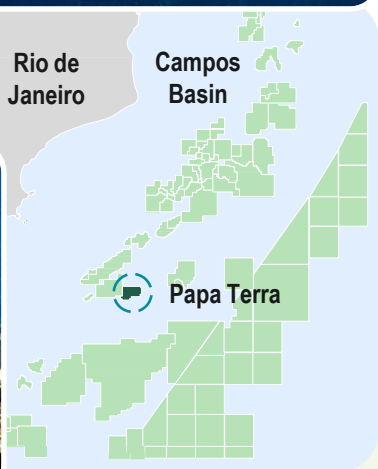
3R (53,13% WI)

Outros



Operação: a 3R assumiu Papa Terra em dez/22 com 3 poços produtores. Durante o 3T23 o quarto poço (PPT37) foi reativado após melhores condições de operação

Desde a aquisição, a 3R já concluiu manutenções/melhorias em todos os sistemas críticos. Principais atividades: (i) intervenções nos sistemas de geração e fornecimento de energia durante fev-mar/23; (ii) manutenção no sistema de *offloading* durante maio/23; e (iii) manutenção no sistema de geração de energia e caldeiras durante ago/23



1ª fase de intervenções concluída (até nov/23):

- ✓ Melhorias em geradores de energia: manutenção (#3) e revisão (#1)
- ✓ Manutenção em diversas bombas de sistemas críticos
- ✓ Melhoria e certificação do sistema de caldeiras
- ✓ Inspeção de tanques de carga (em andamento)
- ✓ Aumento da capacidade de armazenamento: melhor gerenciamento de *offloading* e maior flexibilidade na operação
- ✓ Campanha de *workover*: primeira sonda no local e primeiro *workover* já iniciado (poço PPT-22)

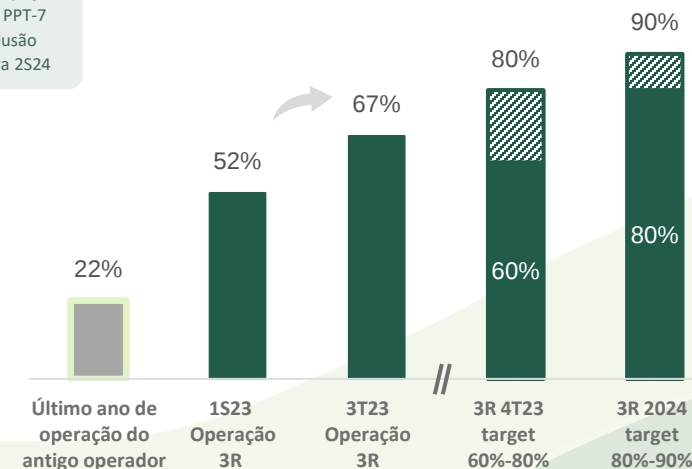
2ª fase de intervenções (até ago/24):

- ✓ Liberar capacidade de armazenamento para suportar mais de 25 dias de produção
- ✓ Inspeção e manutenção da 2ª caldeira
- ✓ Campanha de *workover*: conclusão de 2 *workovers* no 1T24 e poço espelho (PPT-52) a ser concluído no 2S24
- ✓ Revisão do principal sistema de *offloading* no 1T24
- ✓ Campanha com suporte de flotel (hotel flutuante): +100 trabalhadores a bordo para concluir a recuperação da integridade (90 dias de atividades, com até 20 dias de paralisação da produção no 3T24)

Cronograma de atividades em poços nos próximos trimestres

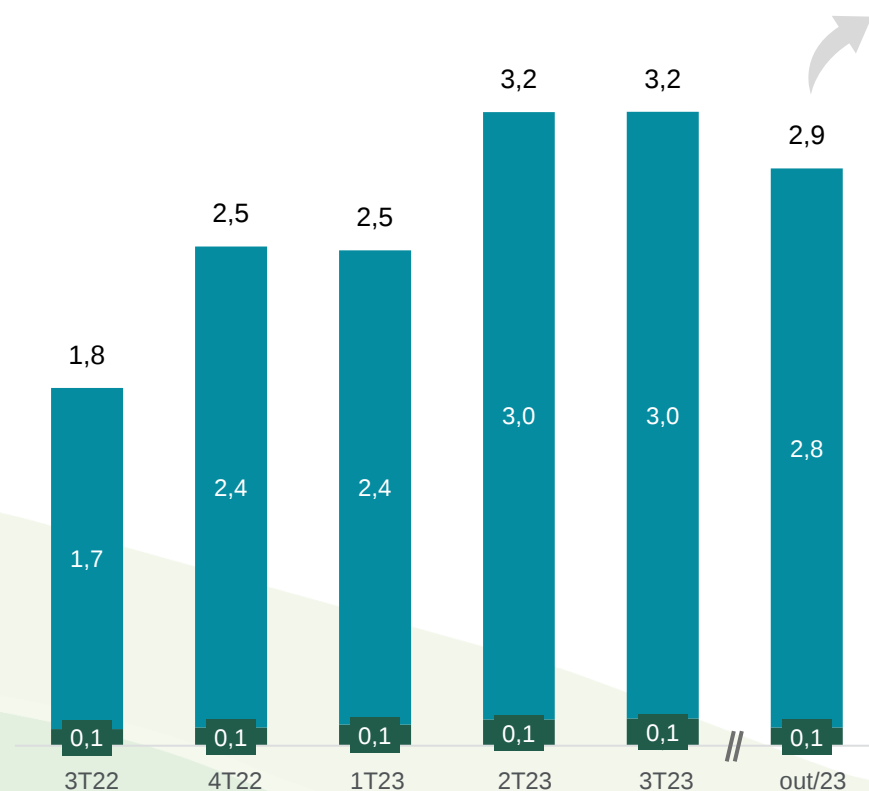


Eficiência Operacional em Papa Terra



Peroá¹ (3R WI)

■ Óleo (kbbbl/d) ■ Gás (kboe/d)



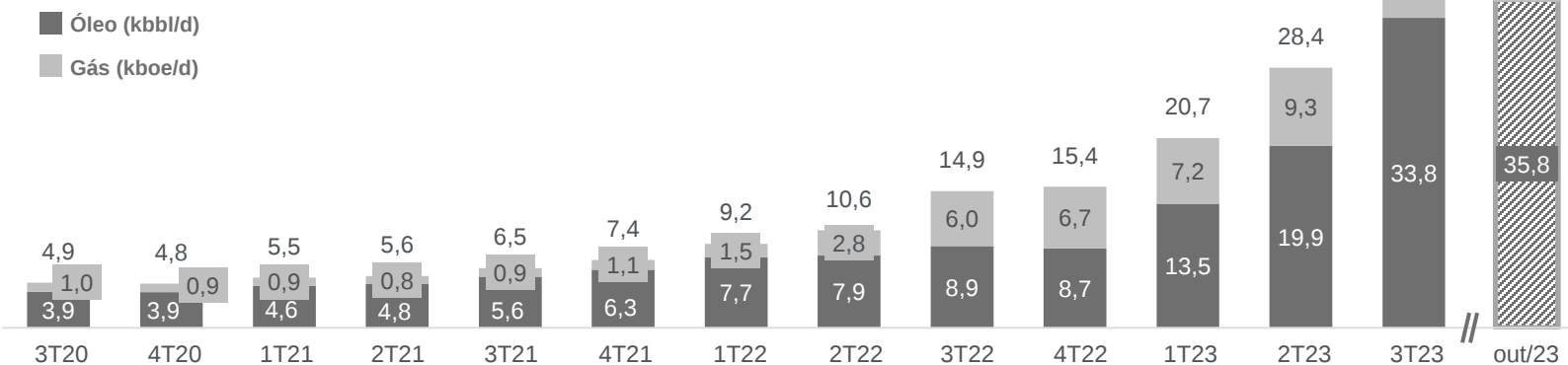
A produção é compatível com o contrato *take or pay*, enquanto a capacidade de produção permanece em 3,2 kboe/d

Operação: a produção de Peroá ficou estável T/T. O ativo registrou produção média de ~570 mil m³/dia de gás natural no 3T23, sendo a capacidade de produção atual de ~650 mil m³/dia. O resultado é sustentado pelas melhores condições comerciais alcançadas no 3T23 parcialmente compensadas pela redução da demanda nacional por gás nos últimos dois meses do trimestre

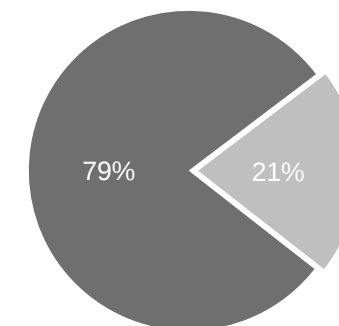
3T23 & Produção Histórica

Produção Total de Óleo e Gás

(3R WI)

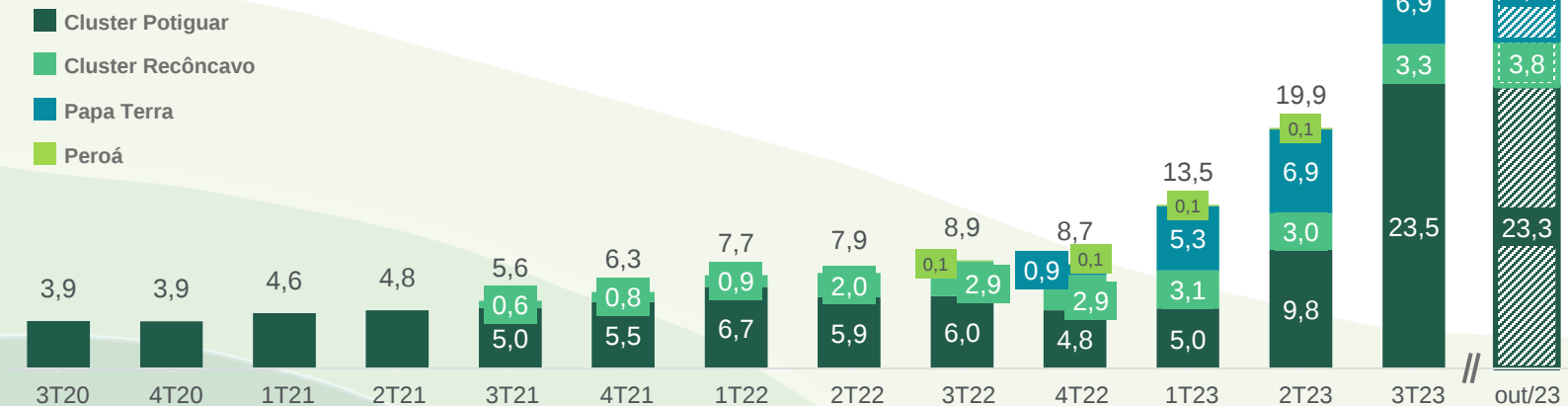


Produção média de Óleo e Gás no 3T23 (% boe/d)

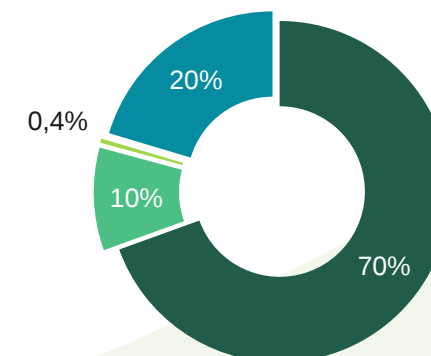


Produção de Óleo

(3R WI | kbb/d)



Produção média de Óleo por ativo no 3T23 (% bbl/d)



Operação do Mid & Downstream

Programa de manutenção e integridade em andamento

❖ Unidades de Refino

- ✓ Duas unidades de refino em parada para manutenção programada
- ✓ Manutenção programada para ser concluída até o fim de dez/23
- ✓ Aumento da capacidade de refino recebida (~30 kboe/d no dia do *closing*) para a capacidade nominal de ~40 kboe/d

❖ UPGNs – Unidade de processamento de Gás Natural

- ✓ Manutenção iniciada em Out/23, com previsão para durar de 20 a 30 dias.
- ✓ Aumentar a capacidade atual de 1,4 Mm³/d para capacidade nominal de 1,8 Mm³/d
- ✓ Mais capacidade para tratar a produção do gás natural da 3R e de terceiros

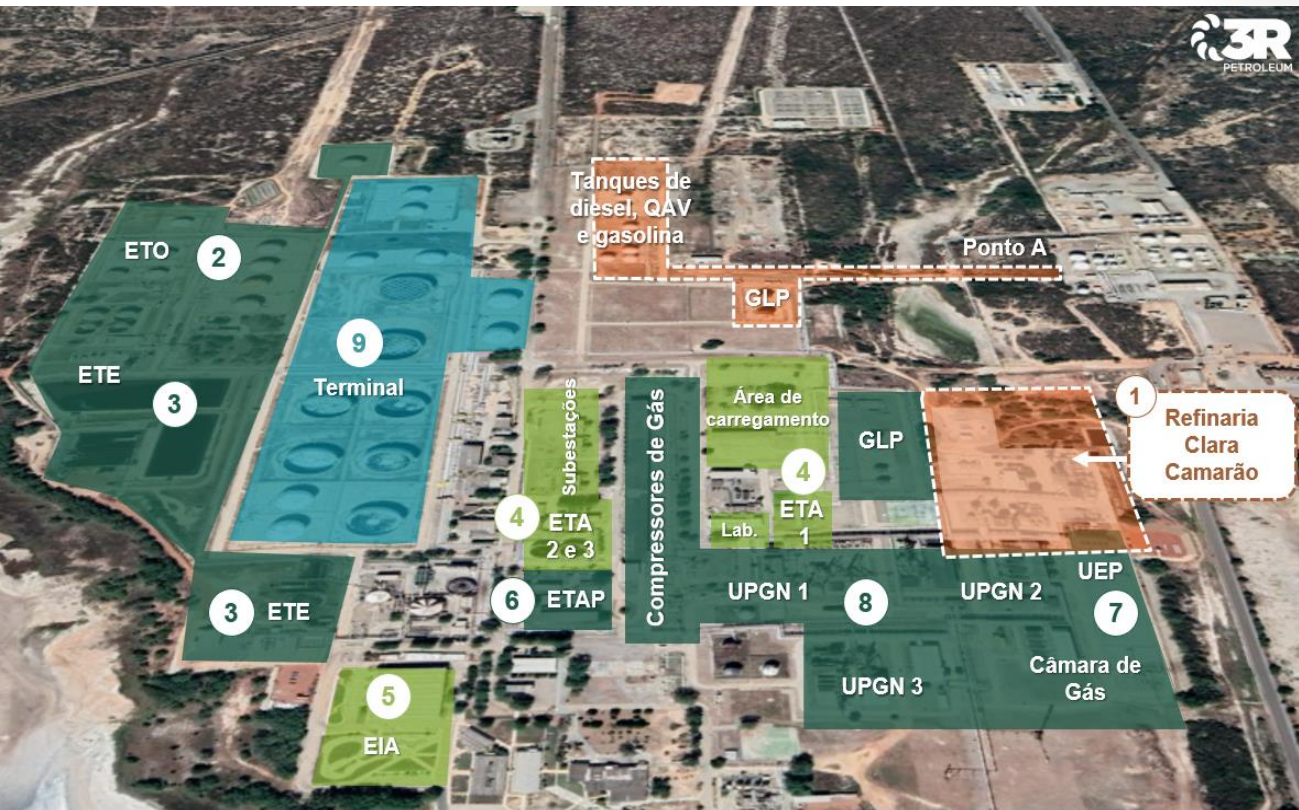
❖ Terminal – Parque de tanques

- ✓ Capacidade nominal de armazenamento de 1,8 milhão de barris entregue a aproximadamente 70% no dia da aquisição
- ✓ Espaço para aumentar a produção de óleo e o mix produtos refinados, com flexibilidade de armazenamento e melhor capacidade para misturar produtos leves

