

Apresentação Institucional

Setembro 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.

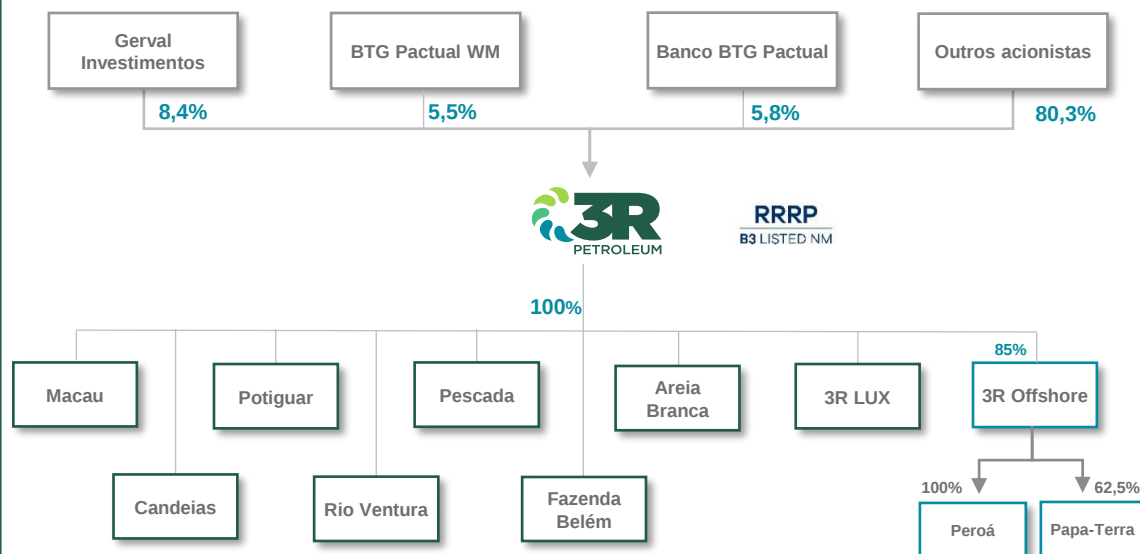
Todas as declarações prospectivas são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal e foram realizadas na data desta apresentação.

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 & Mercado de Capitais

Estrutura Societária



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

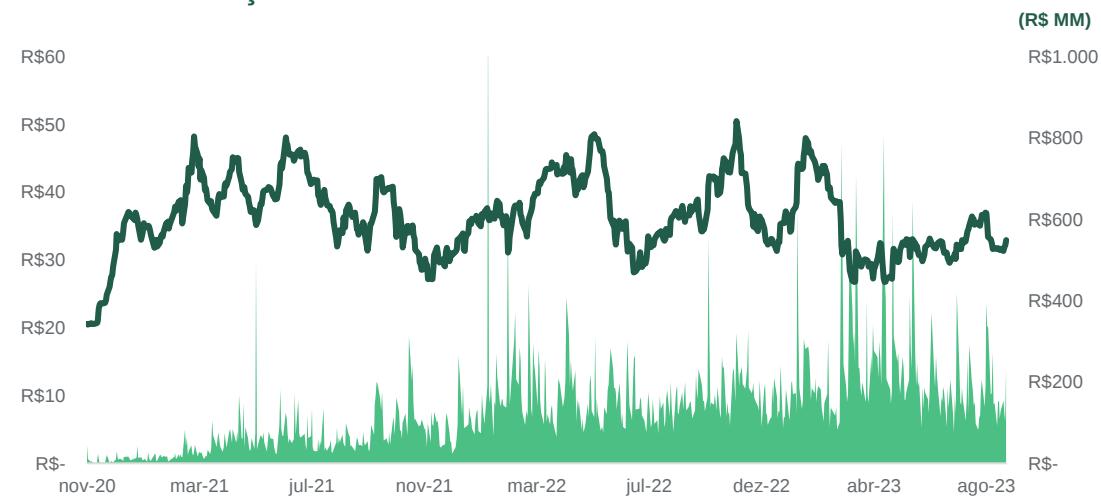
IBOVESPA B3 IBRX50 B3 IBRX100 B3 IBRA B3 IVBX B3 IGPTWB3
 IGC-NM B3 IGC B3 IGCT B3 ITAG B3 SMLL B3

Evolução da 3R e impacto na liquidez

Cronograma de Ofertas



RRRP3 – Preço e Volume



Fonte: B3

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



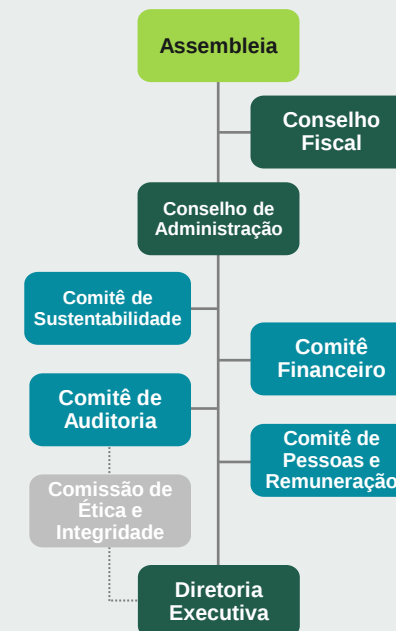
André Bartelle
Membro Independente



Guilherme Affonso
Membro Independente

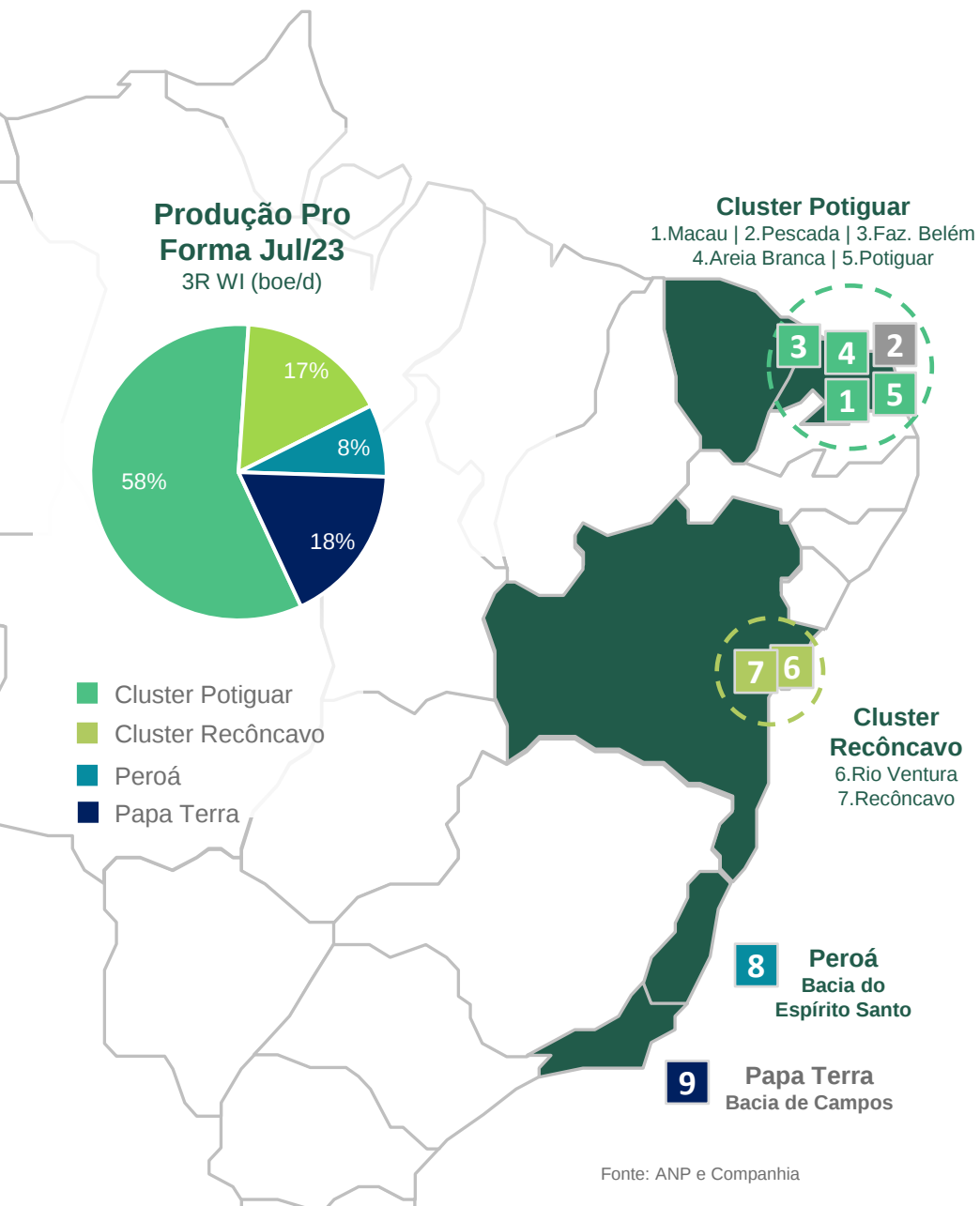


Estruturas complementares de suporte ao negócio



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

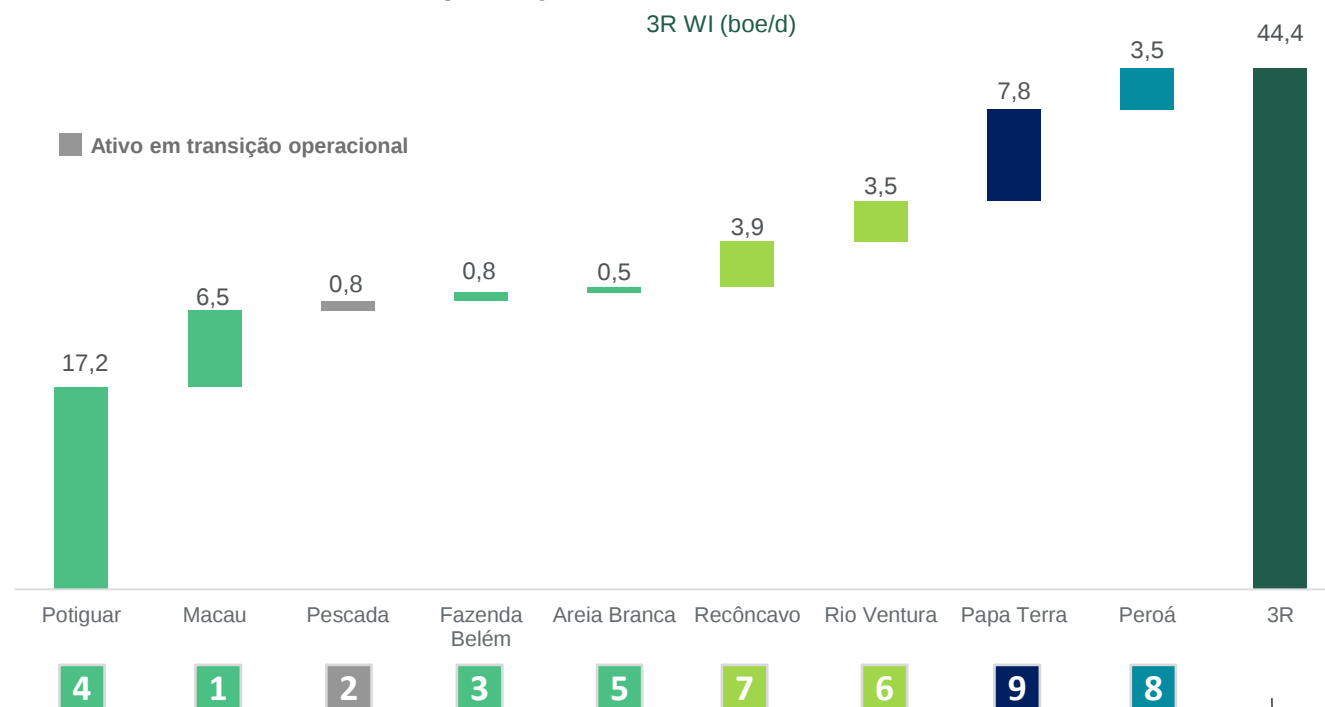
Destaques do Portfólio



Fonte: ANP e Companhia

- ❖ 8 dos 9 ativos já incorporados ao portfólio
- ❖ *Atuação no segmento de Mid & downstream na Bacia Potiguar*, verticalização das atividades no Estado do Rio Grande do Norte
- ❖ **Portfólio Pro Forma somou 44,4 kboe/d em Julho de 2023:** 79% óleo e 21% gás

Perfil da produção Pro Forma em Julho de 2023



Destaques 2T23 | Portfólio Integrado

Estratégia, Execução e Resultados

Closing do Polo Potiguar:

- ✓ Aquisição do ativo mais relevante : ~17kboed em julho;
- ✓ 3R iniciou a integração das operações da Bacia Potiguar;
- ✓ Resultados preliminares já indicam o grande potencial do ativo.