Primeiro trimestre completo de operação

❖ Curva de aprendizado em todos os aspectos do Mid e Downstream

- ✓ Operações: primeiros 4 meses com um modelo operacional forte que combina funcionários-chave de liderança 3R com terceiros alinhados e experientes
- ✓ Comercial: testando estratégias comerciais nos mercados de petróleo bruto e produtos refinados à medida que a empresa acessa novos clientes
- ✓ 3R tem acessado oportunidades comerciais e possíveis parcerias

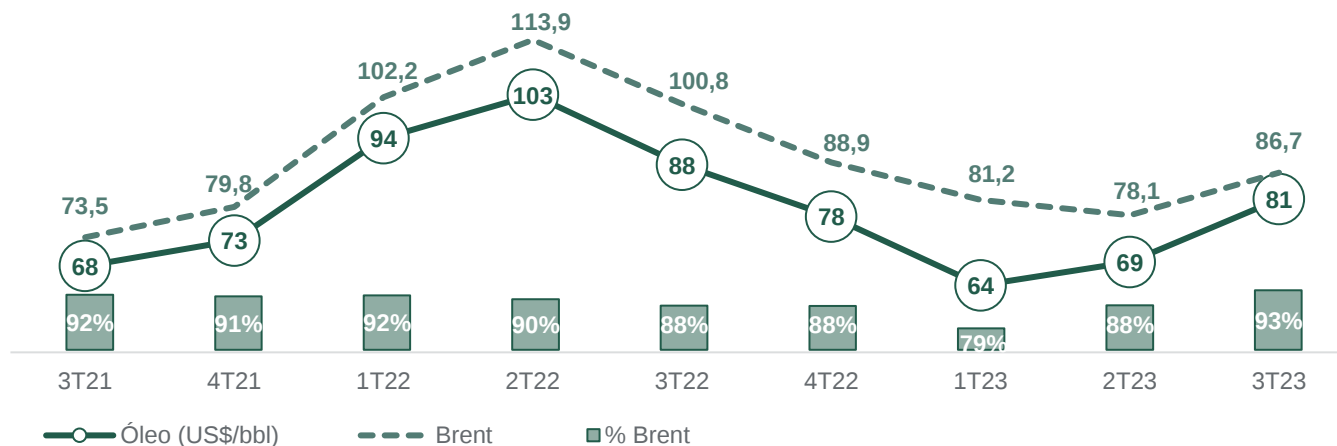


1	Unidades de Refino (U-260, U-270, U-280 and U-280A)	4	Estações de Tratamento de Água (ETA)	7	Unidade de Estabilização de Óleo Leve (UEP)
2	Estação de Tratamento de Óleo (ETO)	5	Estação de Injeção de Água (EIA)	8	Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGNs I, II e III)
3	Estações de Tratamento de Efluentes (ETE)	6	Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP)	9	Terminal de Guamaré

Aspectos comerciais 3T23 | Melhor monetização em contratos de óleo e Gás

Evolução da monetização do petróleo

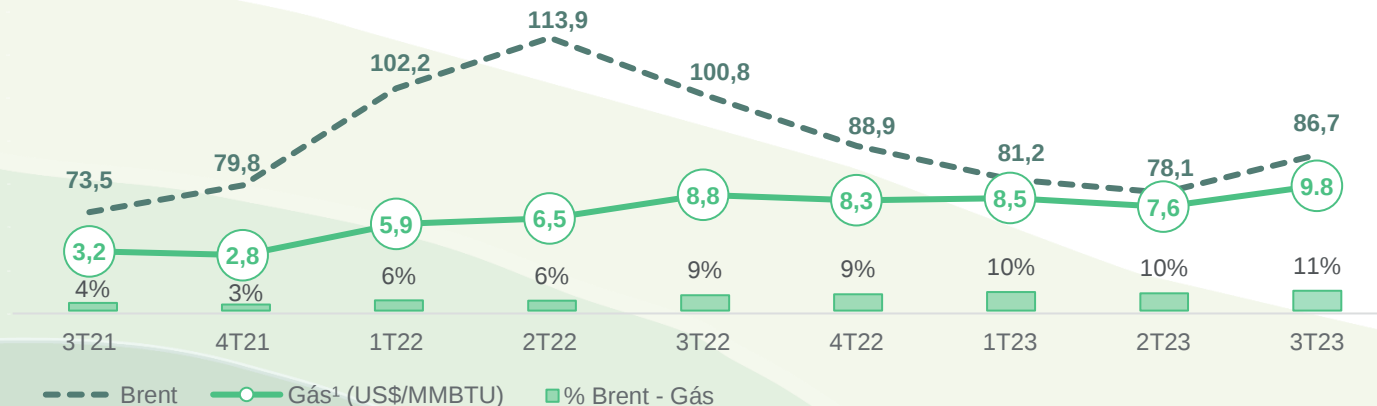
Preço médio do Brent vs. Preços médios realizados de venda de óleo



- ✓ O 3T23 foi o primeiro trimestre completo que refletiu todos os novos contratos de venda de Óleo & Gás em todos os Clusters;
- ✓ A monetização do petróleo atingiu o seu pico no 3T23: o preço médio de venda atingiu 93% do preço médio do Brent.

Evolução da monetização do gás

Preço médio do Brent vs. Preços médios realizados do gás



- ✓ A monetização do gás atingiu o seu pico no 3T23: o preço médio de venda atingiu 11% do preço médio do Brent, por MMBTU.

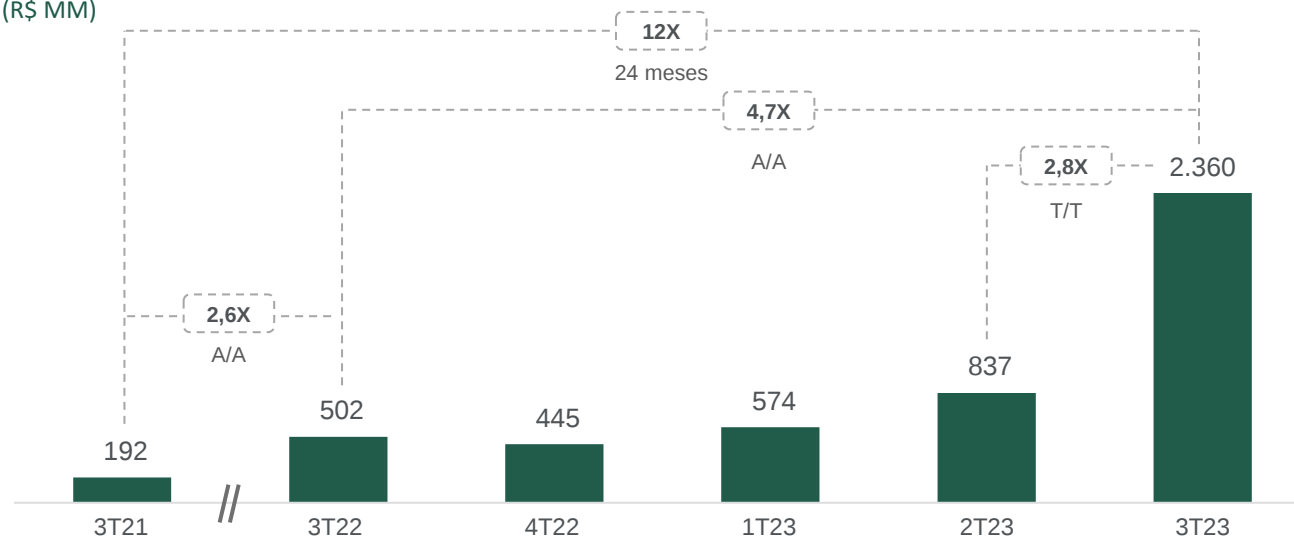
4 Destaques Financeiros



Receita Líquida Consolidada 3T23¹

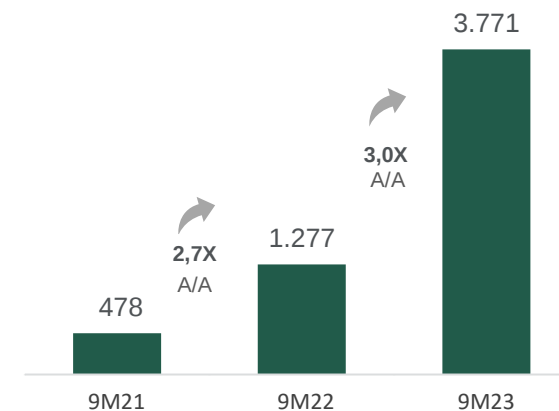
Trimestral

(R\$ MM)

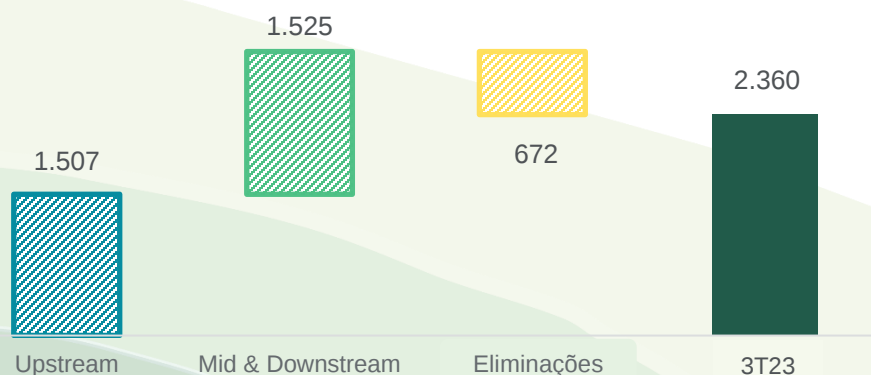


Comparativo 9 Meses

(R\$ MM)



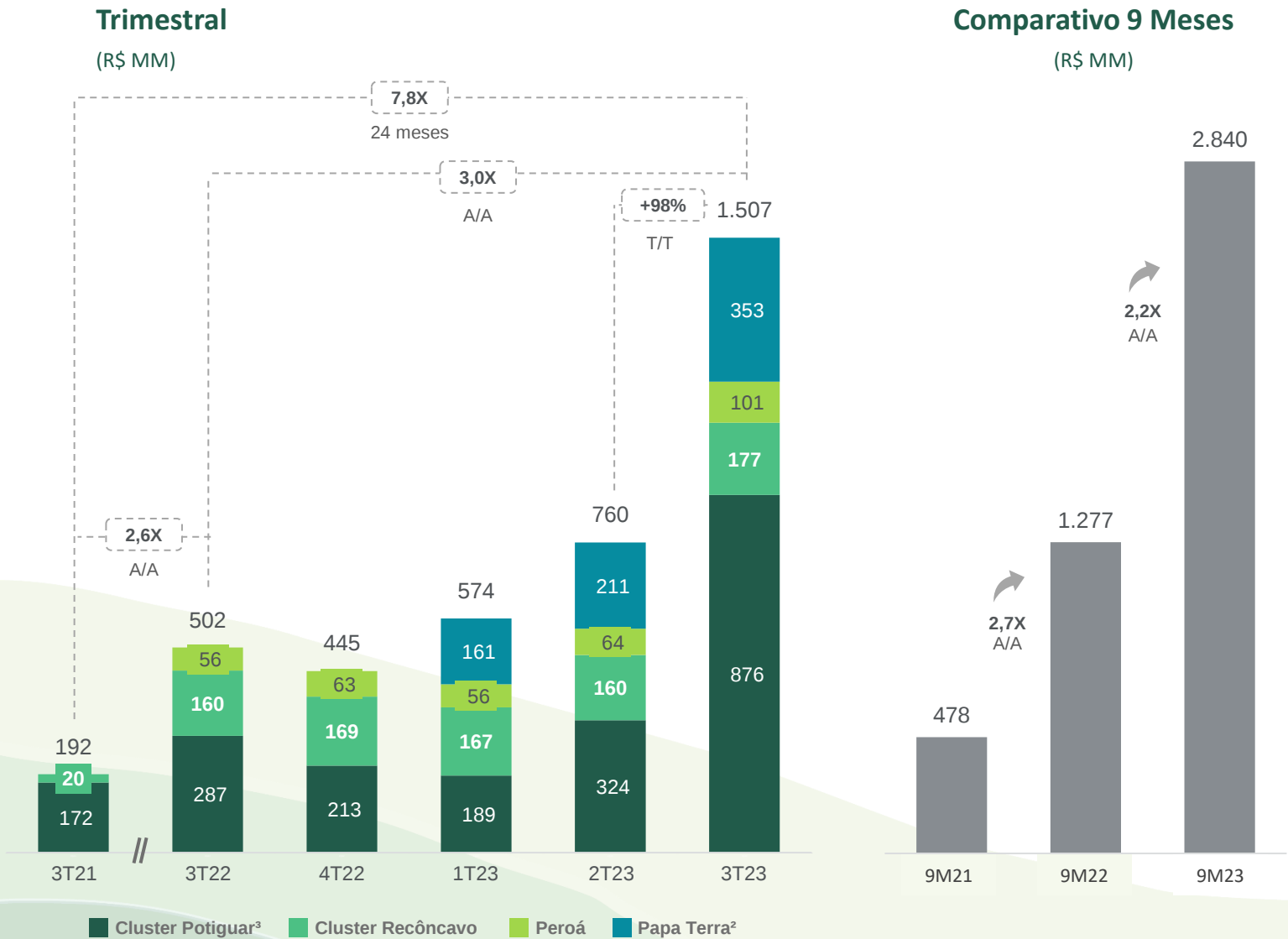
Composição da Receita Líquida (R\$MM)



✓ A receita líquida consolidada atingiu nível recorde de R\$ 2,36 bilhões no 3T23, 2,8 vezes maior quando comparada ao 2T23. A 3R apresentou um ritmo de crescimento robusto nos últimos 2 anos, aumentando suas receitas em 4,7 e 12 vezes quando comparado ao 3T22 e 3T21, respectivamente;

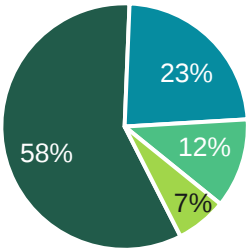
✓ Melhoria em todos os segmentos do negócio no 3T23 suportada por: (i) melhores condições comerciais; (ii) melhores condições de mercado para produtos refinados; e (iii) melhor capacidade de prestação de serviços em todo o ativo industrial de Guamaré.

Receita Líquida do Upstream 3T23¹

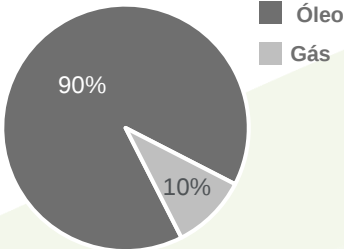


- ✓ Receita Líquida de *Upstream* atingiu R\$ 1,5 bilhão no 3T23: primeiro trimestre em que as receitas refletem ~100% do portfólio adquirido;
- ✓ Complexo Potiguar e Papa Terra respondem juntos por ~80% da Receita *Upstream*.
- ✓ A venda de óleo representou 90% da receita no 3T23

Receita Líquida por Cluster



Receita Líquida por Produto

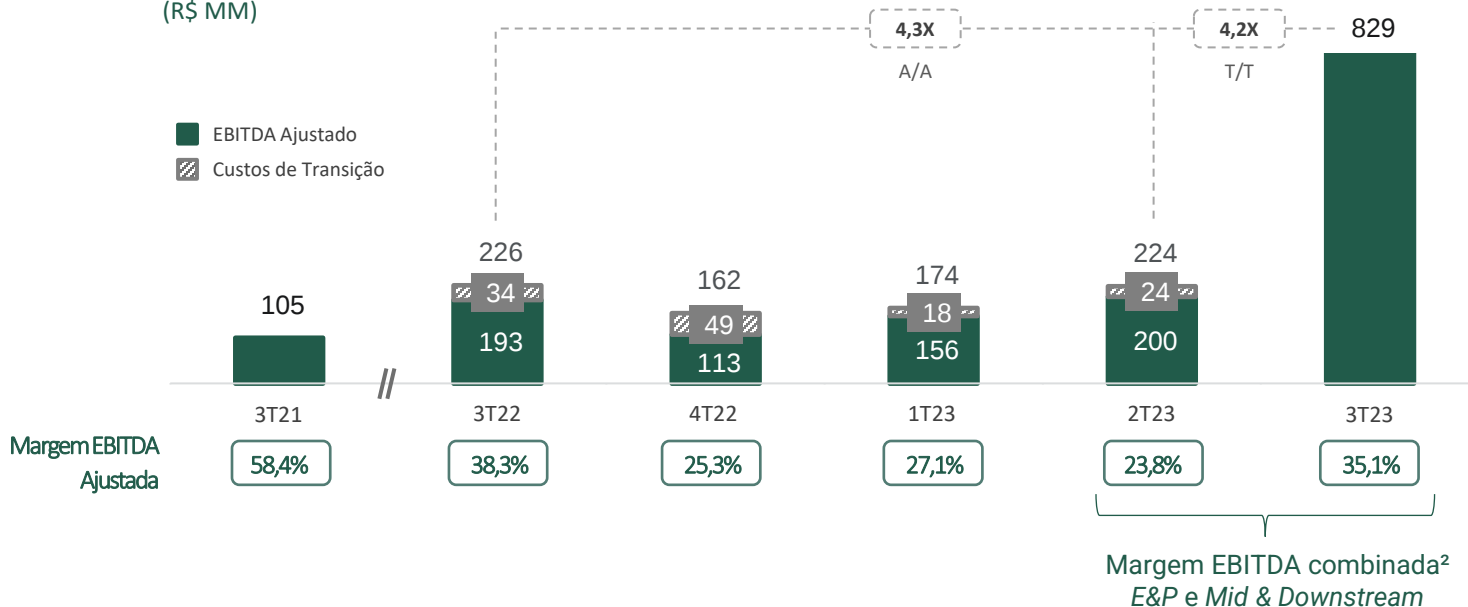


Notas: (1) Receita consolidada considera 100% da 3R offshore | (2) A Receita do Polo Papa Terra é mensurada com base no volume de venda de óleo, sendo diferente dos volumes produzidos | (3) Considera a participação da 3R de 35% no Cluster Pescada | Cluster Potiguar: Polos Potiguar + Macau + Areia Branca + 35% de Pescada + Fazenda Belém | Cluster Recôncavo: Polos Rio Ventura + Recôncavo

EBITDA Ajustado Consolidado¹ | 3T23

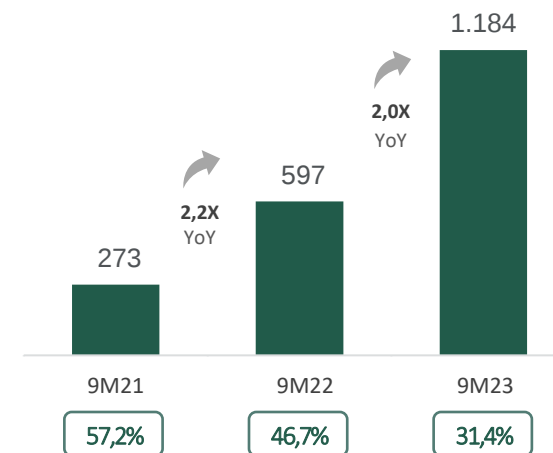
Trimestral

(R\$ MM)



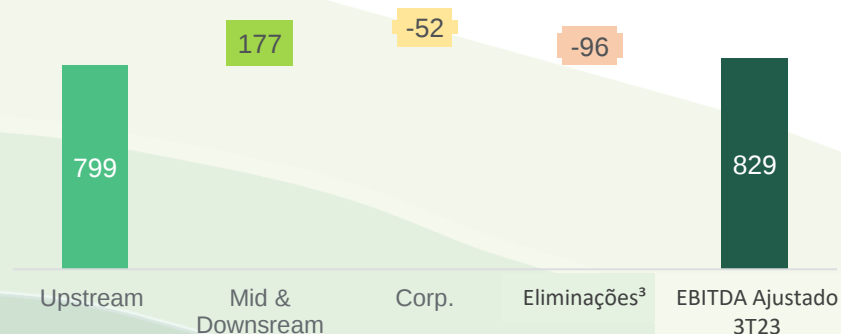
Comparativo 9 Meses

(R\$ MM)

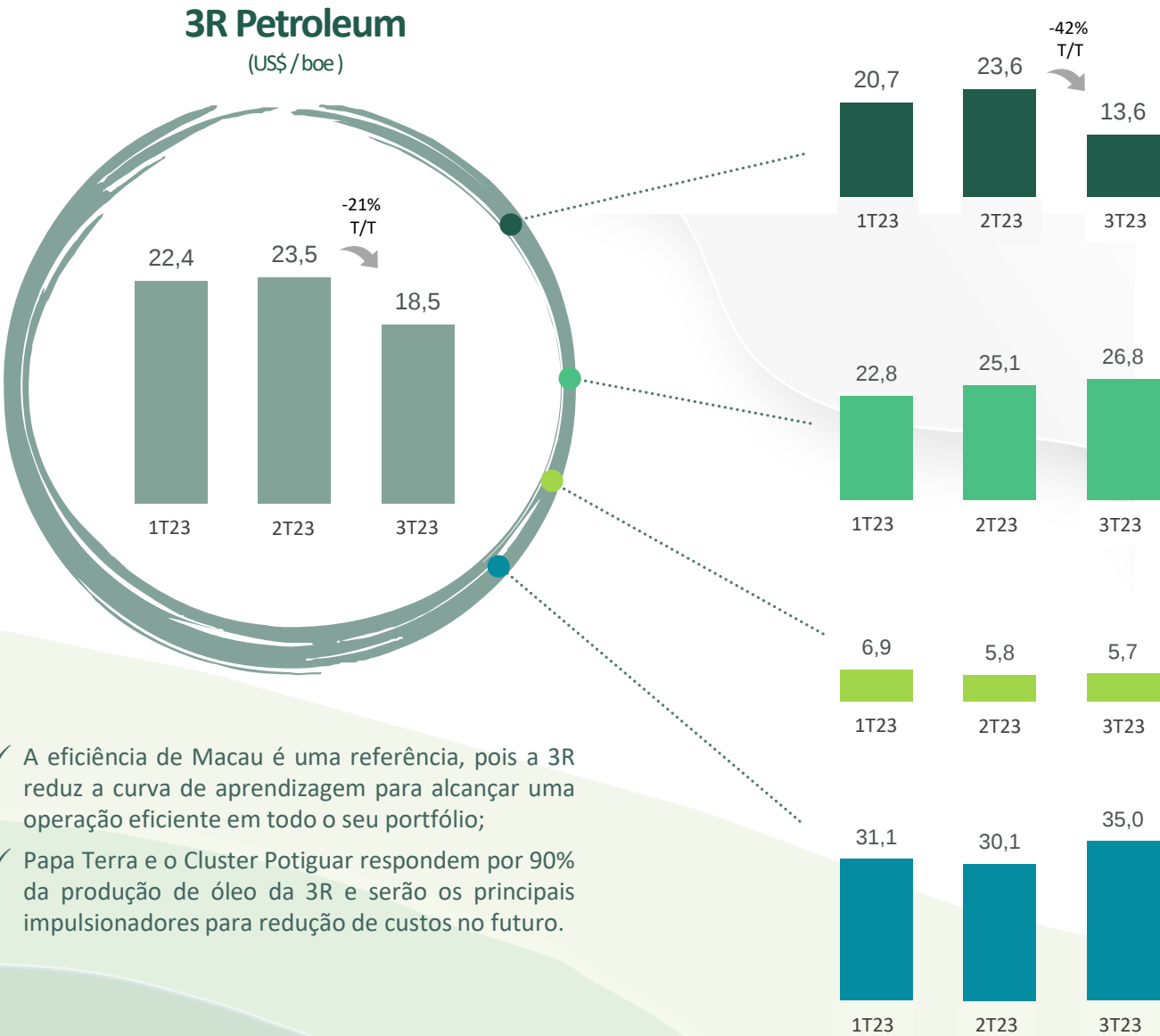


Detalhamento do EBITDA Ajustado 3T23

(R\$MM)



- ✓ EBITDA do 3T23 reflete o primeiro trimestre do portfólio consolidado desde o IPO;
- ✓ **EBITDA Ajustado Consolidado recorde, ~R\$ 829 MM no 3T23, alta de 4,3x e 4,2x quando comparado com o 3T22 e 2T23, respectivamente;**
- ✓ **Margem EBITDA Consolidada registrou 35,1%, crescimento de ~11p.p. T/T;**
- ❖ EBITDA do *Upstream* registrou recorde R\$ 799 MM suportado pela margem de 53,1%, +14,7 p.p. A/A;
- ❖ EBITDA *Mid & Downstream* atingiu R\$ 177 MM com margem de 11,6%, +10,2 p.p.



- ✓ A eficiência de Macau é uma referência, pois a 3R reduz a curva de aprendizagem para alcançar uma operação eficiente em todo o seu portfólio;
- ✓ Papa Terra e o Cluster Potiguar respondem por 90% da produção de óleo da 3R e serão os principais impulsionadores para redução de custos no futuro.

❖ Cluster Potiguar

Polos Macau, Areia Branca, Pescada, Faz. Belém & Potiguar

- ✓ (i) Importante contribuição de Macau: bons resultados da campanha de perfuração e revitalização das instalações; (ii) A integração do Polo Potiguar suportou a redução de *lifting cost* no trimestre;
- ✓ Efeitos adicionais nos próximos trimestres: manutenção de instalações em Potiguar (não recorrente, durante o 4T23-1S24) e custos com novas licenças ambientais e operação de novo sistema de geração de vapor no Polo Potiguar (recorrente).

❖ Cluster Recôncavo

Polos Rio Ventura e Recôncavo

- ✓ *Lifting cost* em US\$ 26,8/boe, justificado por custos vinculados às atividades de integridade no Polo Recôncavo. Rio Ventura apresentou *lifting cost* estável, mostrando resultados à medida que a 3R aumenta seu histórico na bacia.

❖ Polo Peroá

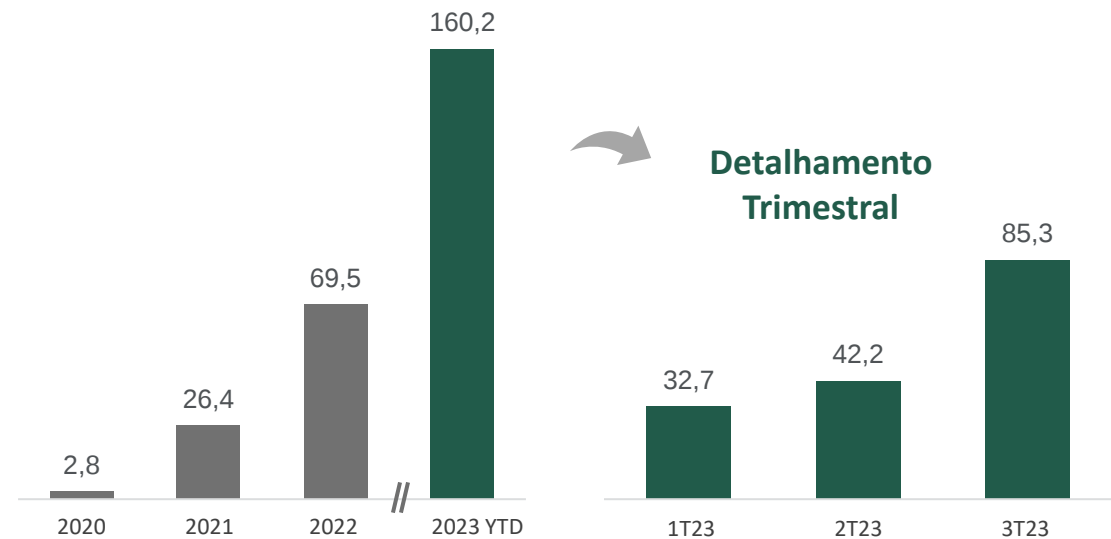
- ✓ Manutenção de *lifting cost* de um dígito em US\$ 5,7/boe, refletindo uma produção estável T/T, suportada por uma operação enxuta e de baixa complexidade.