Operação: Maior produção histórica

- ✓ Produção superou 28kboe/d in 2T23
- ✓ Forte ritmo de crescimento da produção: 37% T/T; ~2,7 vezes A/A e ~5,0 vezes quando comparado ao 1T21
- ✓ Melhora de produção em todos os clusters: **Macau destaca-se com um crescimento de 65% na produção de petróleo desde janeiro;**
- ✓ 3T23 com forte início: 3R produziu ~44kboed, sendo ~35kboed de óleo em julho.

Destaques Financeiros:

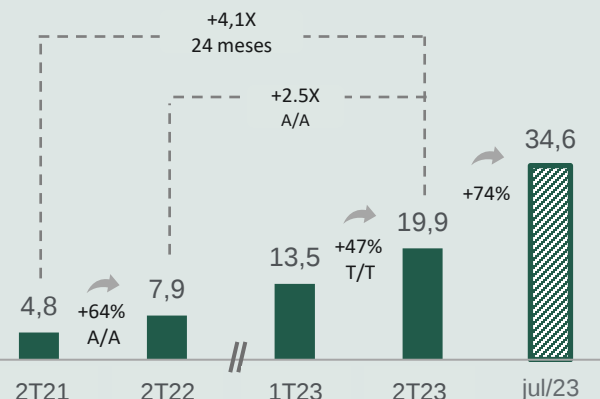
- ✓ **Maior receita da história:** A 3R conseguiu mais do que dobrar suas receitas a cada 12 meses desde 2020;
- ✓ **Margem estável e lifting cost controlado**, enquanto a 3R ainda incorpora novos ativos, absorve custos de transição e mais do que compensa os preços mais baixos do brent.

Destaque Comerciais: melhores condições comerciais em todos os clusters durante o 2T23, garantindo descontos reduzidos e melhores preços para sua produção.

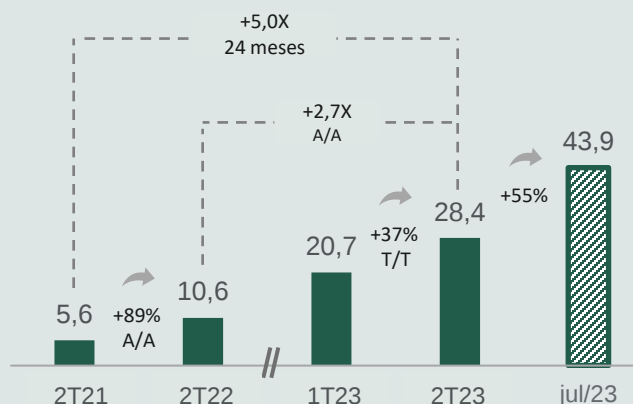
Evolução Operacional

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

Produção de Óleo (kbb/d)



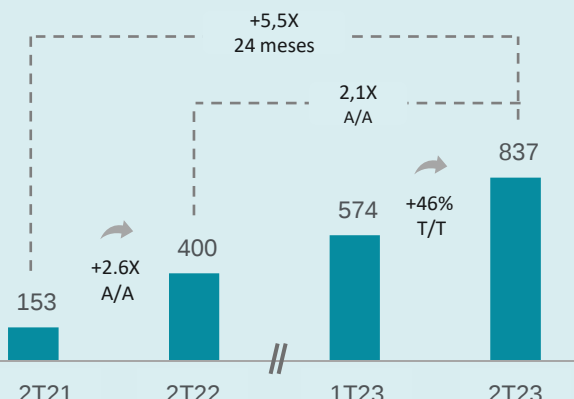
Produção Total - Óleo + Gas (kboe/d)



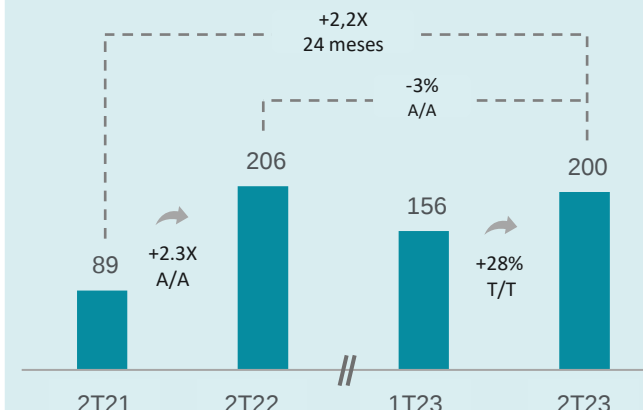
Performance Financeira

Macau | Rio Ventura | Recôncavo | Areia Branca
Fazenda Belém | Peroá | Papa Terra (62,5%)
Pescada (35%) | Potiguar - Upstream e Mid & 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\$868 Bi



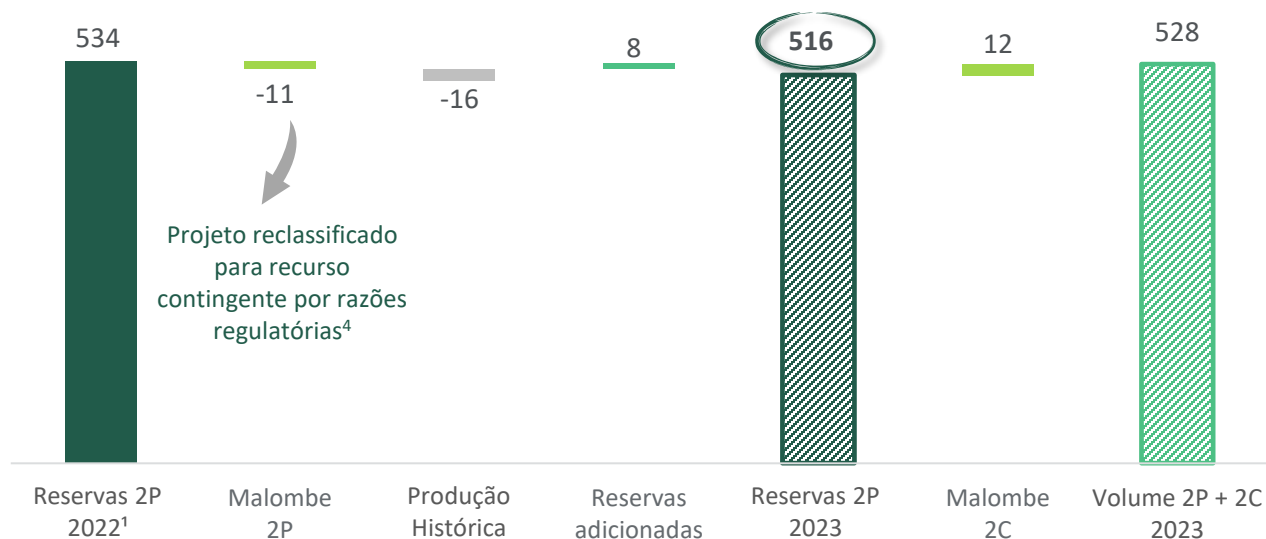
A
Market cap. total de energia:
~US\$188,7 Bi

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 <i>timing</i> 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 + <i>lifting cost</i> competitivo + <i>low hanging fruits</i> ✓ 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.

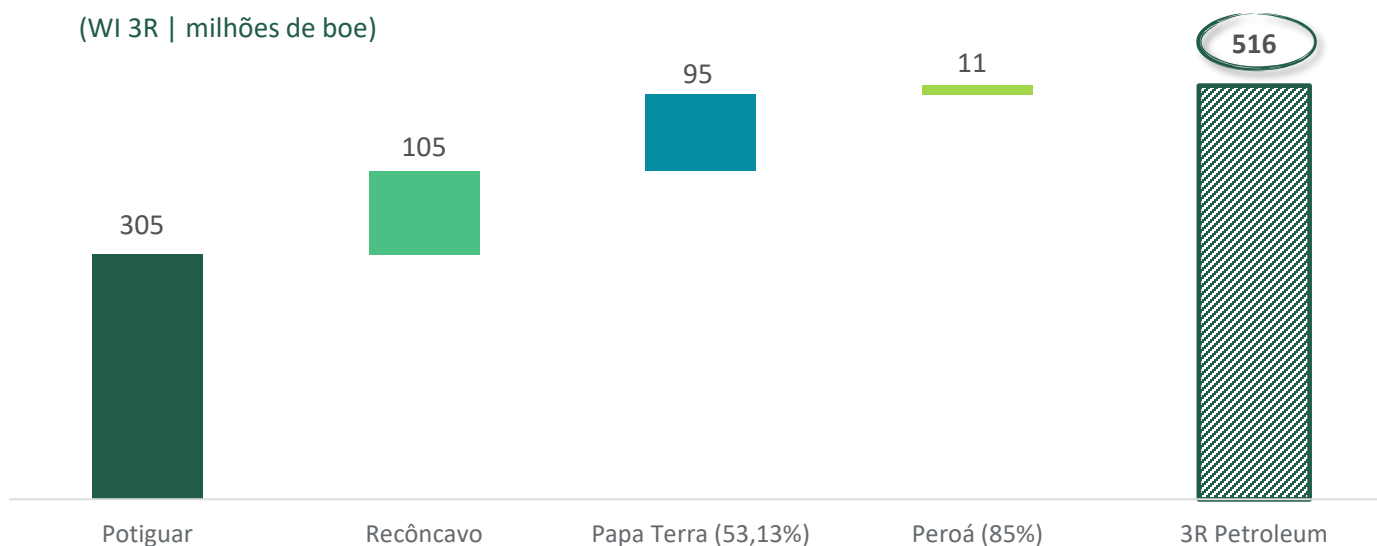
³ Reservas 2P divididas pela reservas produzidas.

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 Reservas

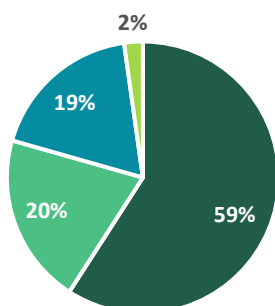
Reservas 2P

(WI 3R | milhões de boe)

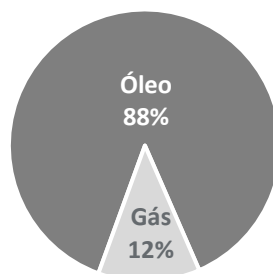


- ✓ **367 MMboe em reservas provadas (1P), sendo 165 MMboe PDP, com menor risco de execução**
- ✓ **88% das reservas 2P são de óleo, sendo os 12% complementares de gás**
- ✓ **Portfólio balanceado, 79% das reservas 2P estão em projetos *onshore* ou águas rasas e 21% em ativos *offshore***
- ✓ **Peroá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

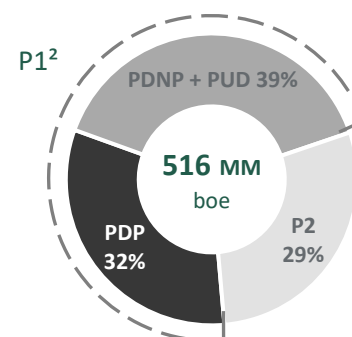
Cluster (Reservas 2P)



Hidrocarbonetos (Reservas 2P)



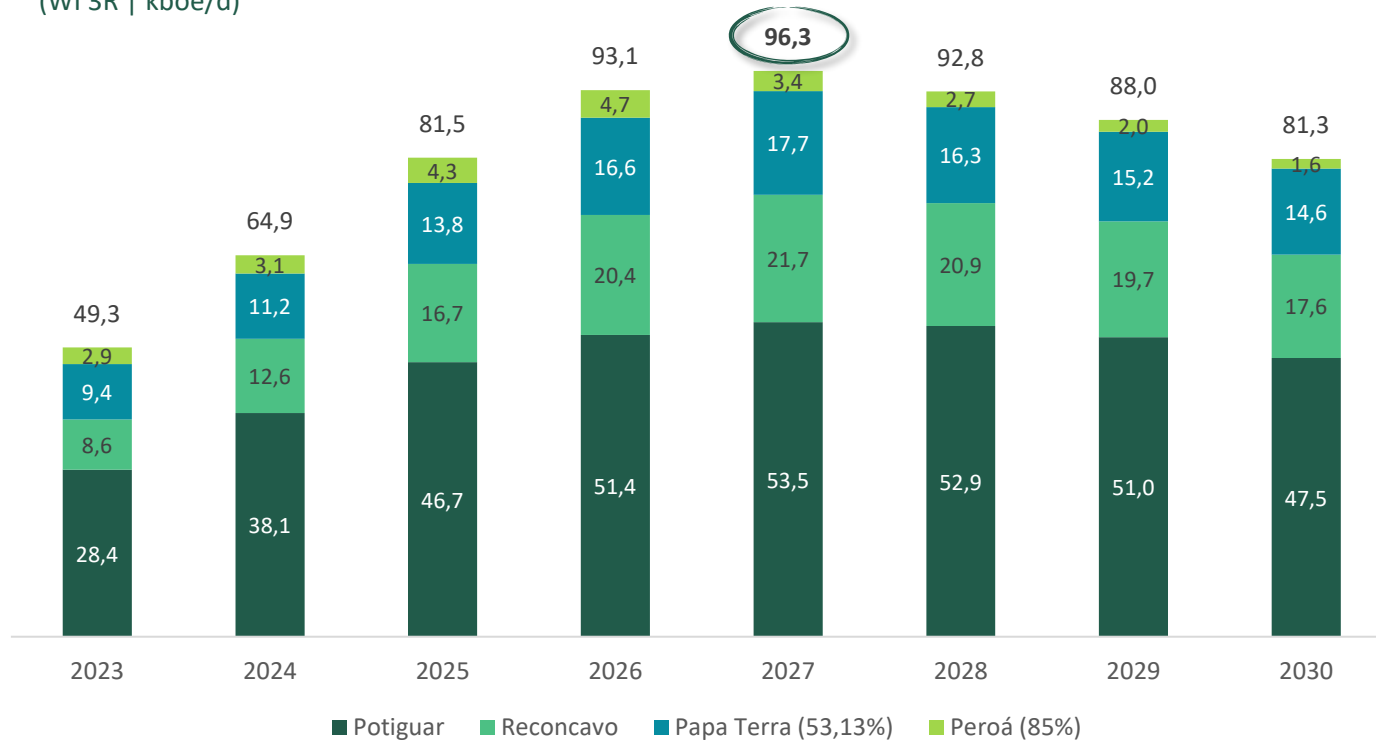
Classificação



Perfil da Produção¹

Produção 2P

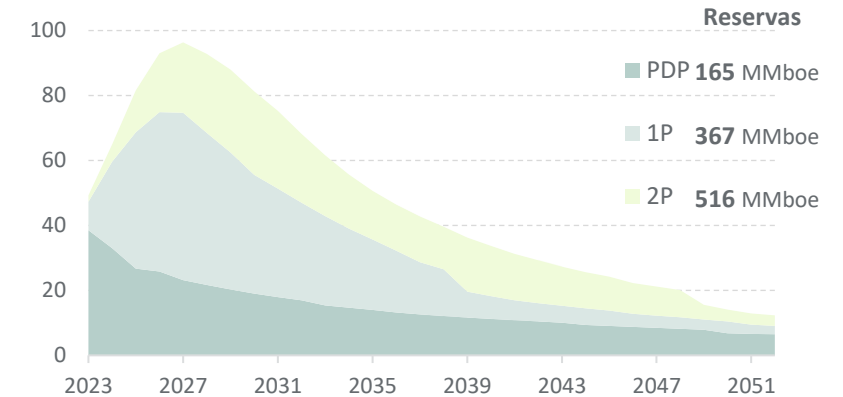
(WI 3R | kboe/d)



- ✓ **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)

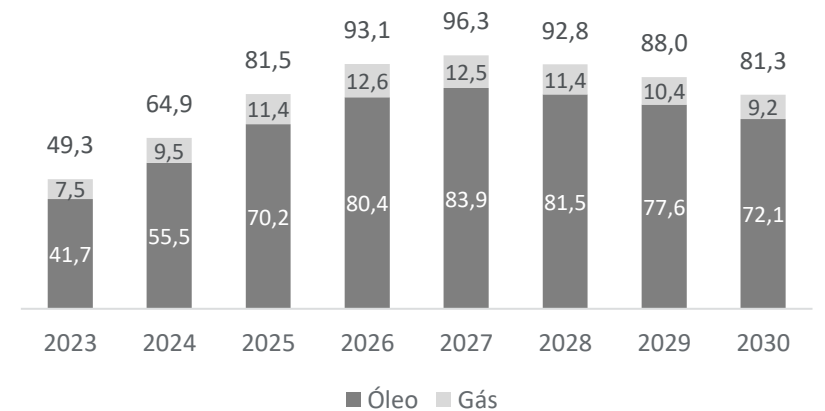
Produção por Classificação

(WI 3R | kboe/d)



Produção por Hidrocarboneto

(WI 3R | kboe/d)



3 Destaques Operacionais



Cluster Potiguar | 2T23 Produção e Operação

Cluster Potiguar:

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

(3R WI | kboe/d)



10 sondas de

workover operando durante 2T23

Intervenções 2T23:

- ✓ Workover 46
- ✓ Pulling 10
- ✓ Reativações 11
- ✓ Perfurações 8

75

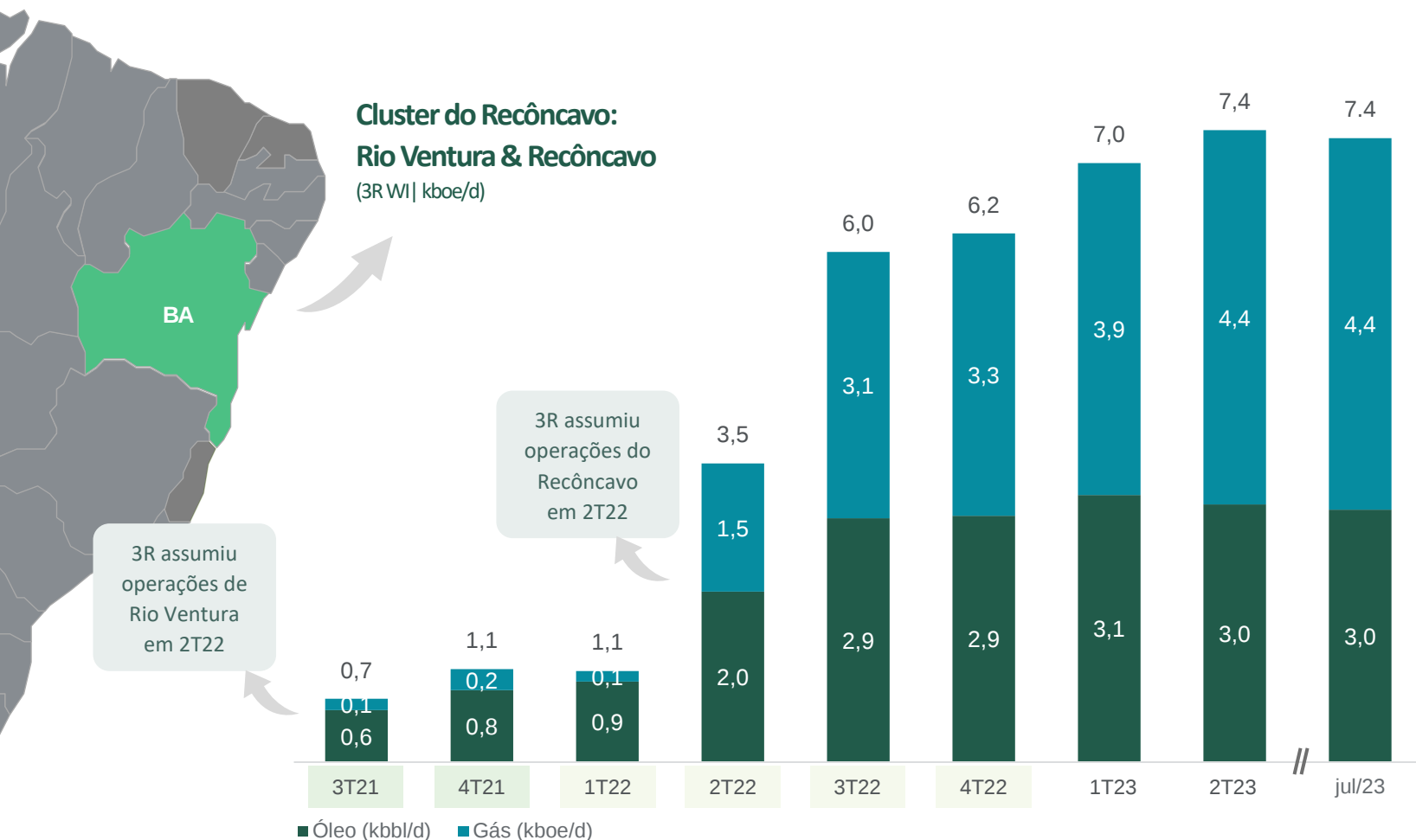
intervenções em poços

Operação: A bacia Potiguar entregou seu terceiro trimestre consecutivo com aumento da produção de óleo, liderado pela evolução de Macau em 2023. Dados de julho, mostram que a produção da bacia (s/ polo Potiguar), já voltou ao pico do 1T22 e projeta uma boa tendência para o 3T23. Com a integração do Polo Potiguar, a produção de julho foi ~4X e ~2,5X maior que os números do 1T23 e 2T23, respectivamente

Capex: investimento atingiu ~US\$ 21MM na bacia no 2T23, principalmente em instalações

Campanha de perfuração: 8 poços foram perfurados em Macau durante o 1S23. Resultados estão de acordo com o planejado

Cluster do Recôncavo | 2T23 Produção e Operação



5 sondas de workover

Operando no 2T23

Mais 1 equipamento 2023

Intervenções 2T23:

- ✓ Workover 19
- ✓ Pulling 14
- ✓ Reativações 5

38
intervenções
em poços

Produção: crescimento constante desde a aquisição, à medida que a empresa continua melhorando a estrutura para suportar o aumento da produção. Resultados de julho indica estabilidade na produção no início do 3T23;

CAPEX: US\$ 15MM na Bacia do Recôncavo no 2T23, com foco em instalações;

Campanha de Perfuração: previsto para começar durante 2S23 com 2 sondas automáticas no local.

Polo Papa Terra | 2T23 Produção & Operação

Papa Terra¹ (Óleo kbb/d)

3R (53,13% WI)
Outros

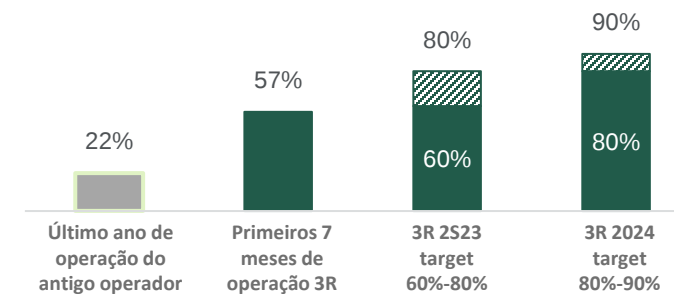


A produção aumentou T/T à medida que a 3R melhora os sistemas que suportam a operação e a produção fica mais estável e confiável

Operação: A 3R assumiu Papa Terra em Dez/22 com 3 poços produtores. Durante o mês de julho, o quarto poço (PPT37) foi reativado após a liberação de mais capacidade de armazenamento no FPSO;

Intervenções: A produção foi paralisada em dois períodos do 1S23: (i) intervenções nos sistemas de geração e abastecimento de energia em fev e mar/03; e (ii) manutenção do sistema de *offloading* durante o mês de maio. Essas intervenções já foram mapeadas e fazem parte das melhorias previstas para 2023. Desde a operação a 3R já realizou manutenções/melhorias em todos os sistemas críticos da plataforma.