❖ Polo Papa Terra

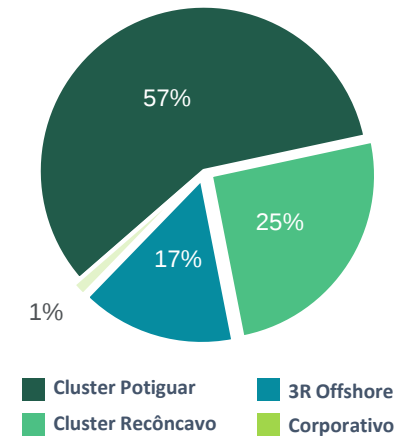
- ✓ *Lifting Cost* em US\$35,0/boe vinculado a custos de O&M, combustível e transporte, já que as intervenções foram concluídas em ago/23. A campanha de *workover* apoiará o aumento da produção e diluirá os custos fixos em 2024.

Capex 3T23

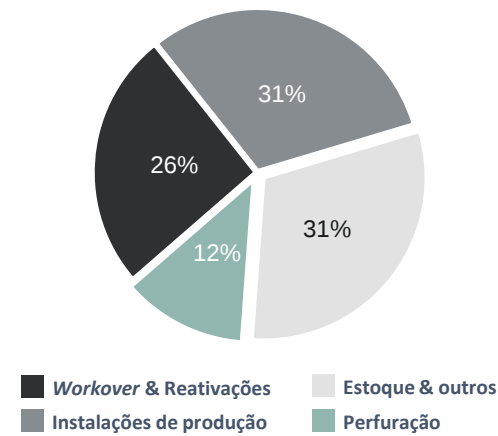
(US\$ MM)



Detalhamento do Capex por Cluster no 3T23 (%)

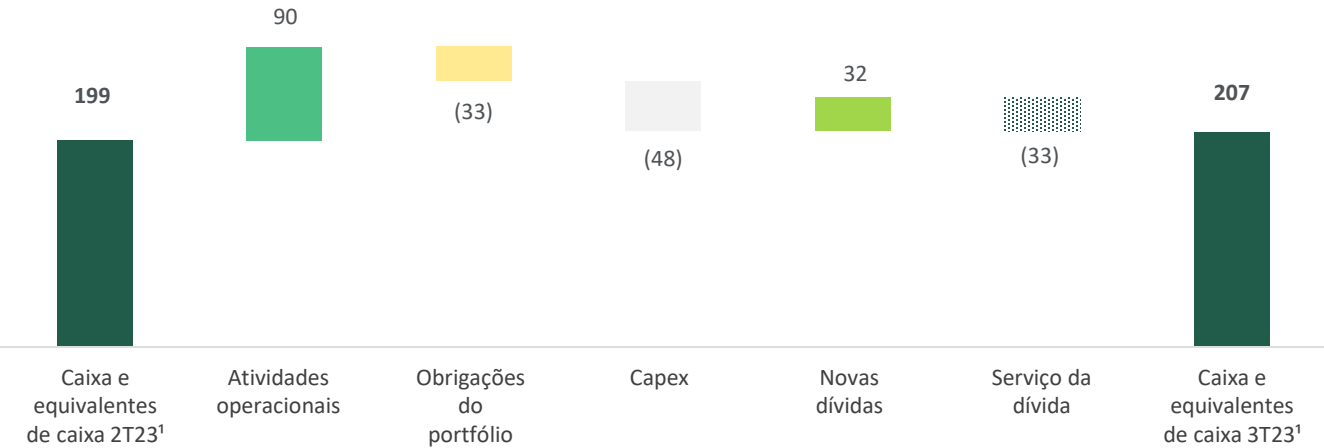


Detalhamento do Capex por atividade no 3T23 (%)

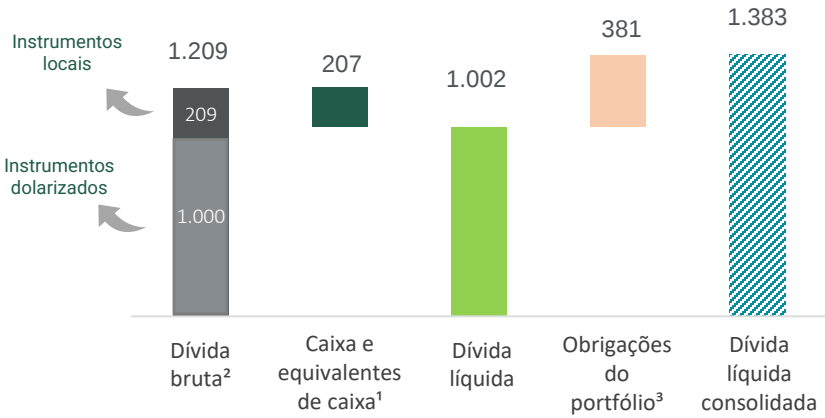


Nota: Fotos da esquerda para direita – (i) Tanques de armazenamento de petróleo no Complexo Potiguar; (ii) Novos poços perfurados no Polo Macau; e (iii) sonda de perfuração automática durante a campanha de perfuração em curso no Polo Macau.

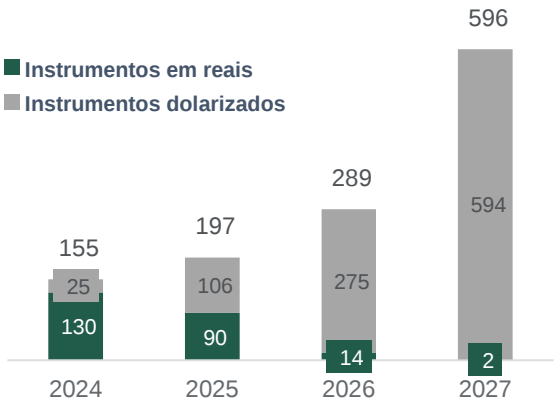
Fluxo de Caixa 3T23
(US\$ MM)



Endividamento 3T23
(US\$ MM)



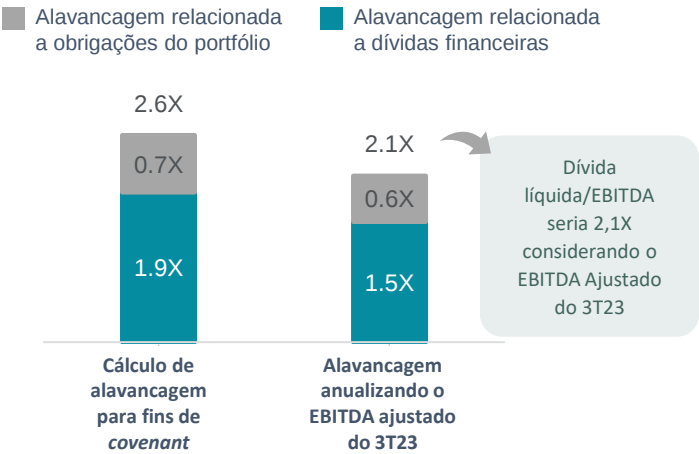
Perfil de Amortização da Dívida
(US\$ MM)



Obrigações do Portfólio³

Ativos	4T23	2024	2025	2026	2027	Total
Em milhões de dólares						
Rio Ventura	-	20	-	-	-	20
Areia Branca	-	7	-	-	-	7
Peroá (WI 100%)	-	-	38	-	-	38
Papa Terra (WI 62,5%)	-	30	39	6	4	79
Potiguar	-	59	59	59	59	236
Total de Pagamentos	-	116	137	65	63	381
Contingente	-	37	78	6	4	125
Diferido	-	79	59	59	59	256

Dívida Líquida Consolidada / EBITDA Proforma

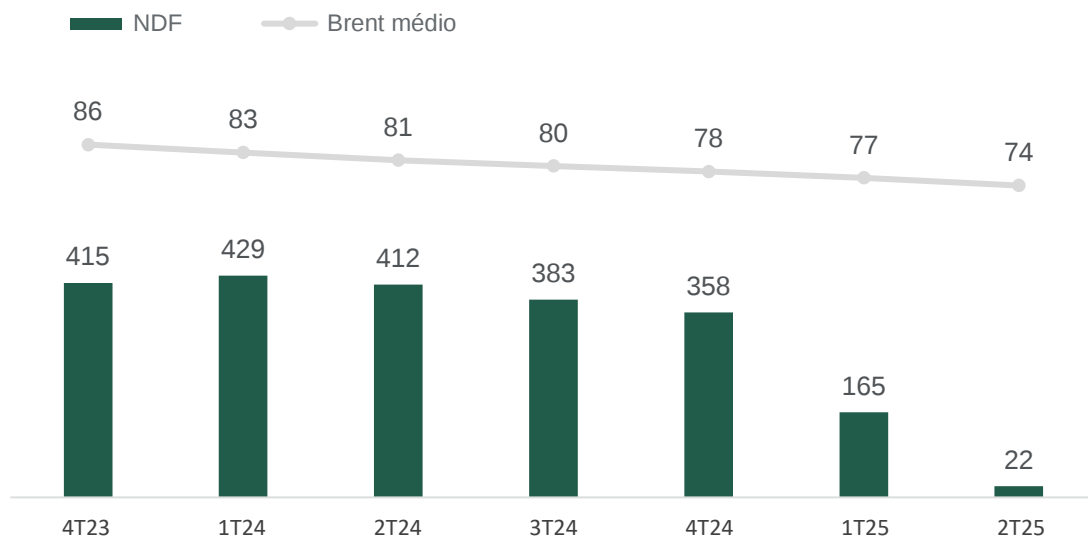


Note: (1) O valor de caixa e equivalentes de caixa inclui o saldo da conta reserva (registrado em caixa restrito) e aplicações em títulos e valores mobiliários, excluindo o valor do TRS da 3R Lux que compensou a dívida contratada (UMB) pela mesma controlada; (2) A dívida bruta consolidada não considera arrendamentos e exclui o valor da dívida bruta da 3R Lux (UMB) que é compensada pelos títulos e valores mobiliários da mesma controlada, TRS 3R Lux; (3) Valor atualizado dos compromissos relativos à aquisição de ativos, considerando 100% da 3R Offshore. Alguns pagamentos contingentes poderão ser antecipados ou adiados nos próximos anos, dependendo da estratégia de implementação do Capex e dos resultados da produção.

Posição de *Hedge* | 3T23

NDF | Brent médio / Barris protegidos

Milhares de barris | US\$

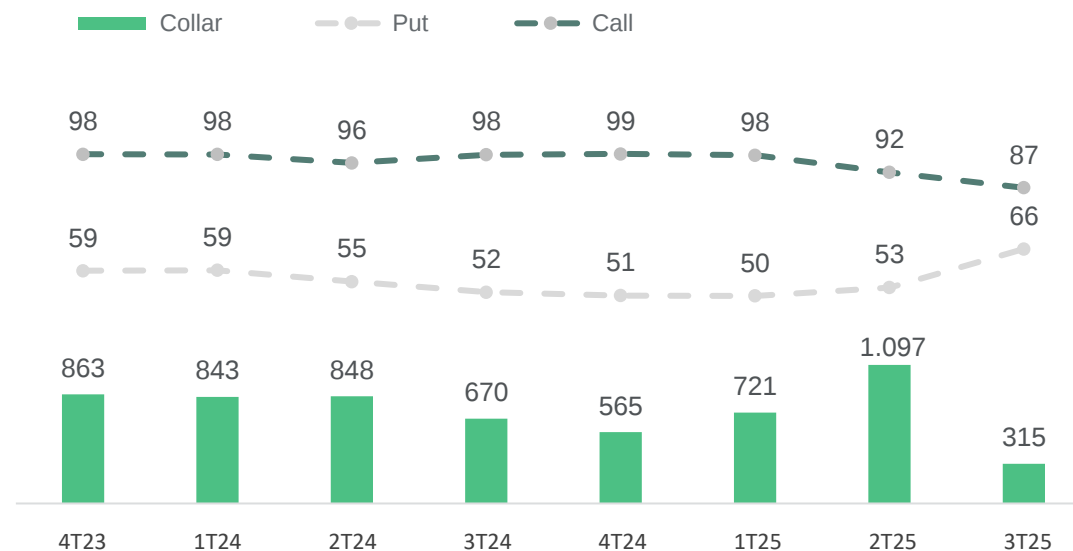


Estratégia de *Hedge*¹

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

Collar | Call x Put Preço do Brent/ Barris protegidos

Milhares de barris | US\$



Resumo

NDF: Horizonte de 19 meses

- ✓ 2.184 mil barris protegidos (~ 4k bbl/d hedgeados)
- ✓ Preço médio do Brent de US\$ 81,3/bbl

Collar (zero cost): Horizonte de 24 meses

- ✓ 5.921 mil barris protegidos (~ 8,5k bbl/d hedgeados)
- ✓ Intervalo de *hedge* entre US\$ 55,1 e US\$ 96,3/bbl

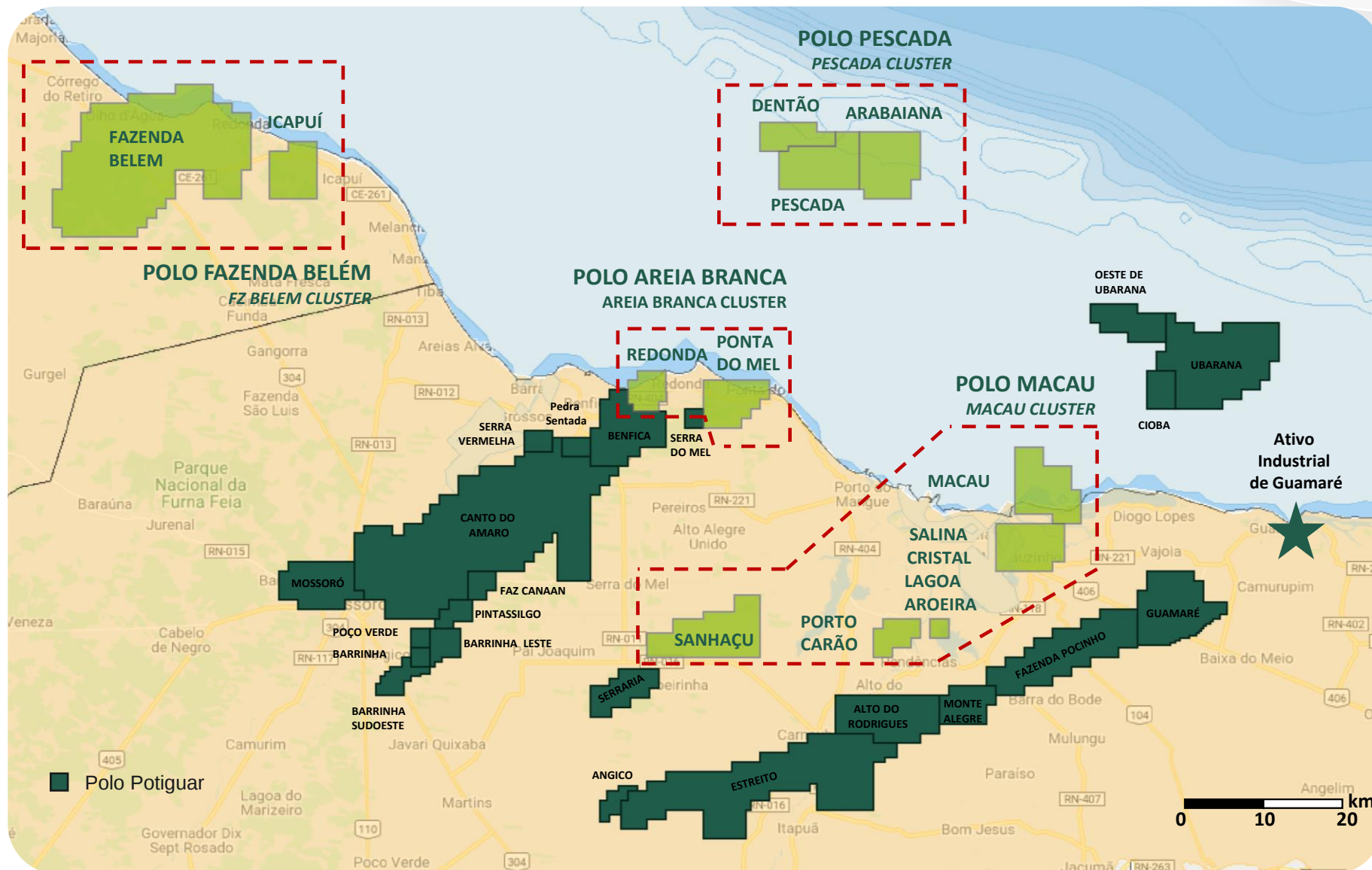
5 Portfólio



Cluster Potiguar | Integração completa na bacia

Portfólio adquirido na região totalmente integrado

- ✓ Produção Média diária de 17,8 mil barris de óleo e 43,6 mil m³ de gás em 2022
- ✓ Aquisição do Polo Potiguar coloca a Companhia entre os maiores produtores da América Latina
- ✓ Operação com sinergias, ganhos de escala com fornecedores, prestadores de serviços
- ✓ Redução de custos logísticos
- ✓ Amplia substancialmente a escala de produção e a capacidade de reposição e aumento de reservas



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*

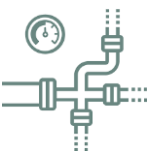


Polo Potiguar | Ativo com muitas oportunidades estratégicas



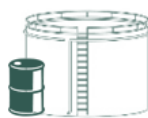
Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo

- ✓ 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

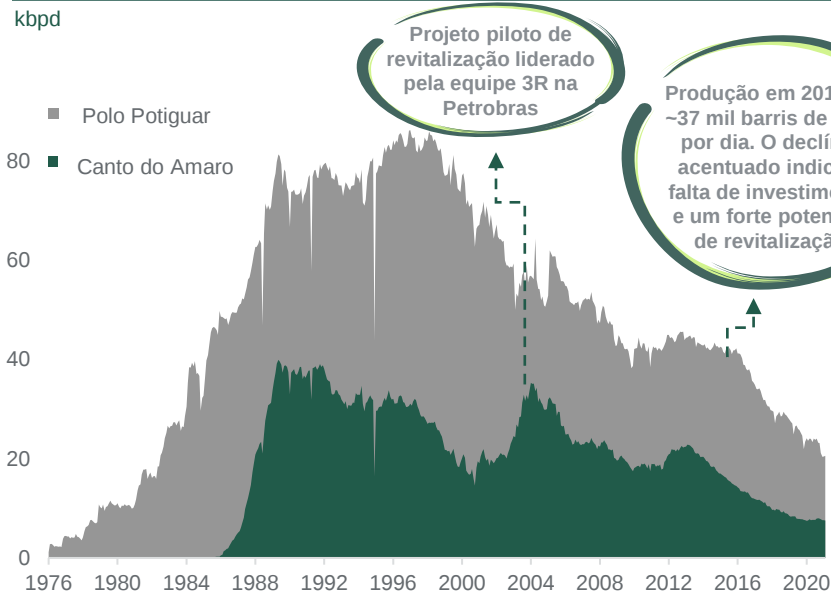
17,8 mil bbl/d
Média diária de
produção em 2022

~18% óleo
Fração recuperada

Capacidade de
armazenamento:
1,8MM bbl

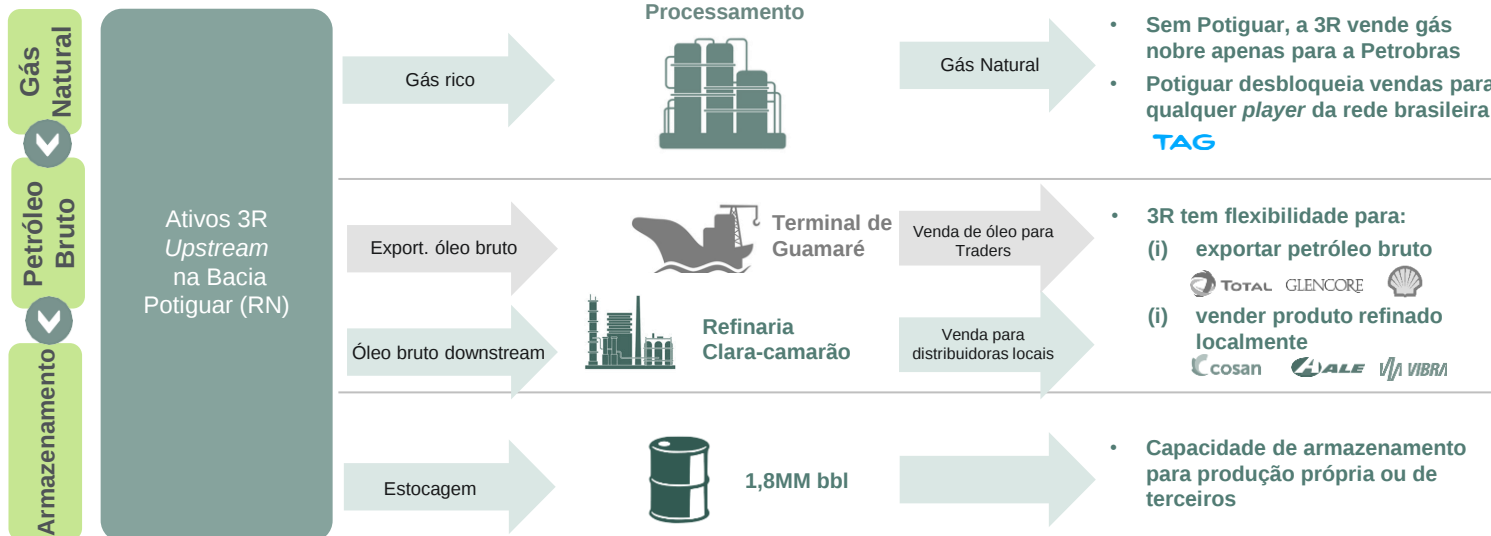
Capacidade
da refinaria:
40 mil boepd

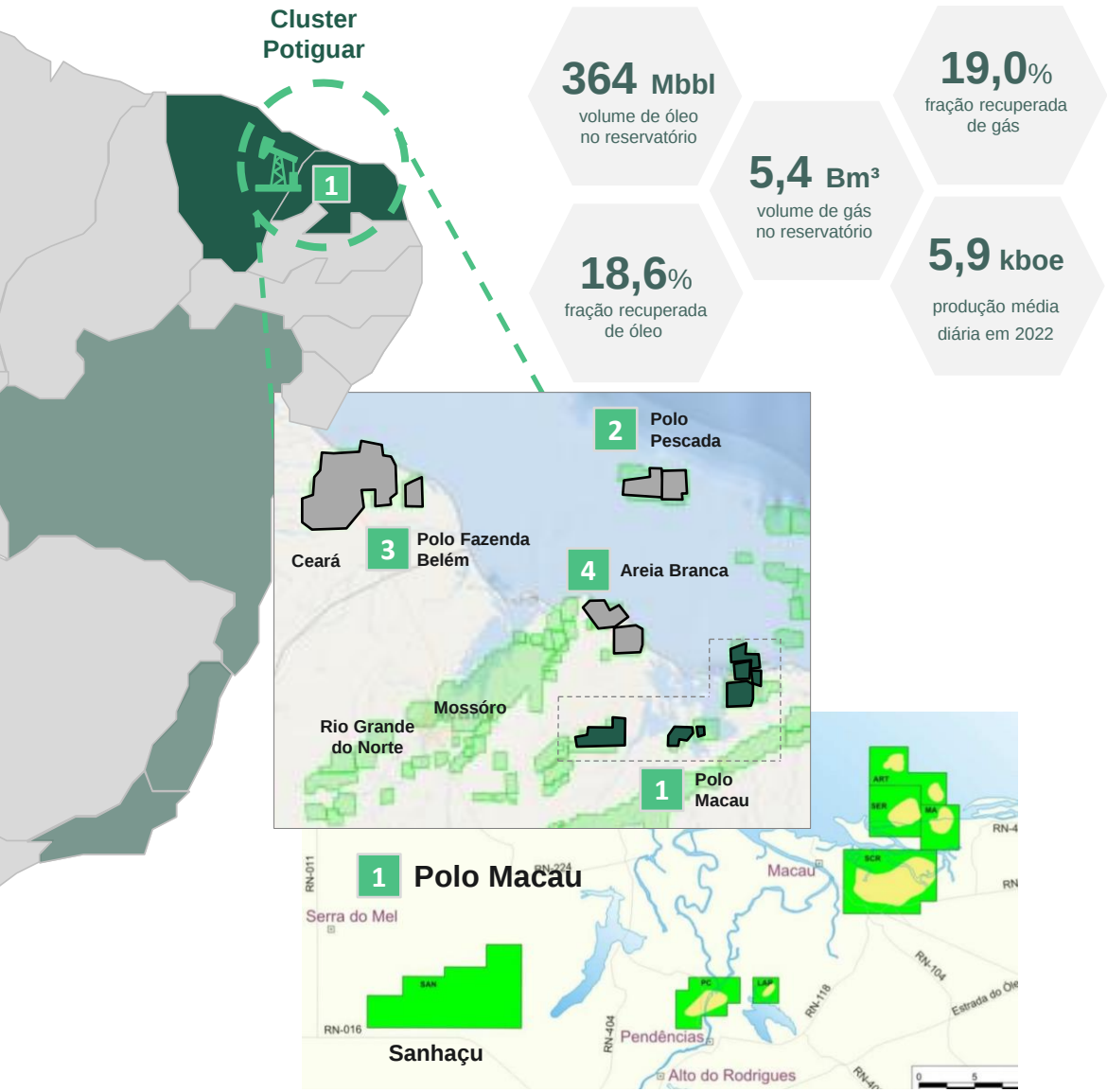
Produção Histórica



Fonte: ANP e Companhia;

Polo Potiguar após aquisição

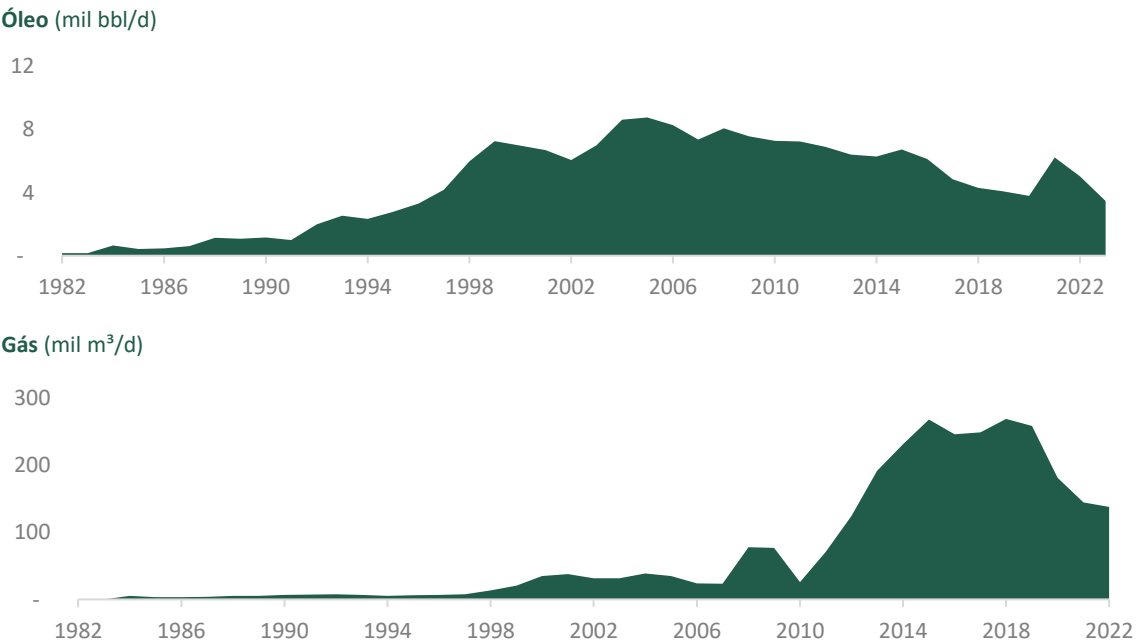




Destaques Operacionais e Estratégicos

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



Fonte: ANP e Companhia
Nota (1) : Duas concessões do Polo Macau já tiveram seus planos de desenvolvimento aprovados e foram estendidas por mais 27 anos.