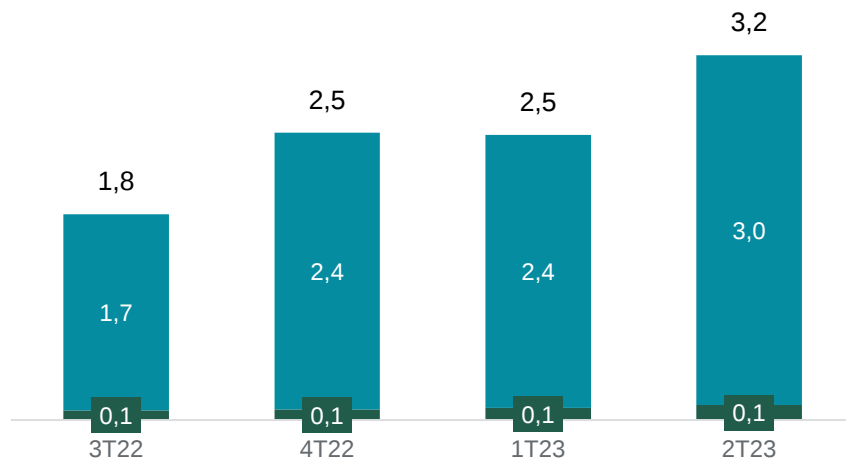
Eficiência Operacional de Papa Terra



Polo Peroá | 2T23 Produção e Operação

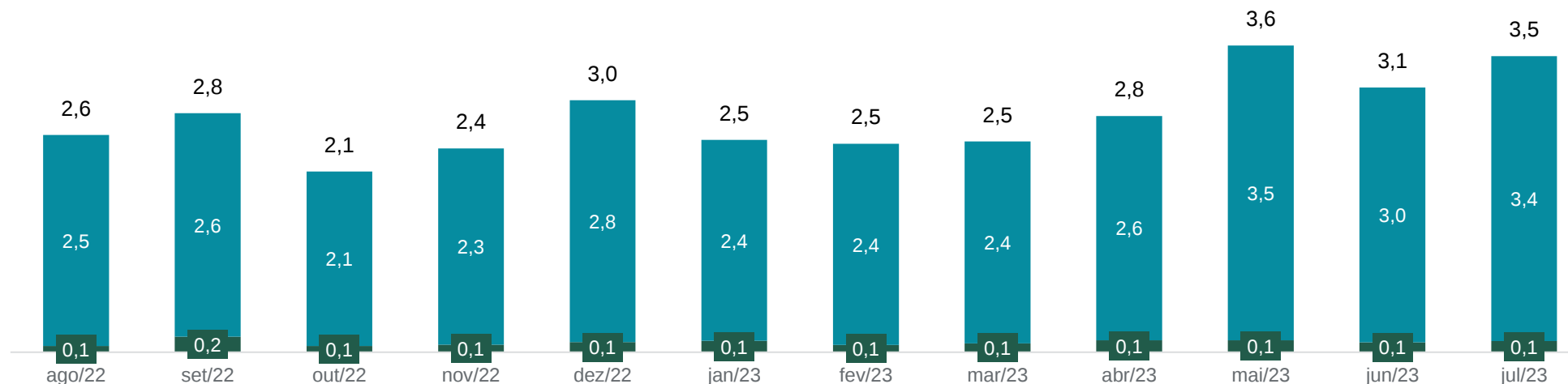
Peroá¹ (3R WI)

Óleo (kbbl/d) Gás (kboe/d)



Operação: A produção de Peroá cresceu 28% no trimestre. O ativo registrou produção média de 568 mil m³/dia de gás natural no 2T23, sendo a capacidade de produção atual de ~650 mil m³/dia. O resultado é suportado pelas melhores condições comerciais alcançadas no 2T23.

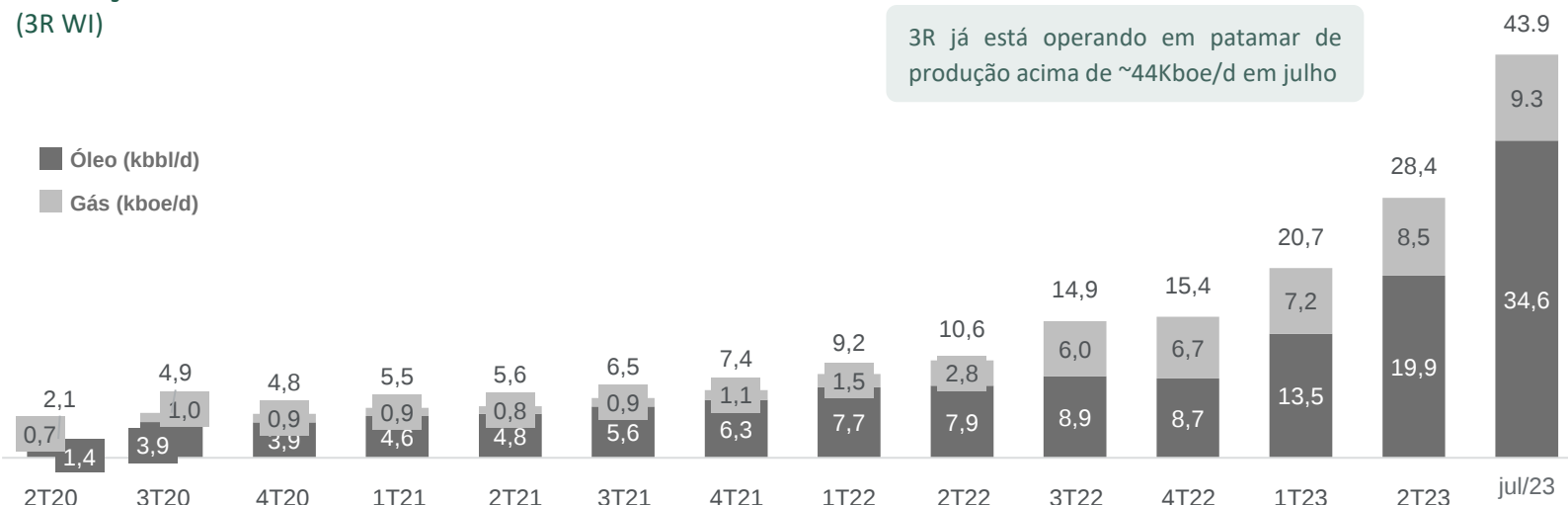
Em agosto de 2023, a 3R completou um ano operação do ativo, com alta eficiência operacional mantida, de forma segura e sem discontinuidades.



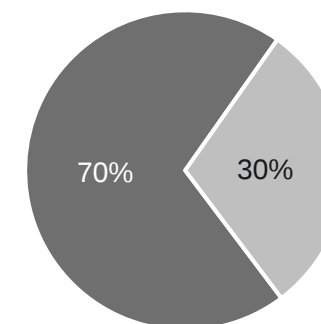
2T23 & Produção Histórica

Produção Total de Óleo e Gás

(3R WI)

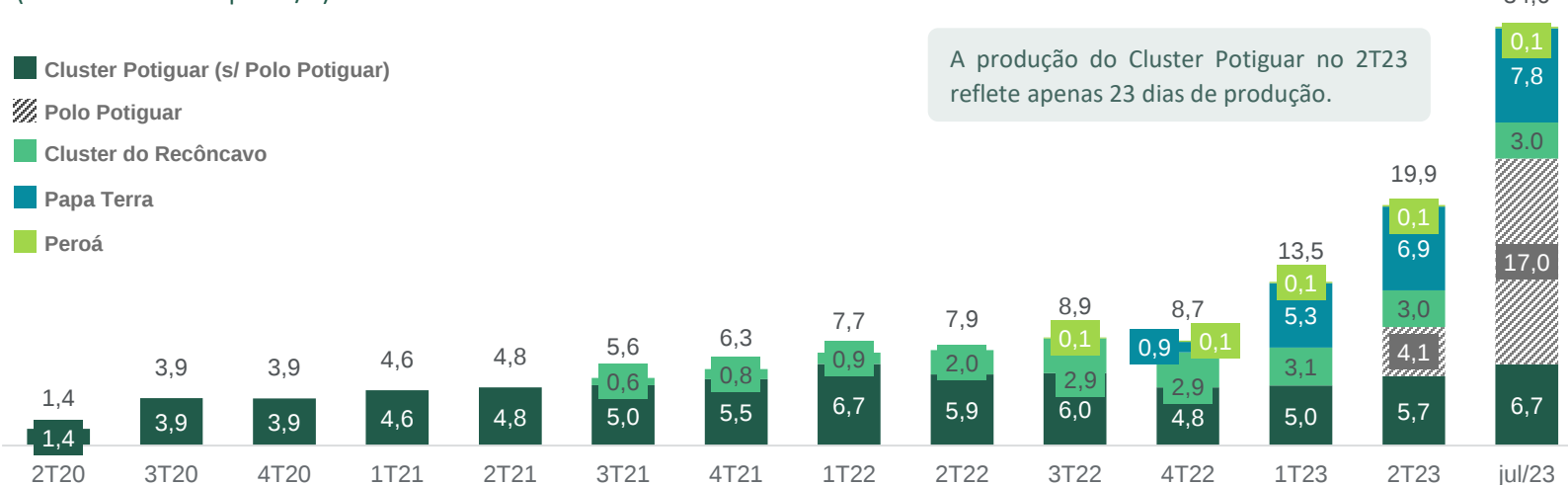


Produção média de Óleo e Gás no 2T23 (% boe/d)

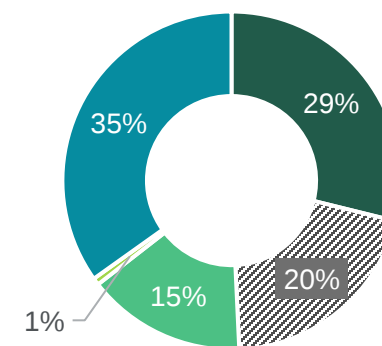


Total Oil Production

(3R work interest | kbb/d)



Produção média de Óleo por ativo no 2T23 (% bbl/d)



Operação Mid & Downstream

Infraestrutura Completa:

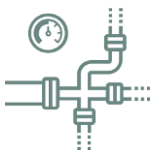


Processamento, refino, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural::

- ✓ Refinaria: **capacidade instalada de ~40 kboepd**
- ✓ UPGN: Capacidade instalada 5,7 Mm³/d - 1,8 Mm³/d em operação;
- ✓ Terminal: Exportação e importação de produtos in natura e/ou processados.
- ✓ Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl, mais de 20 dias de produção da Bacia Potiguar.



Logística Integrada suporta baixo *lifting cost*



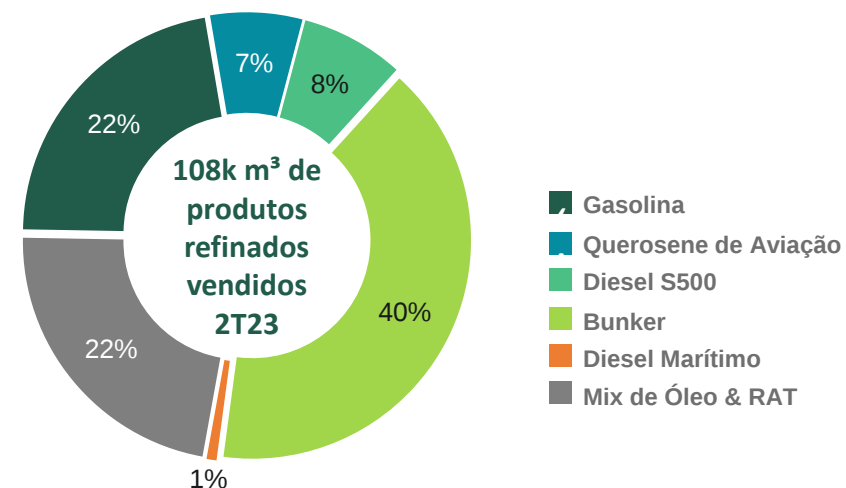
- ✓ Campos *onshore* e *offshore* conectados por dutos;
- ✓ Integração de campos, estações de coleta, plantas de separação, refino, sistema de exportação e/ou distribuição.



Acesso estratégico para mercados internacionais de óleo

- ✓ Independência de clientes locais;
- ✓ Flexibilidade para exportar toda a produção de petróleo bruto da Bacia Potiguar, incluindo concessões 3R e outros players.

Composição de Produtos Refinados %



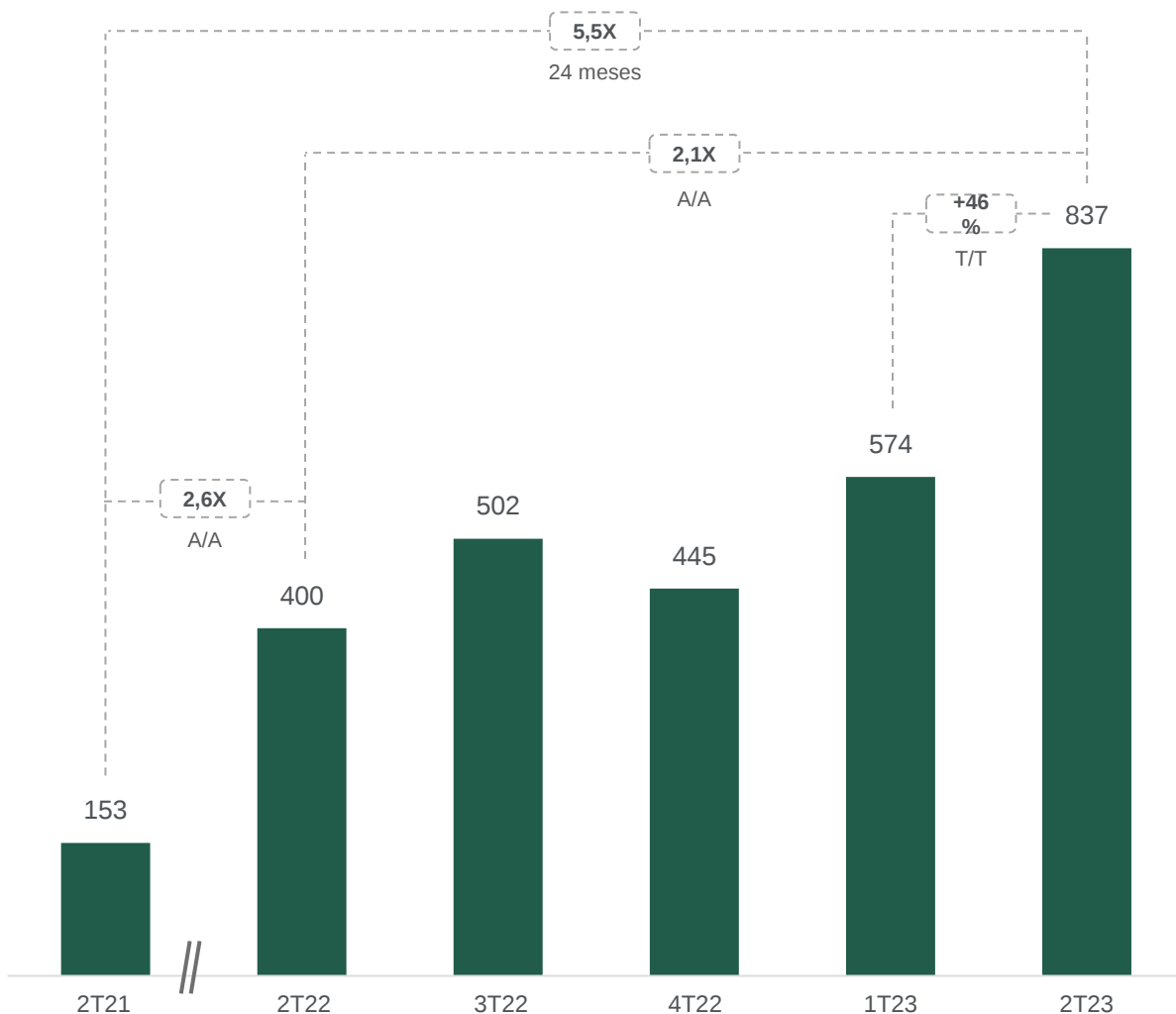
Produção: durante os primeiros 23 dias de operação, o *mid & downstream* 3R vendeu um volume de 108k m3 de produtos refinados, conforme apresentado no gráfico acima.

Estratégia: A 3R tem em seu portfólio um dos ativos de Petróleo e Gás mais integrados do país e está focada na integração de todos os Clusters localizados na Bacia. A estratégia visa extrair o máximo de sinergias entre as operações e colher as vantagens competitivas da integração.

4 Destaques Financeiros

Receita Líquida Consolidada 2T23¹

(R\$ MM)



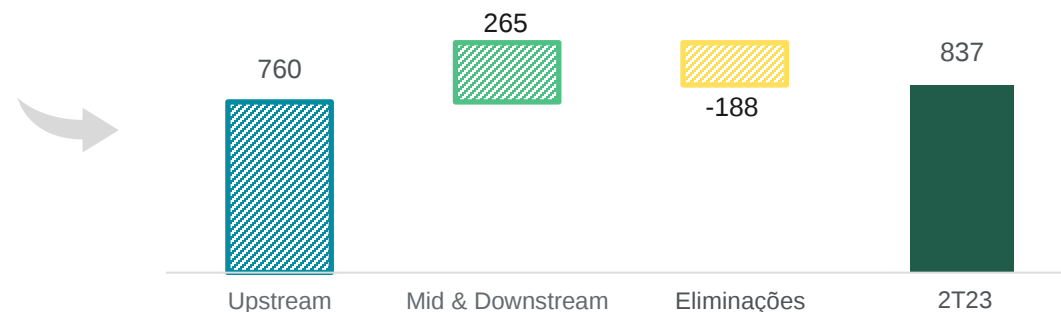
✓ A receita consolidada somou R\$ 837 MM no 2T23, 46% acima do trimestre anterior. A 3R apresentou um ritmo de crescimento robusto nos últimos 2 anos, aumentando suas receitas em 5,5 e 2,1 vezes quando comparado ao 2T21 e 2T22, respectivamente.

✓ O ativo Potiguar sustentou fortemente a receita em seu primeiro trimestre, mesmo com apenas 23 dias de operação: A receita de *Mid & Downstream* atingiu R\$265 MM no 2T23, atrelada aos produtos refinados vendidos, juntamente com os serviços prestados através das instalações industriais, como a UPGN.

✓ Desde a aquisição do Polo Potiguar, a 3R está operando de forma integrada na Bacia Potiguar, *Upstream* e *Mid & Downstream*. As transações entre empresas somaram R\$ 188 MM no 2T23 e refletem um valor justo, guiado pelas condições de mercado, para a aquisição de óleo e gás entre as controladas.

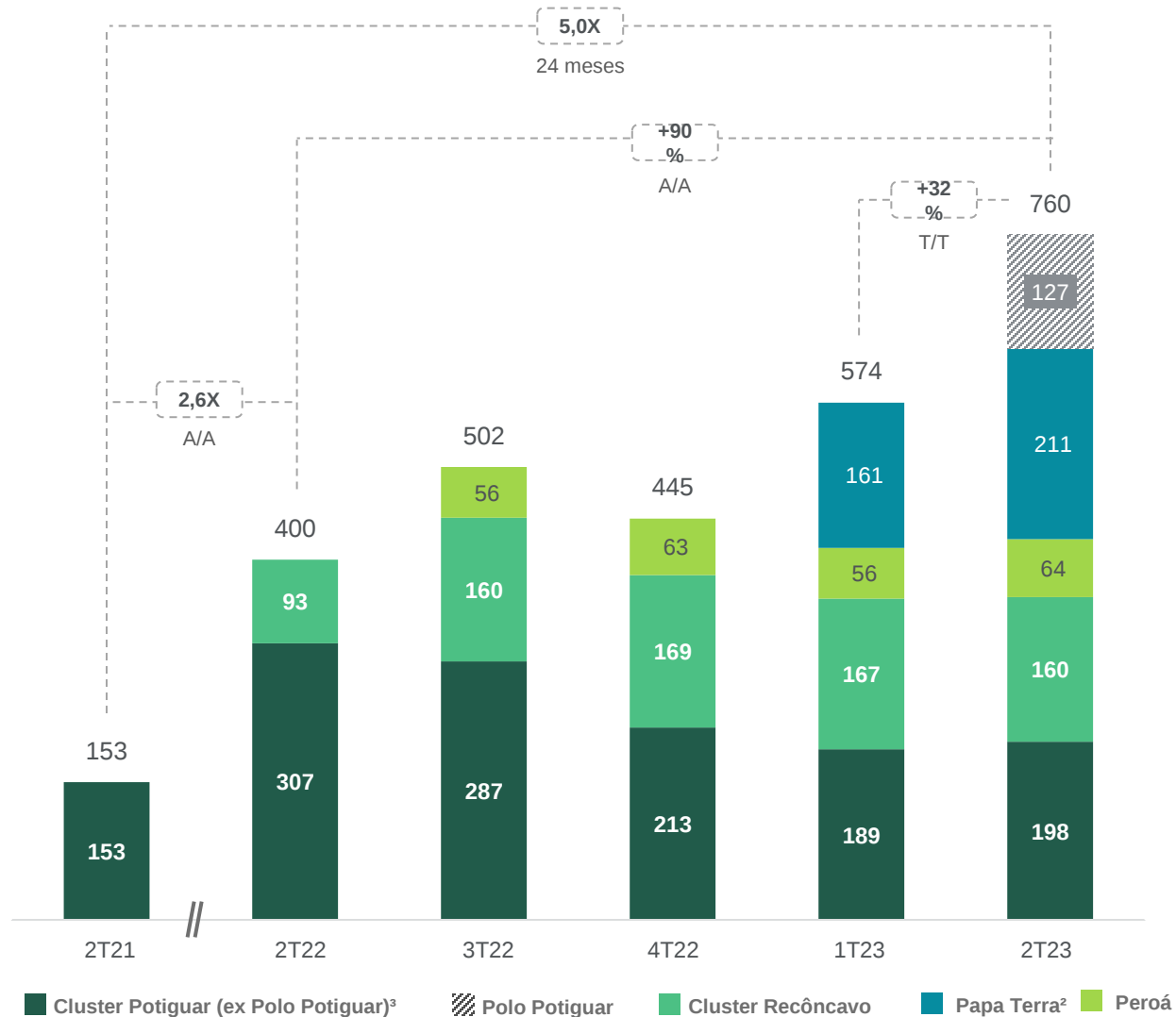
Composição da Receita Líquida

(R\$MM)



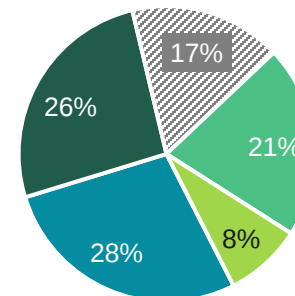
Receita Líquida *Upstream* 2T23¹

(R\$ MM)

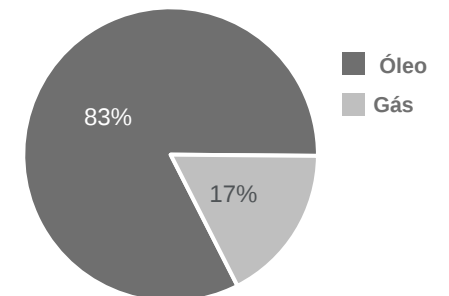


- ✓ **Receitas Upstream, no 2T23, ainda refletem ~68%⁴ do portfólio adquirido:** Polo Potiguar contribuiu com somente 23 dias durante no trimestre;
- ✓ **Macro:** preço do petróleo e dólar caíram ~4% e ~5% T/T;
- ✓ **Ritmo de crescimento:** mesmo com o preço do petróleo em queda, as receitas de *upstream* foram 32% e 90% maiores quando comparadas ao 1T23 e 2T22, respectivamente. Em um horizonte de 24 meses, o faturamento é cinco vezes maior no 2T23;
- ✓ **A venda de óleo representou 83% das receitas no 2T23,** considerando o aumento da relevância de óleo com o primeiro trimestre de operação do Polo Potiguar.
- ✓ A receita do Polo Potiguar foi calculada utilizando um valor justo, guiado por condições de mercado para a venda de óleo produzido no ativo.