Macau | Construindo a base para suportar o crescimento futuro



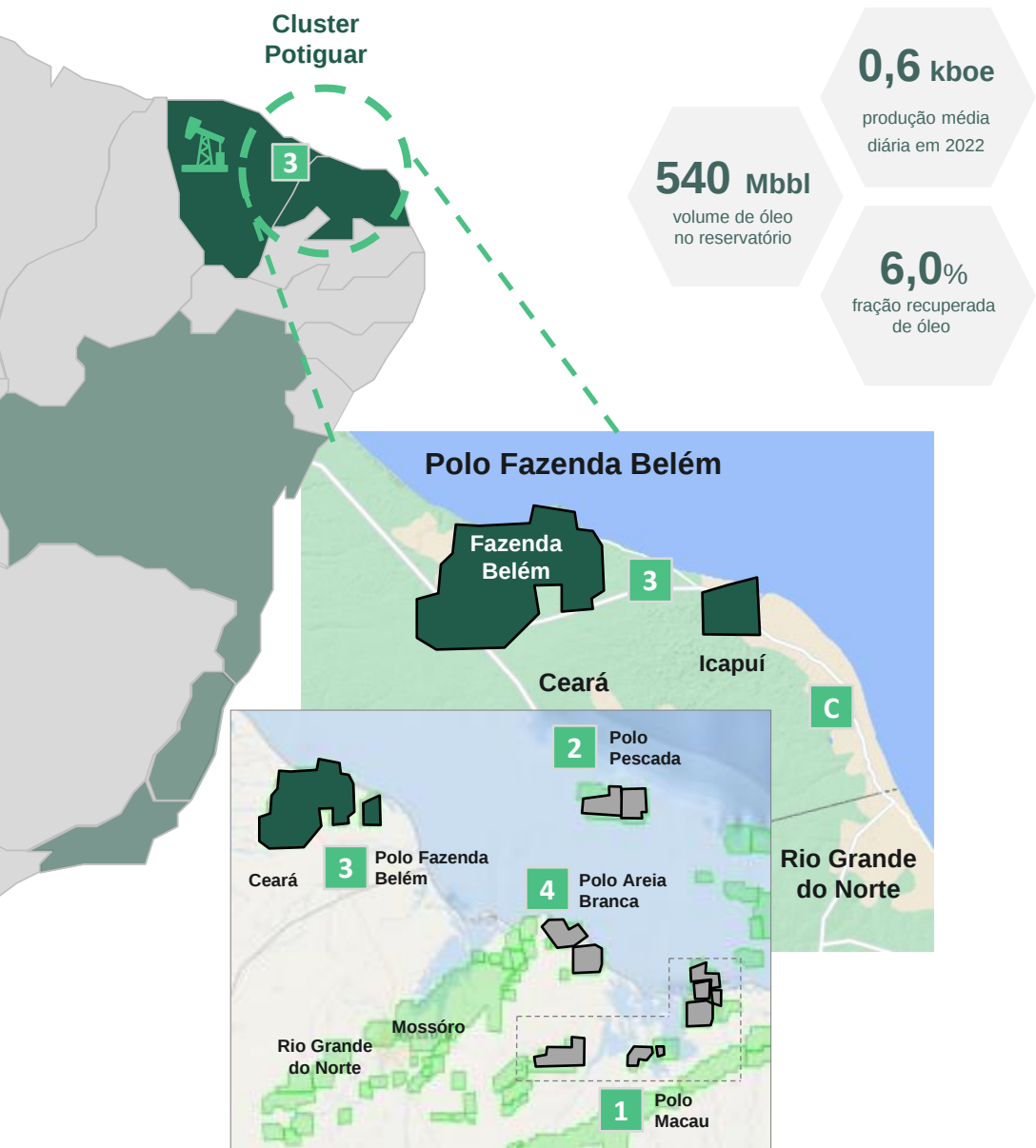
CAPEX: foco em estrutura e instalações

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



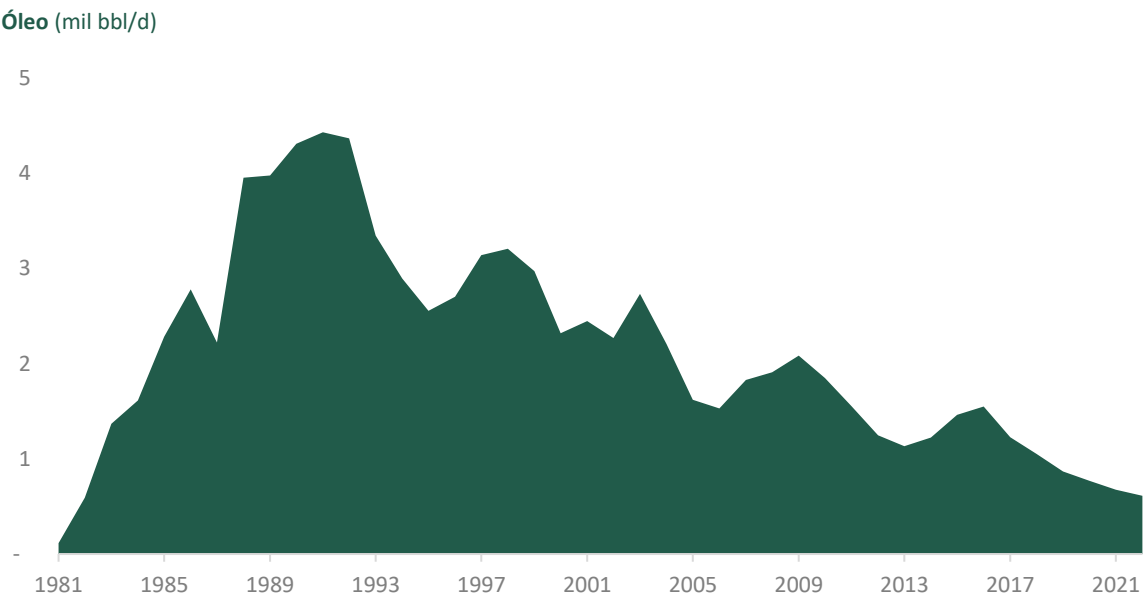
Polo Fazenda Belém



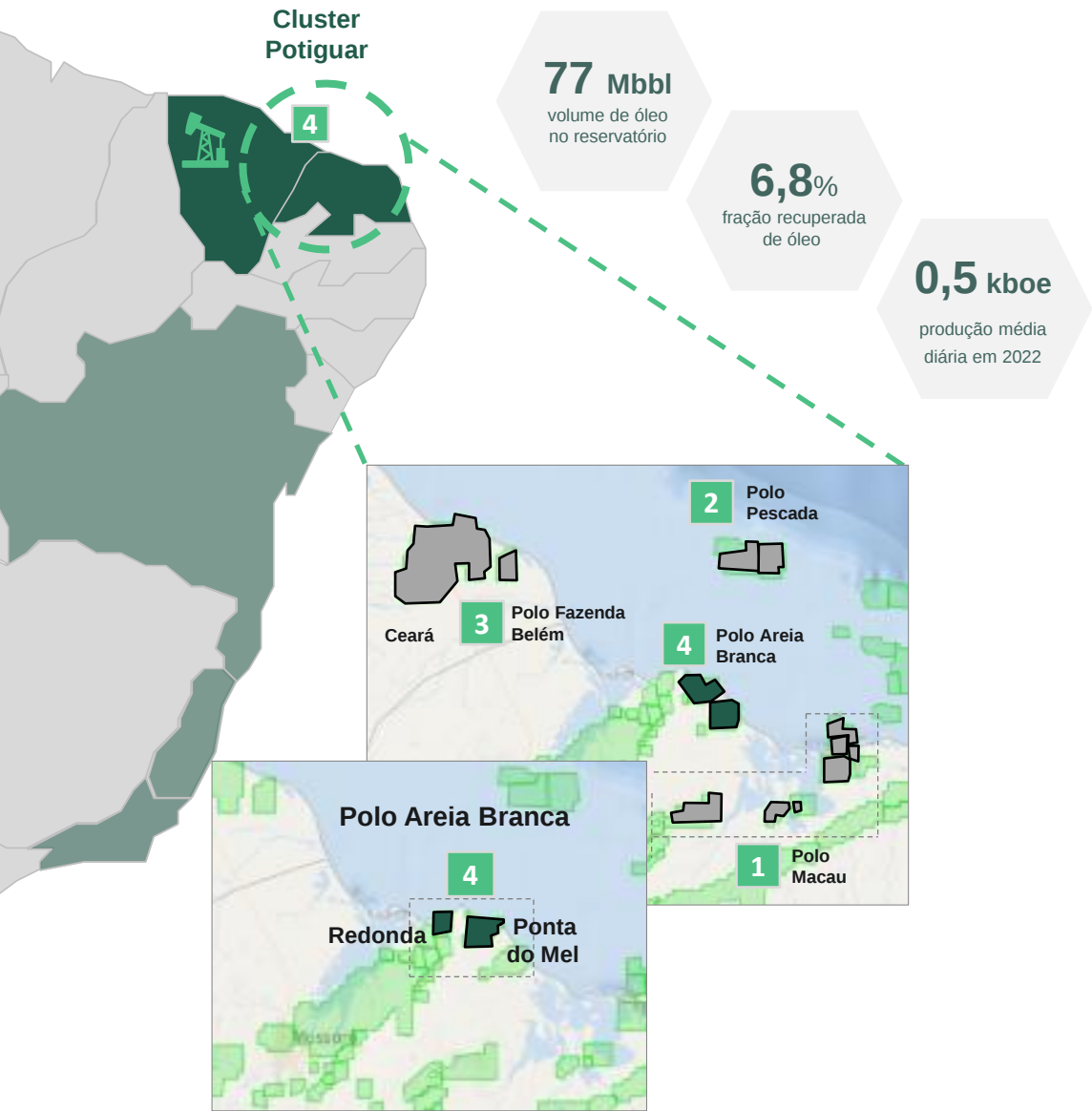
Destaques Operacionais e Estratégicos

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



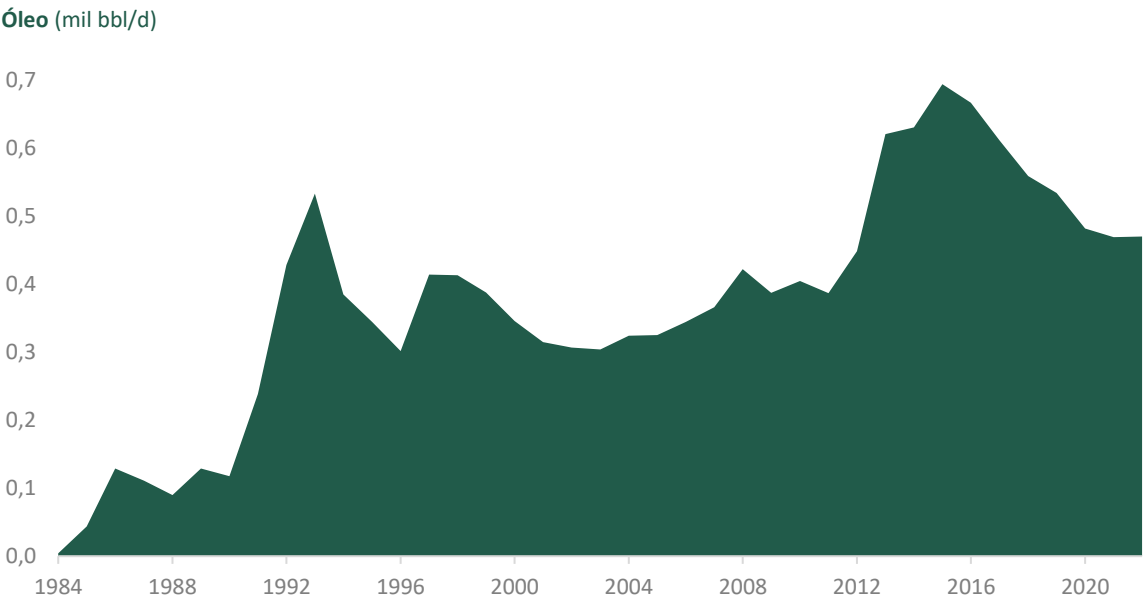
Polo Areia Branca



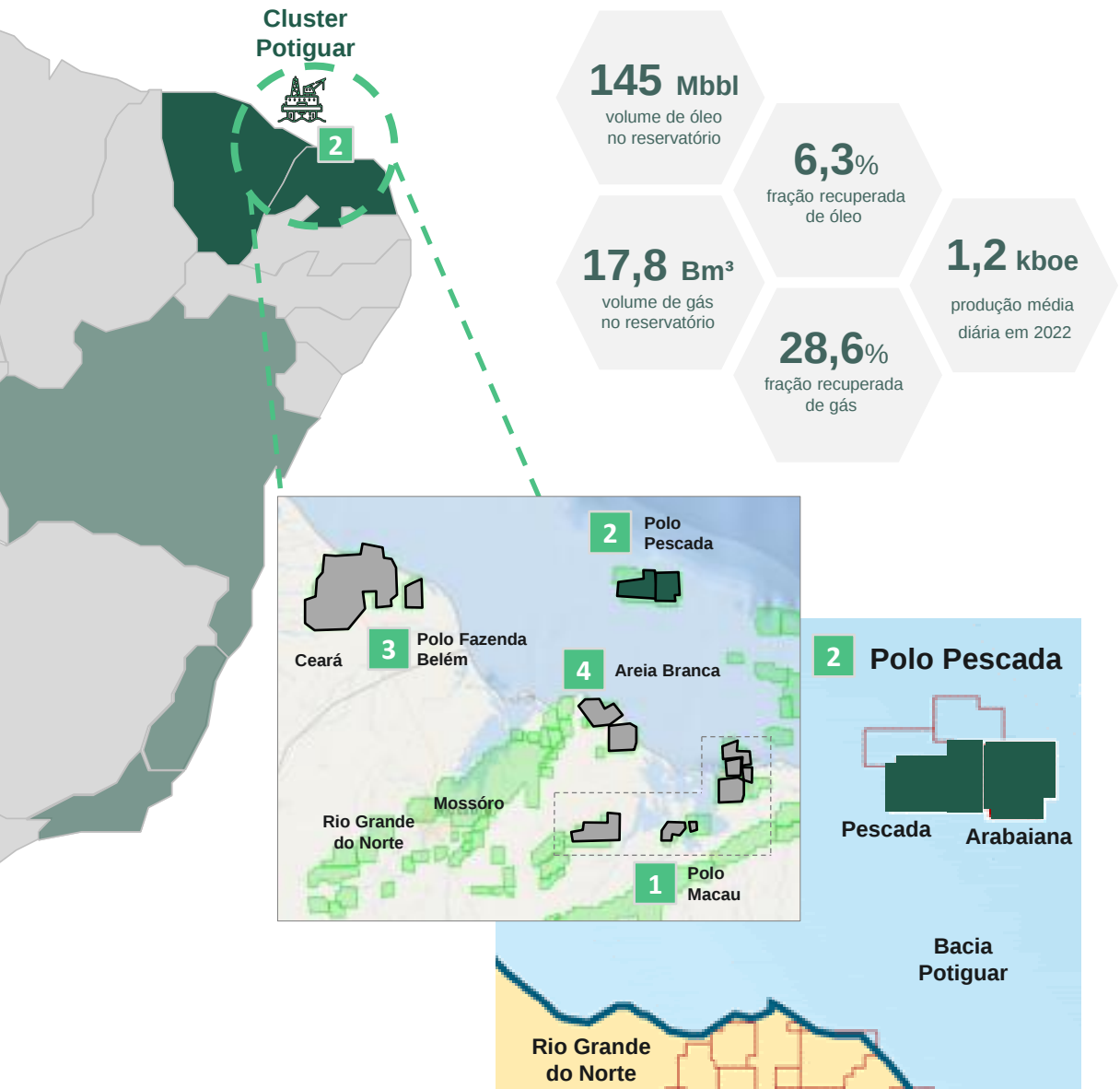
Destaques Operacionais e Estratégicos

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



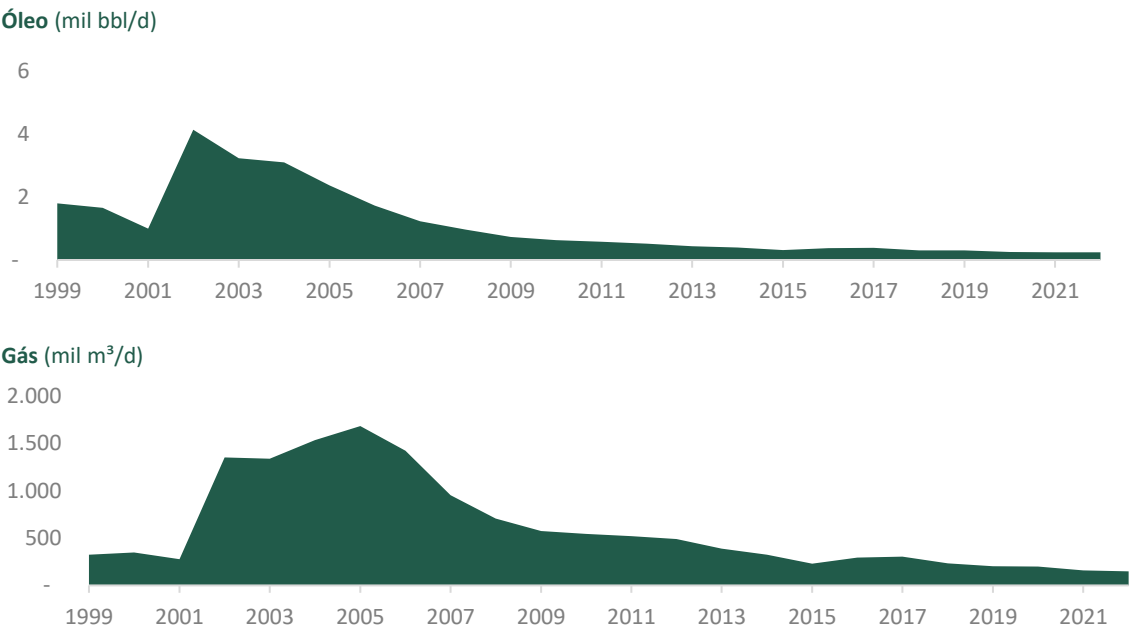
Polo Pescada



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

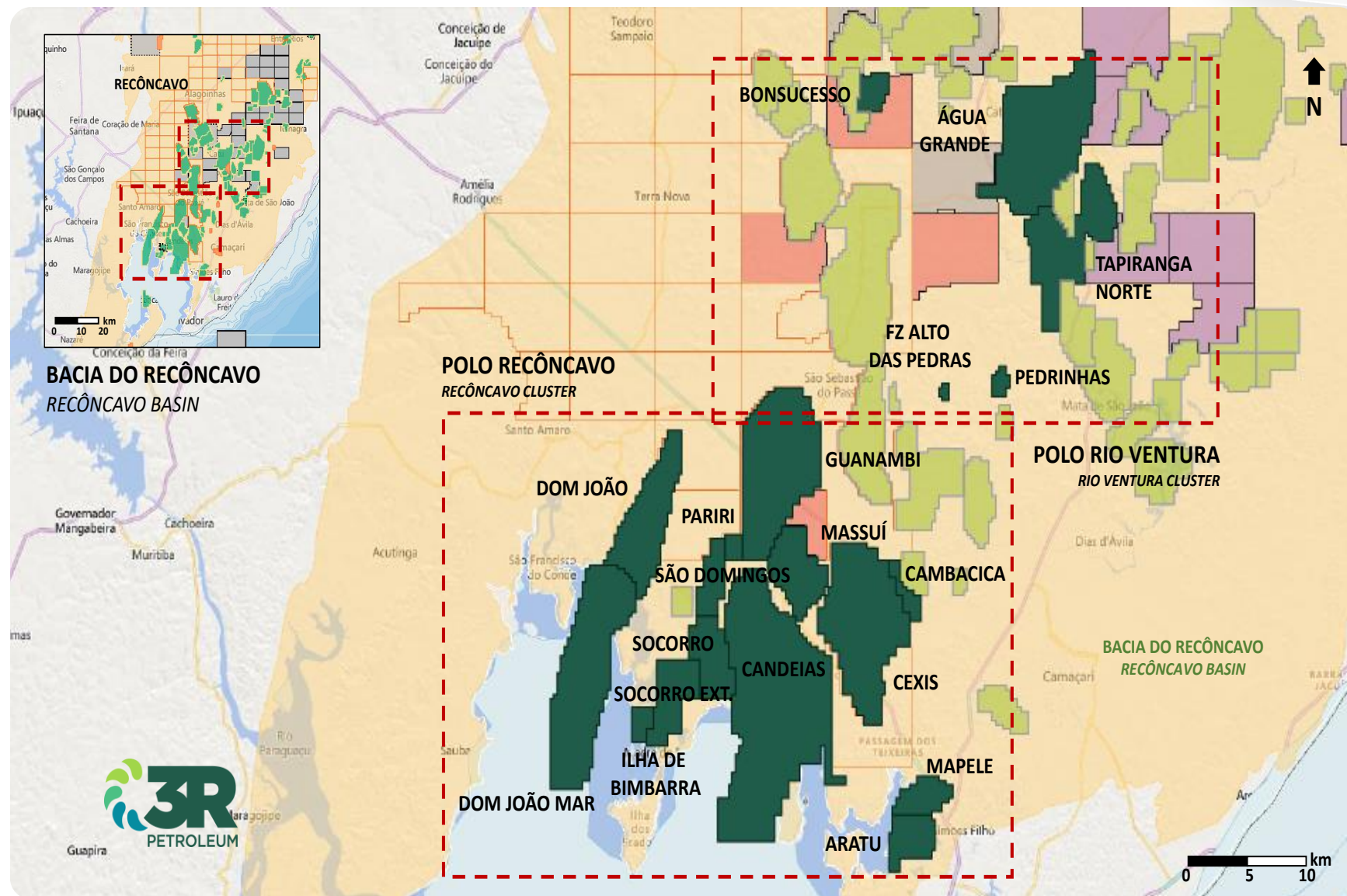
Histórico de Produção



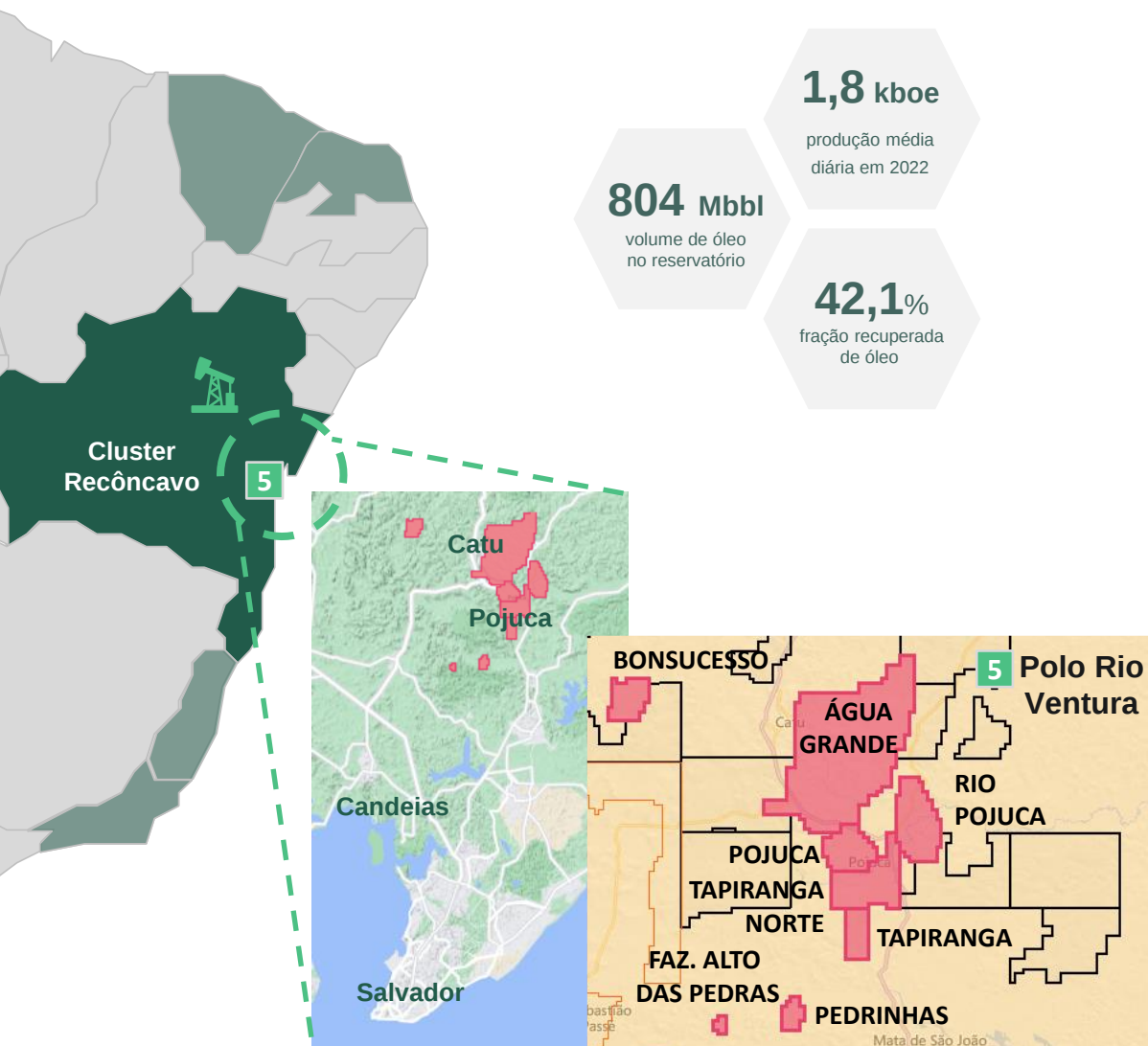
Eficiente estrutura de produção e otimização de custos