Receita Líquida por Cluster

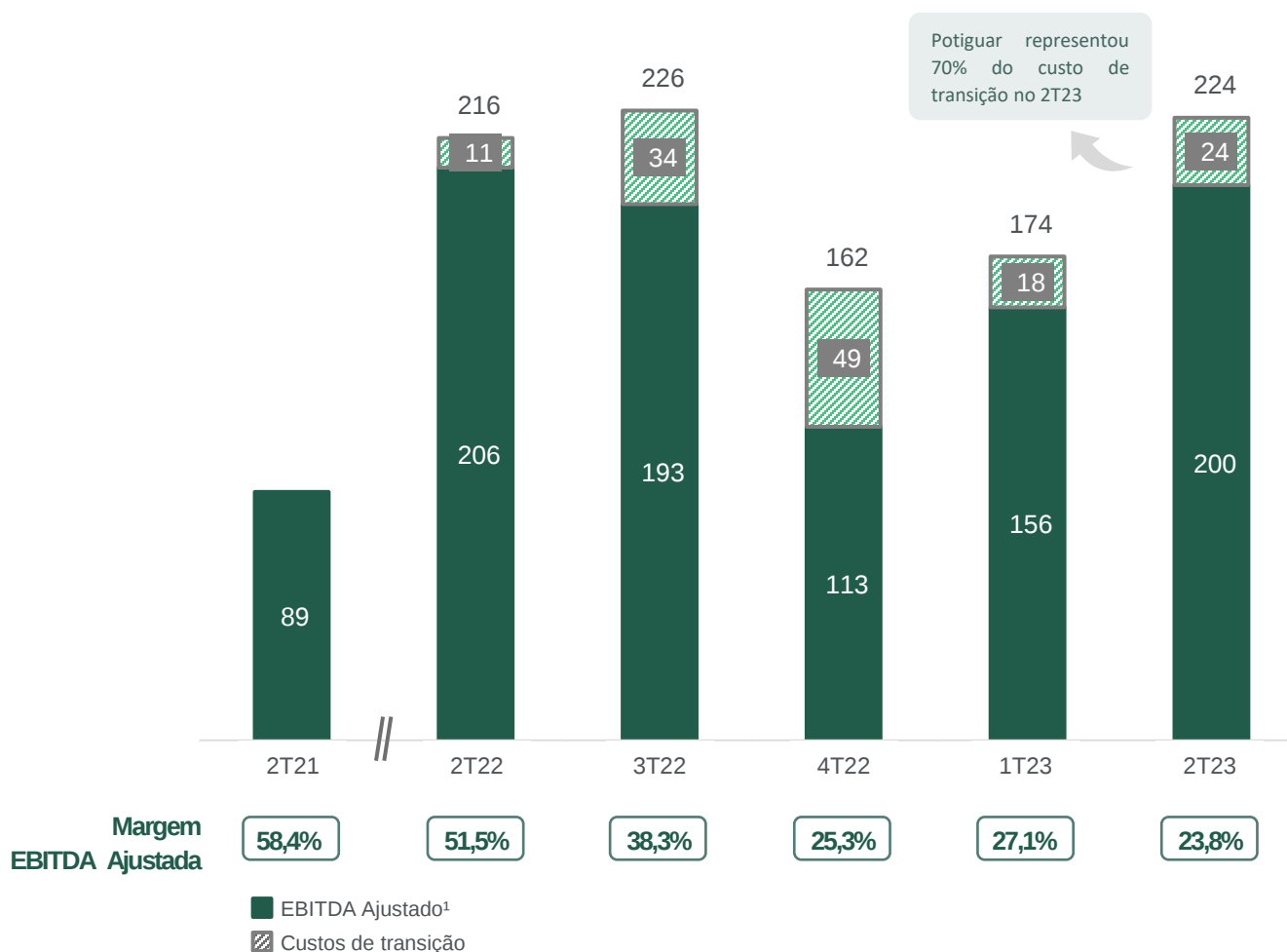


Receita Líquida por Produto



EBITDA Ajustado Consolidado 2T23

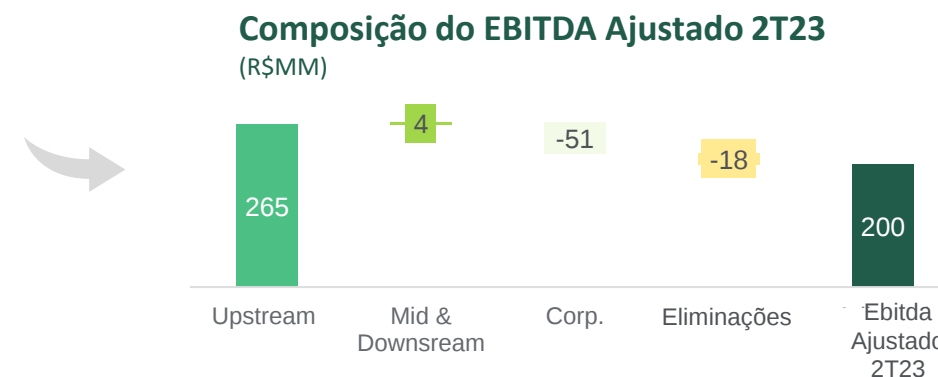
(R\$ MM)



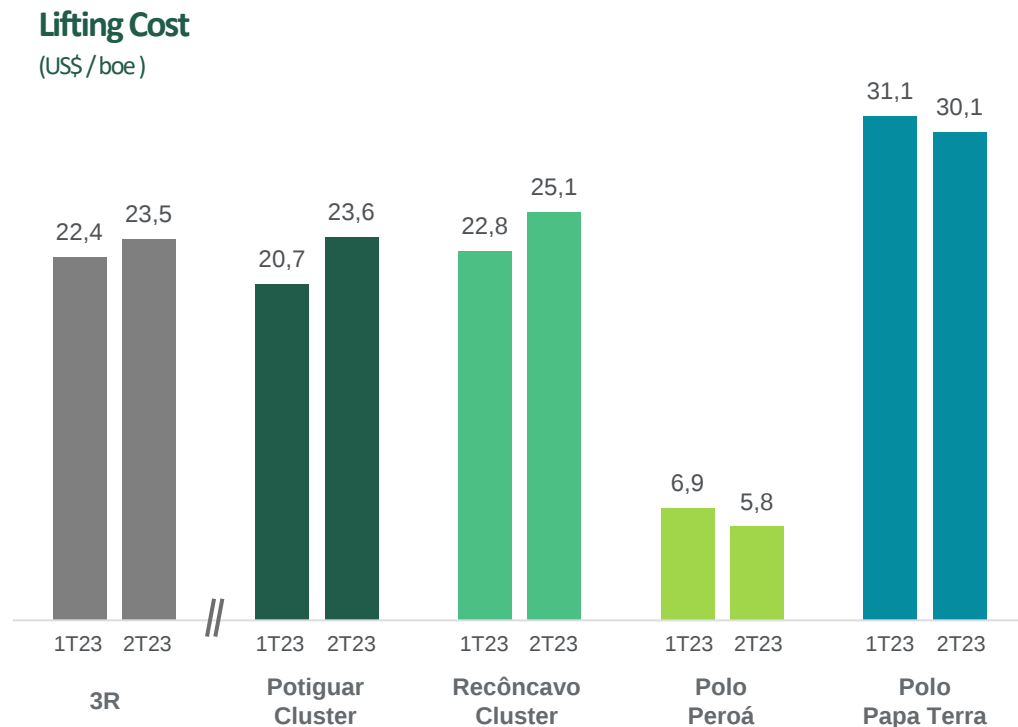
✓ O EBITDA Ajustado consolidado somou R\$ 200 MM no 2T23, alta de 28% em relação ao trimestre anterior. A Margem Ebitda atingiu 23,8%. Os resultados iniciais de *mid & downstream* não refletem o plano de negócios da 3R para o segmento daqui para frente, pois foi suportado por somente 23 dias de operação;

✓ Os custos de transição totalizaram R\$ 24 MM no 2T23 devido à incorporação da Potiguar em junho. O ativo exigiu uma mobilização robusta de equipes, antes da operação assumir;

✓ Os preços do Brent pressionaram as margens nos últimos quatro trimestres: o preço médio caiu ~4% e ~31% quando comparado ao 1T23 e 2T22, respectivamente. O câmbio também impactou no 2T23 caindo 4,8% no trimestre.



Lifting Cost | 2023



❖ Potiguar Cluster

Macau, Areia Branca, Pescada, Fazenda Belém & Potiguar

- ✓ Custo de extração de US\$ 23,6/boe no 2T23, justificado por: (i) aquisição do Polo Potiguar, (ii) maiores custos no Polo Pescada e parcialmente compensado pelo (iii) maior produção registrada em Macau

❖ Recôncavo Cluster

Rio Ventura and Recôncavo

- ✓ Custo de extração de US\$ 25,1/boe no 2T23, justificado por custos temporários atrelados às atividades de integridade na infraestrutura de produção

❖ Papa Terra

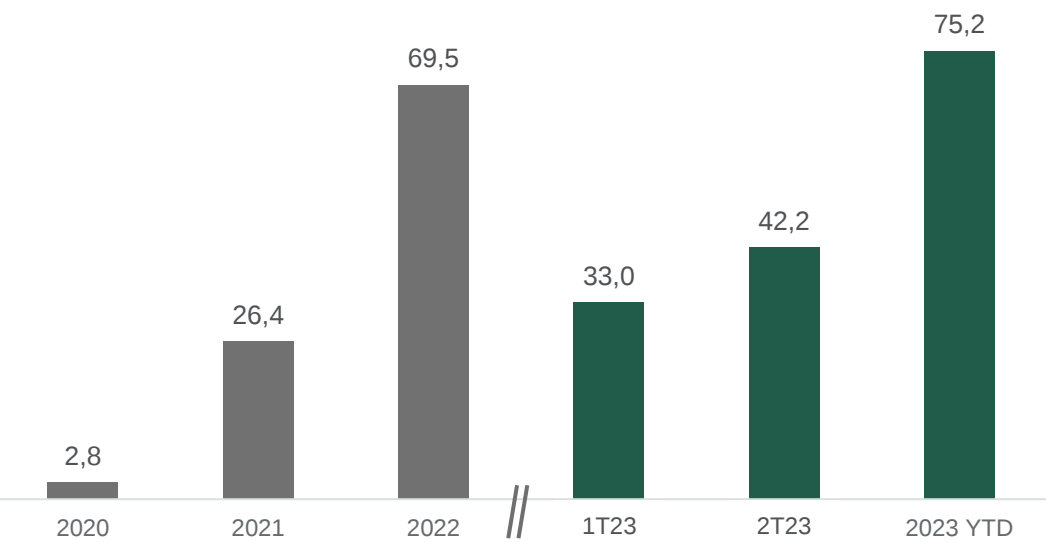
- ✓ Custo de extração de US\$ 30,1/boe no 2T23, -4,7% T/T. justificado por: (i) maior produção registrada durante o 2T23, parcialmente compensado por (ii) interrupção temporária da produção em maio, e (ii) custos relacionados a O&M, combustível e transporte, devido a intervenções nas instalações

❖ Peroá

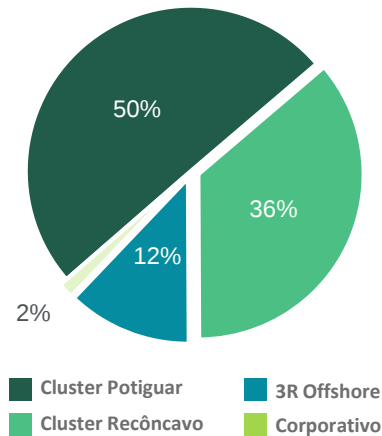
- ✓ Custo de extração de um dígito de US\$ 5,8/boe, queda de 16,3% T/T devido ao maior volume de produção durante o 2T23

Capex 2T23

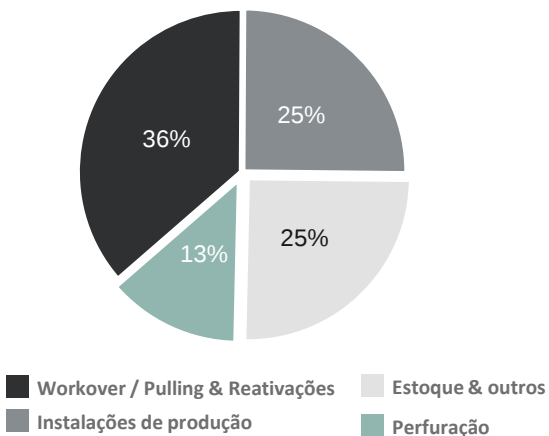
(US\$ MM)



Capex por Cluster no 2T23 (%)



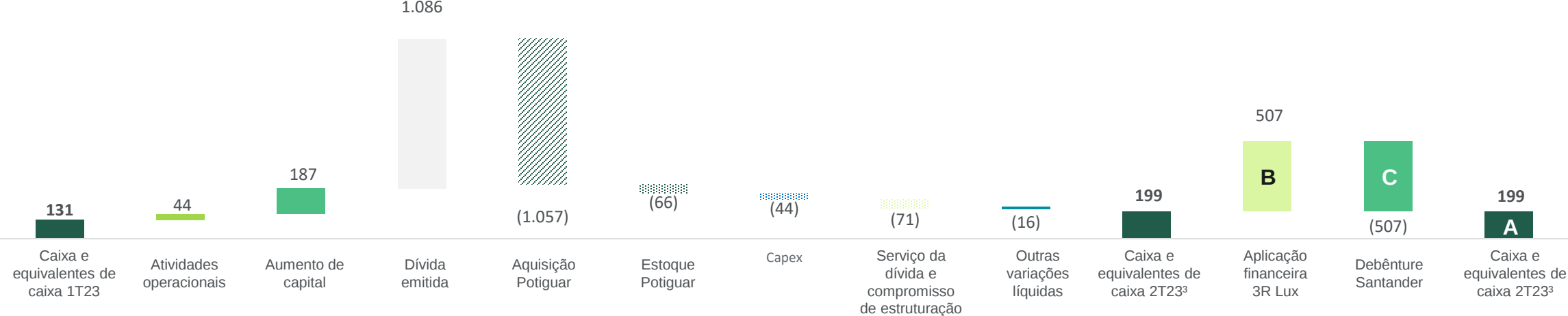
Capex por atividade no 2T23 (%)



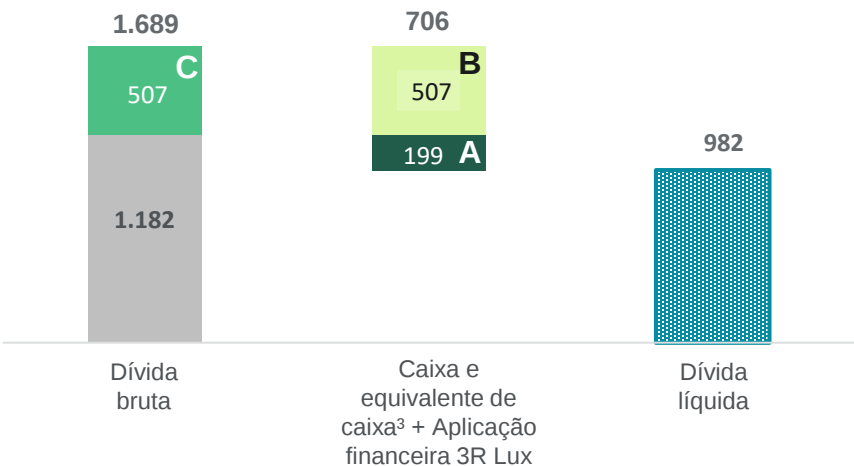
Estrutura de Capital | 2T23



Fluxo de Caixa 2T23 (US\$ MM)