- ✓ 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



804 Mbbl
volume de óleo
no reservatório

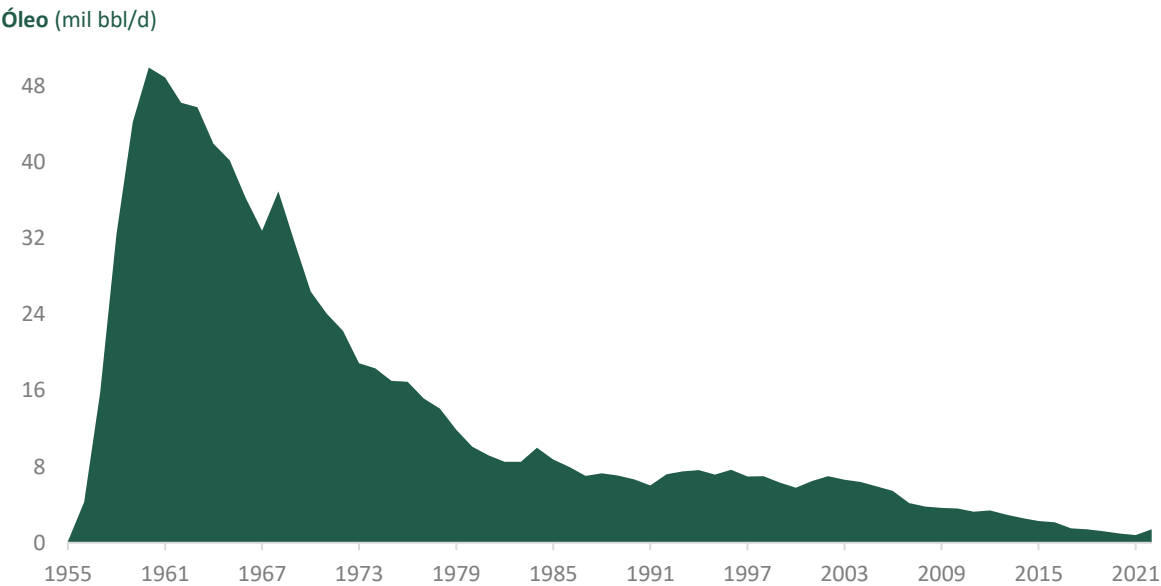
1,8 kboe
produção média
diária em 2022

42,1%
fração recuperada
de óleo

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





volume de óleo
no reservatório

18,5%
fração recuperada
de óleo

fração recuperada
de óleo

18,7 Bm³
volume de gás
no reservatório

volume de gás
no reservatório

3,8 kboe
produção média
diária em 2022

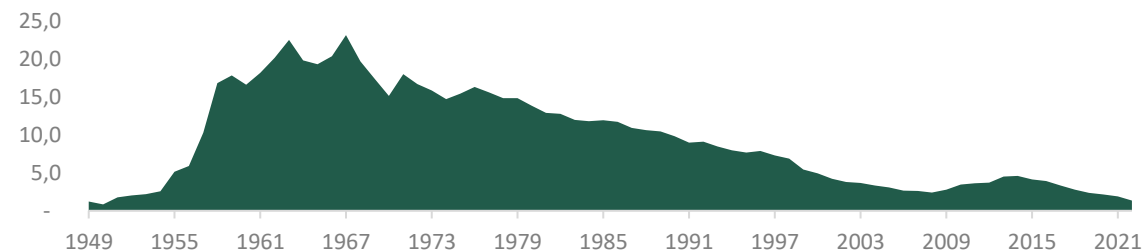
produção média
diária em 2022

76,5%
fração recuperada
de gás

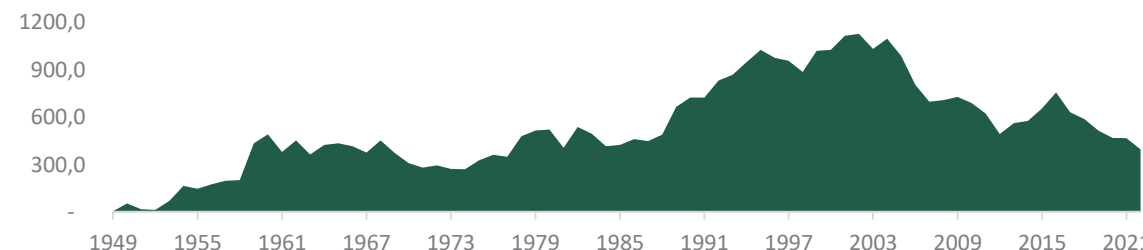
fração recuperada
de gás

Status	Operação 3R
Localização	Bahia
Bacia	Recôncavo
Tipo	Onshore
Participação 3R¹	100%
# de campos/concessões	12
Prazo das Concessões	2025 – 2039 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	Refinarias Privadas (Óleo) e BahiaGás (Gás)