Posição Financeira 2T23 (US\$ MM)



Obrigações do Portfólio¹

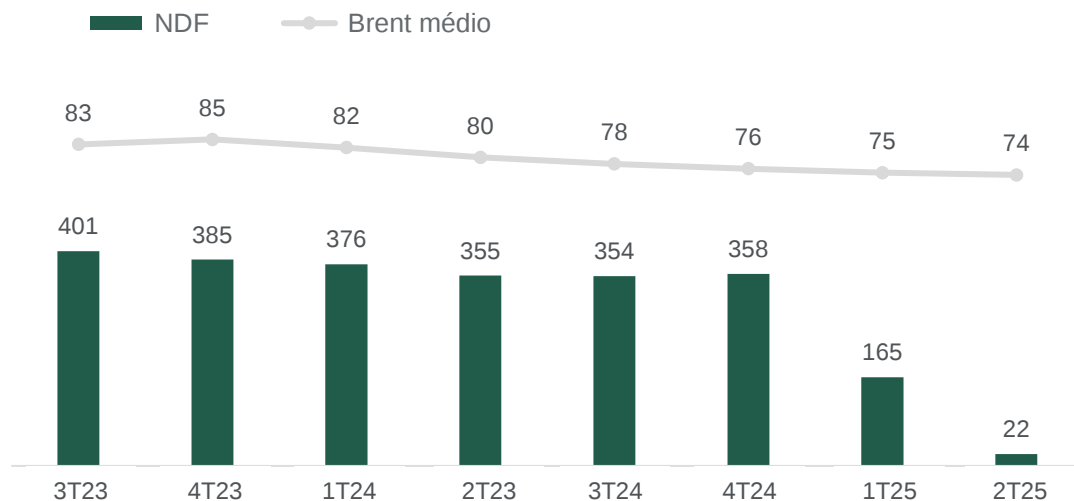
Ativos	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	2025	2026	2027	Total
Em milhões de dólares										
Rio Ventura			16,0							16,0
Areia Branca			7,0		16,0					23,0
Fazenda Belém	10,0									10,0
Pescada e Arabaiana		1,2								1,2
Peroá (85%)	8,5		27,6							36,1
Papa Terra (53%)	7,5			11,9	11,9	3,5	15,5	17,7	3,1	71,3
Potiguar			58,8				58,8	58,8	58,8	235,0
Total	26,0	1,2	109,4	11,9	27,9	3,5	74,3	76,5	61,9	392,6
Firme		1,2								1,2
Contingente²	16,0		34,6	11,9	27,9	3,5	15,5	17,7	3,1	130,2
Diferido	10,0		74,8				58,8	58,8	58,8	261,2

Nota: As datas de pagamento são estimadas pela Companhia e os valores expressos na tabela não consideram ajustes e correções previstos nos contratos de compra. A data de pagamento pode ser diferente da data estimada, dependendo do cumprimento das condições contingentes; (2) As parcelas contingentes estão relacionadas ao preço médio do Brent, desempenho operacional, reservas certificadas adicionais e/ou declaração de comercialidade. (3) Inclui o saldo de Conta reserva.

Posição de *Hedge* no 2T23

NDF | Brent médio de referência / Barris protegidos

Mil barris | US\$



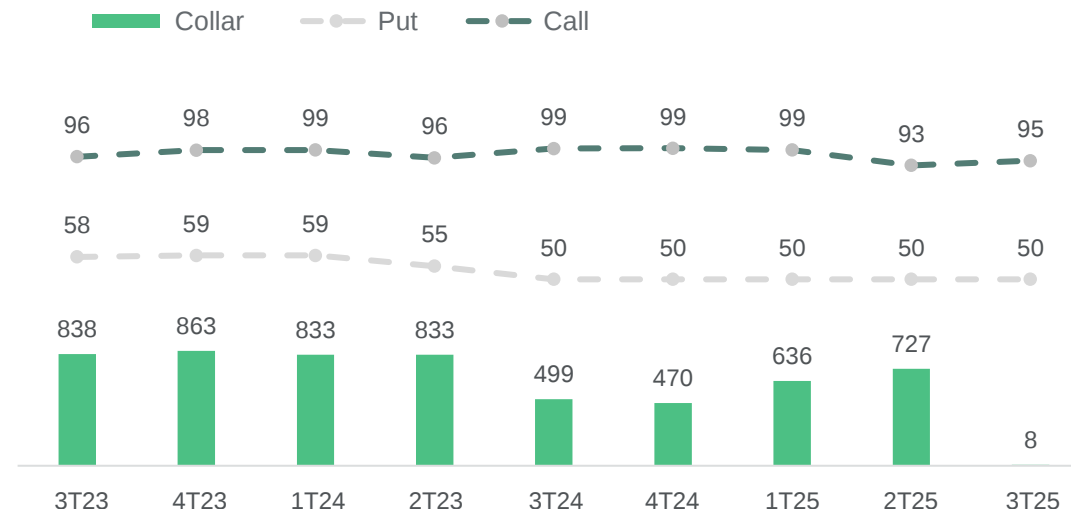
Estratégia de *Hedge*

A estratégia de hedge da Companhia está alinhada com os compromissos das linhas de crédito contratadas para a aquisição do Polo Potiguar.

O 3R deverá manter de forma contínua, durante a vigência dos financiamentos, um patamar de 55%, pelos primeiros 12 meses, e 40%, por 24 meses (13º ao 24º mês), das curvas de produção PDP (reserva provada desenvolvida e em produção) projetados nos relatórios de certificação de reservas dos ativos *upstream* compreendidos pelos Clusters Potiguar e Recôncavo (3R Offshore e os ativos Industriais do Cluster Potiguar não estão incluídos).

Collar | Brent médio de referência Call x Put / Barris protegidos

Mil barris | US\$



Resumo

NDF: Horizonte de 25 meses

- ✓ 2,415 mil barris protegidos
- ✓ Brent médio de referência: US\$ 80,3/bbl

Collar (zero cost): Horizonte 25 meses

- ✓ 5,706 mil barris protegidos
- ✓ Intervalo médio de proteção entre US\$ 54,6 e US\$ 97,1/bbl

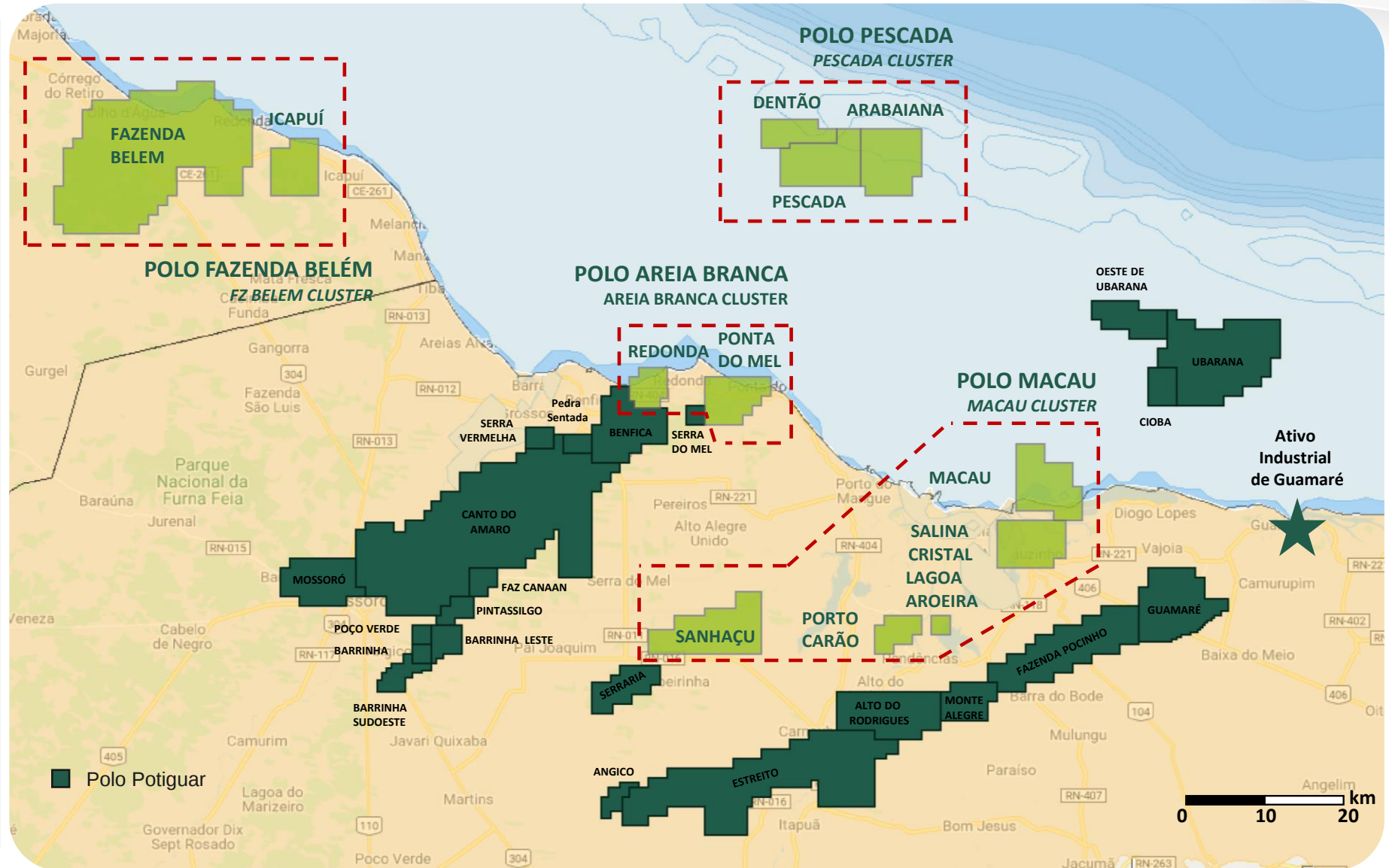
5 Portfólio



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*

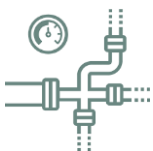


Polo Potiguar | Ativo com muitas oportunidades estratégicas



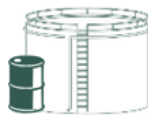
Acesso estratégico ao mercado internacional de petróleo

- ✓ 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

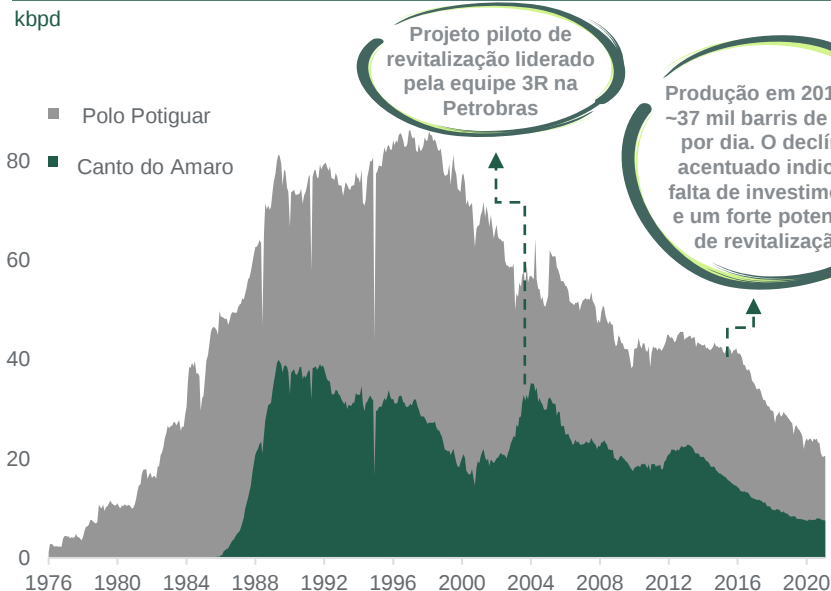
17,8 mil bbl/d
Média diária de
produção em 2022