Óleo (mil bbl/d)

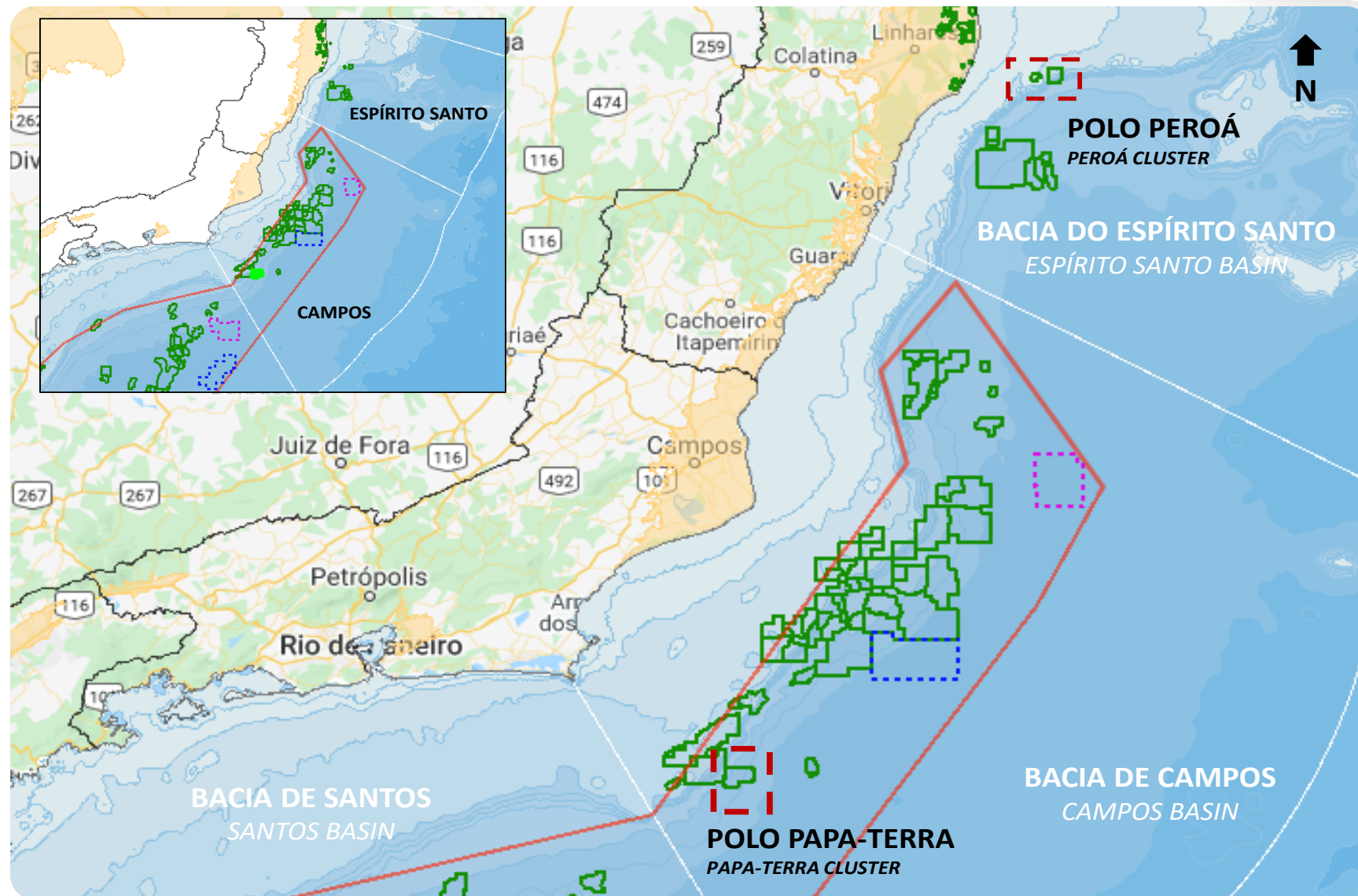


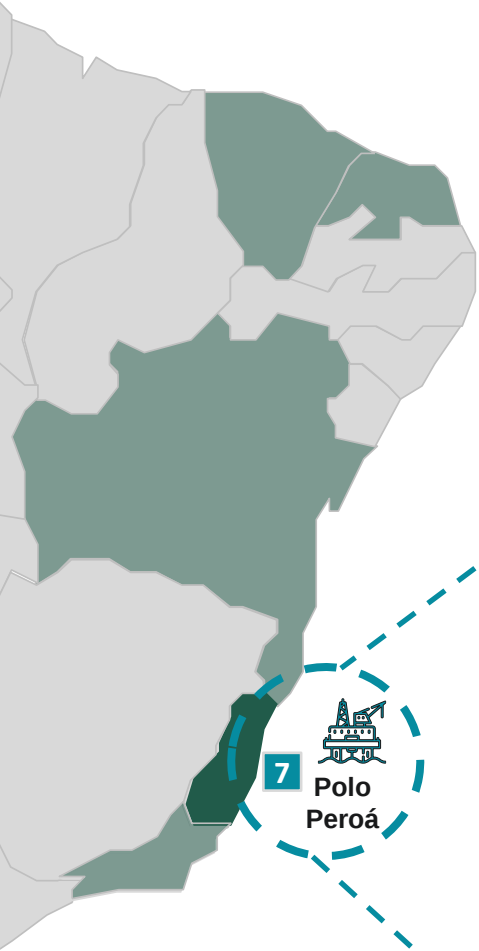
Gás (mil m³/d)



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

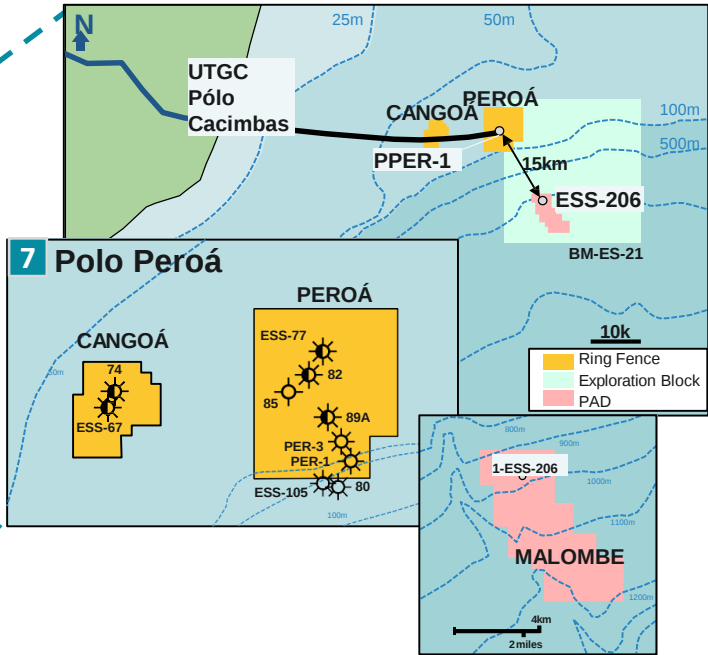
volume de gás
no reservatório

3,7 kboe

produção média
diária em 2022

72,5%

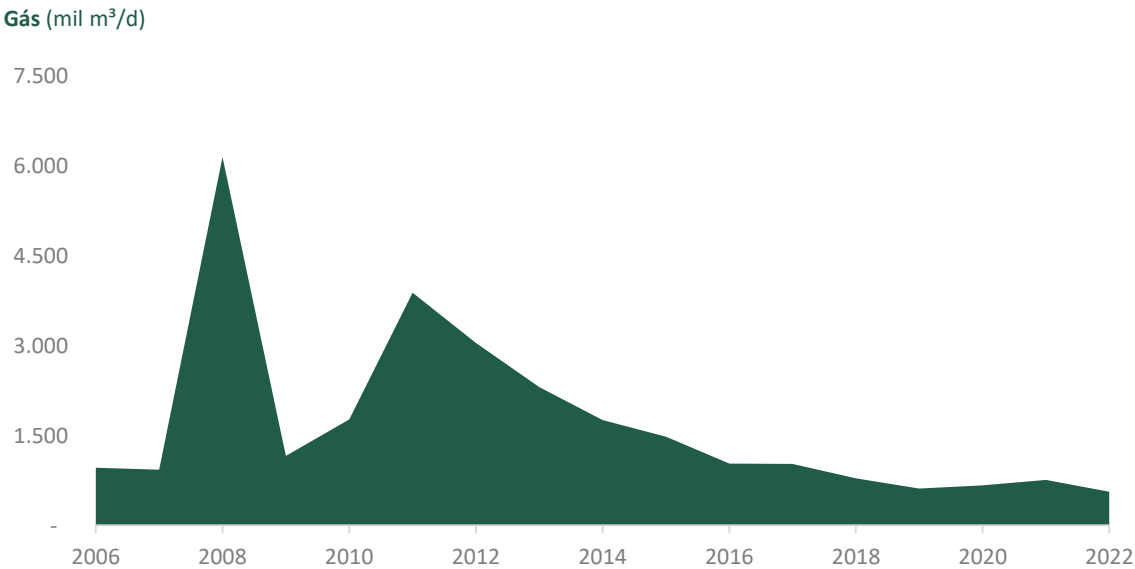
fração recuperada
de gás



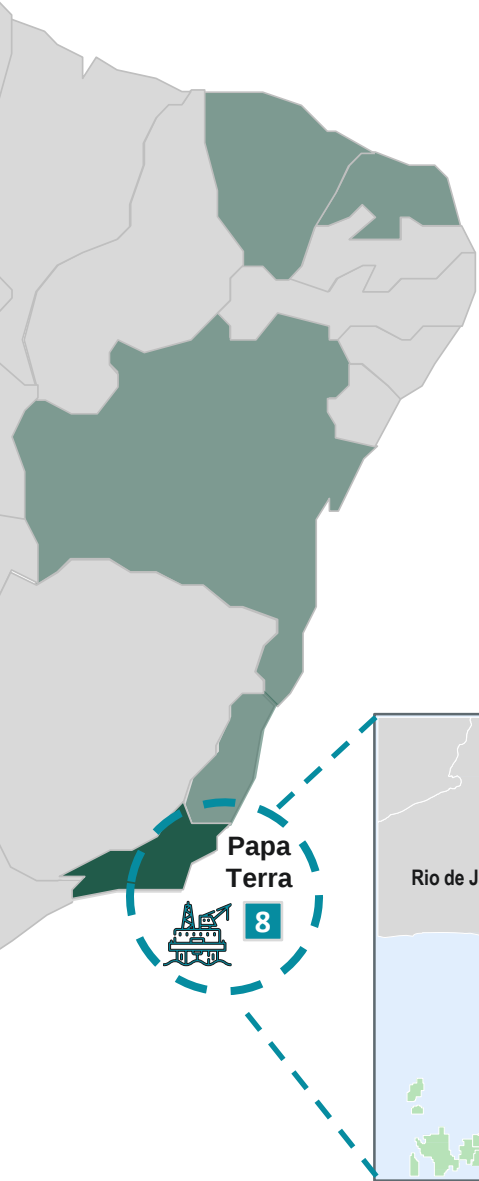
Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Espírito Santo
Bacia	Espírito Santo
Tipo	Offshore
Participação 3R¹	85%
# de campos/concessões²	3
Prazo das Concessões	2025 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	ES Gás

Histórico de Produção



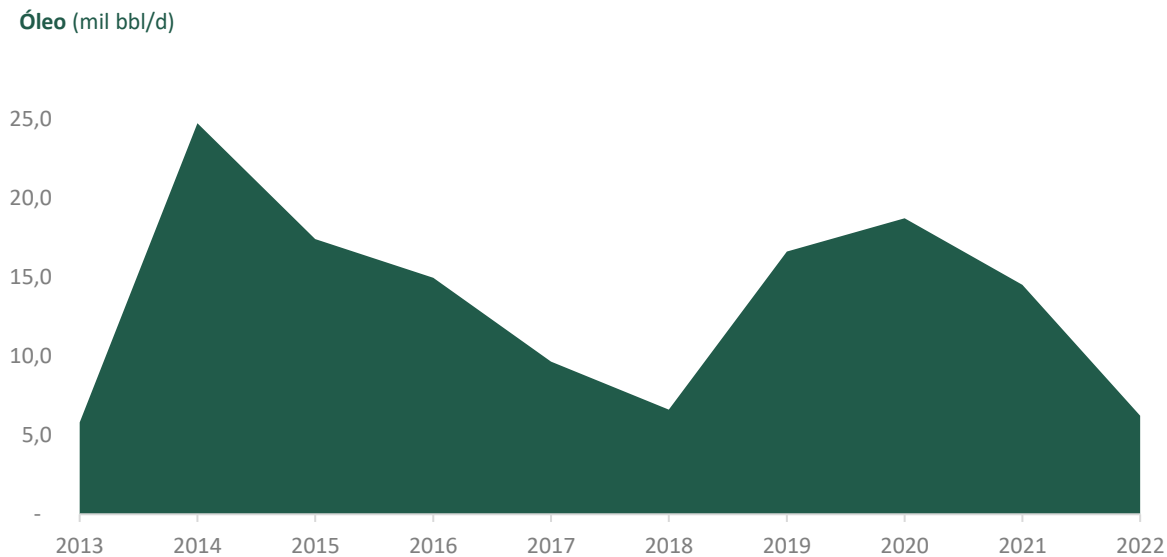
Fonte: ANP e Companhia | (1) A Maha Energy possui 15% de participação no ativo. (2) Inclui o bloco BM-ES-21, referente a descoberta de Malomê.



Destaques Operacionais e Estratégicos

Status	Operação 3R
Localização	Rio de Janeiro
Bacia	Campos
Tipo	Offshore
Participação 3R¹	53,13%
# de campos/concessões	1
Prazo das Concessões	2032 (extensível por até 27 anos)
Offtaker	Petrobras

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