~18% óleo
Fração recuperada

Capacidade de
armazenamento:
1,8MM bbl

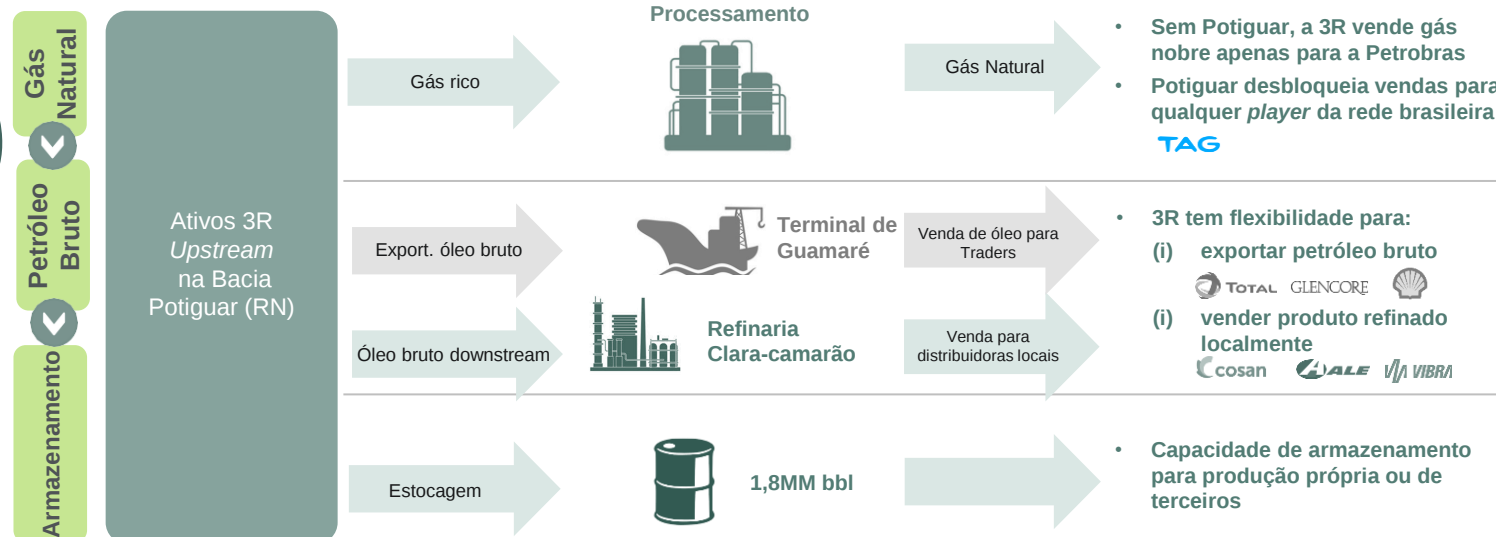
Capacidade
da refinaria:
40 mil boepd

Produção Histórica

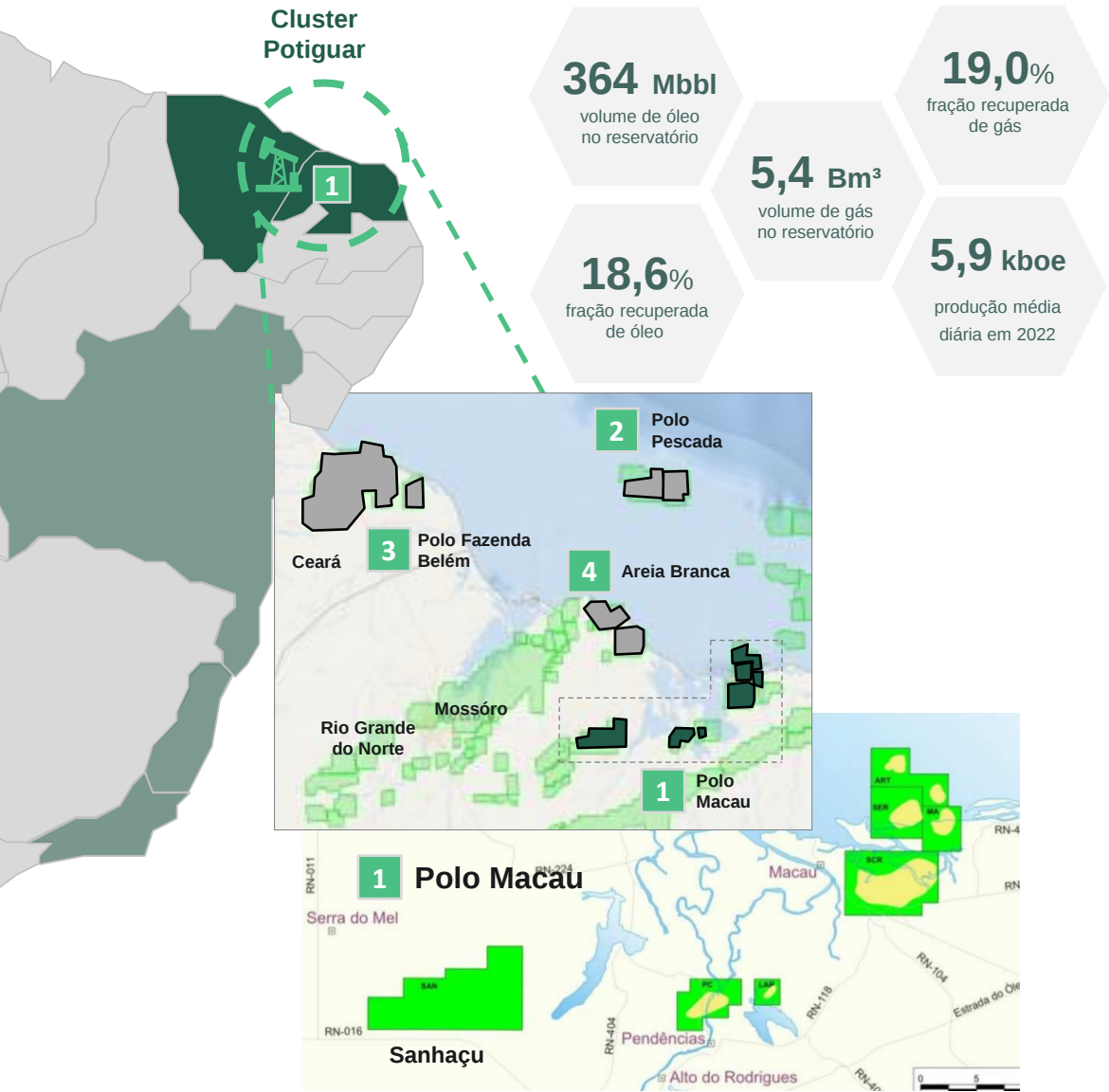


Fonte: ANP e Companhia;

Polo Potiguar após aquisição



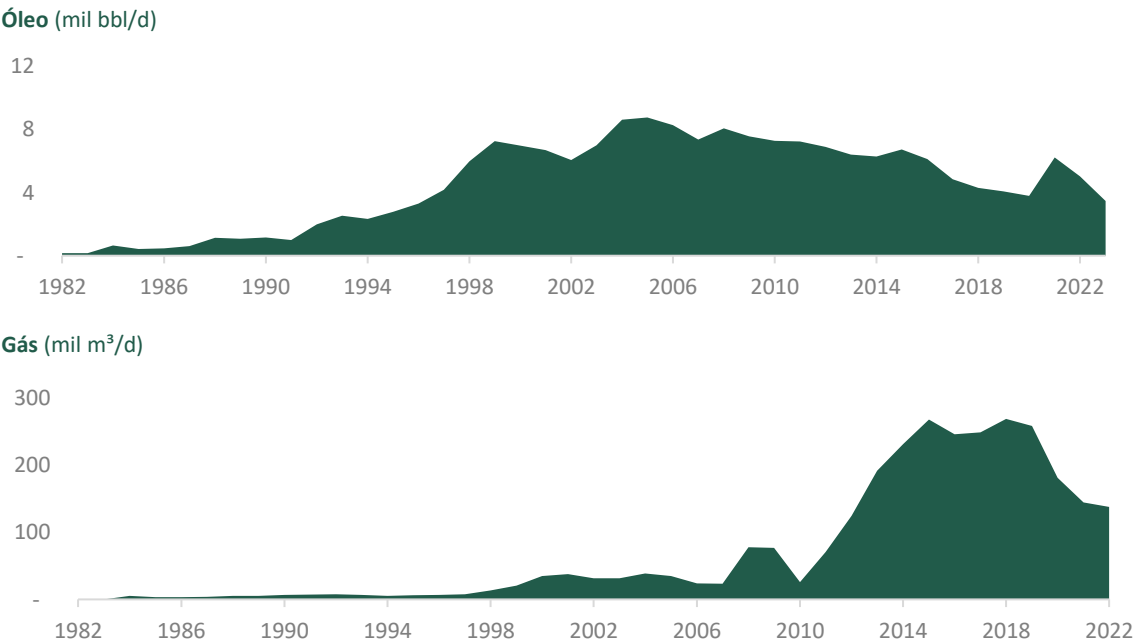
Polo Macau



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 Concessões¹	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



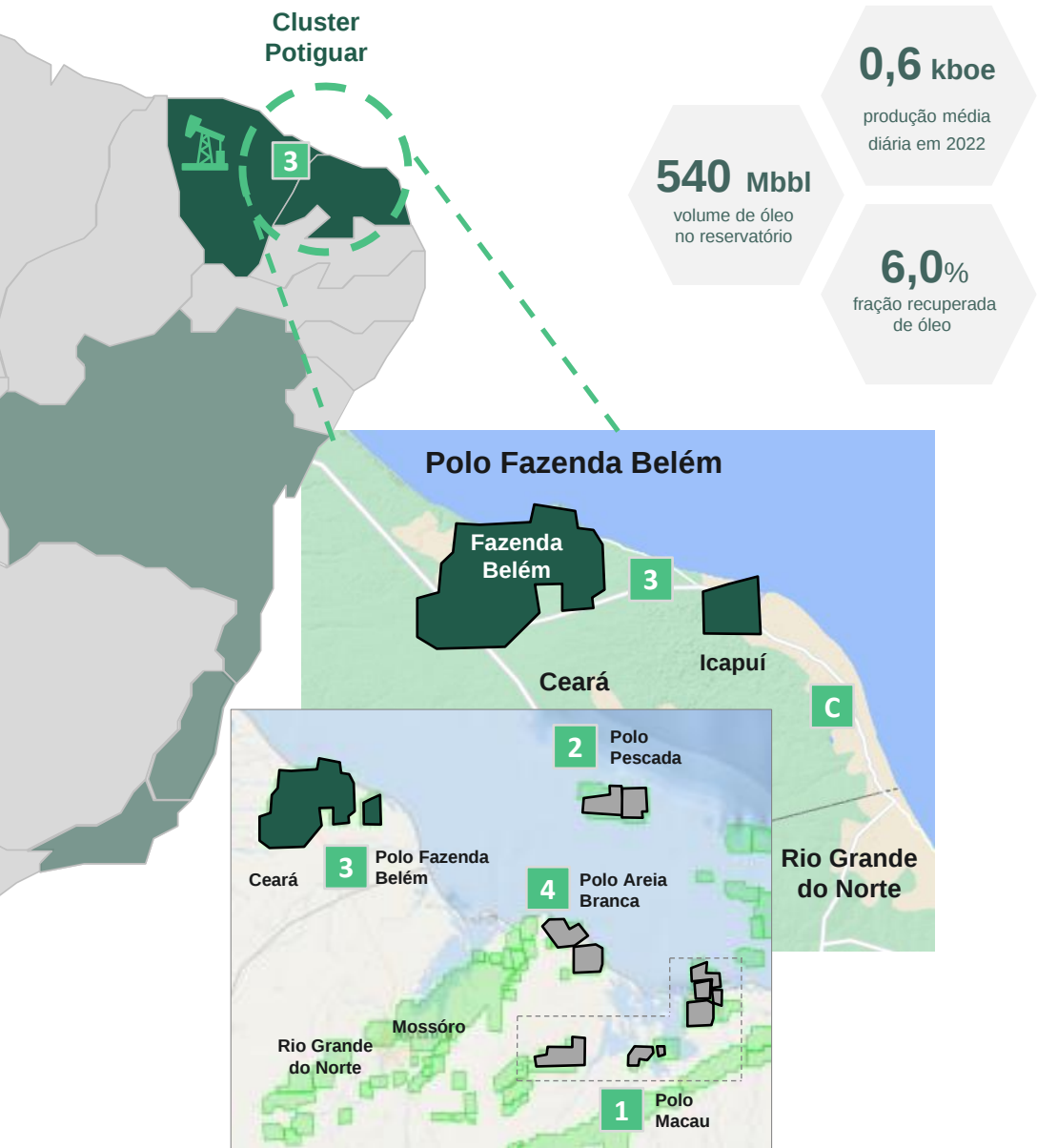
CAPEX: foco em estrutura e instalações

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



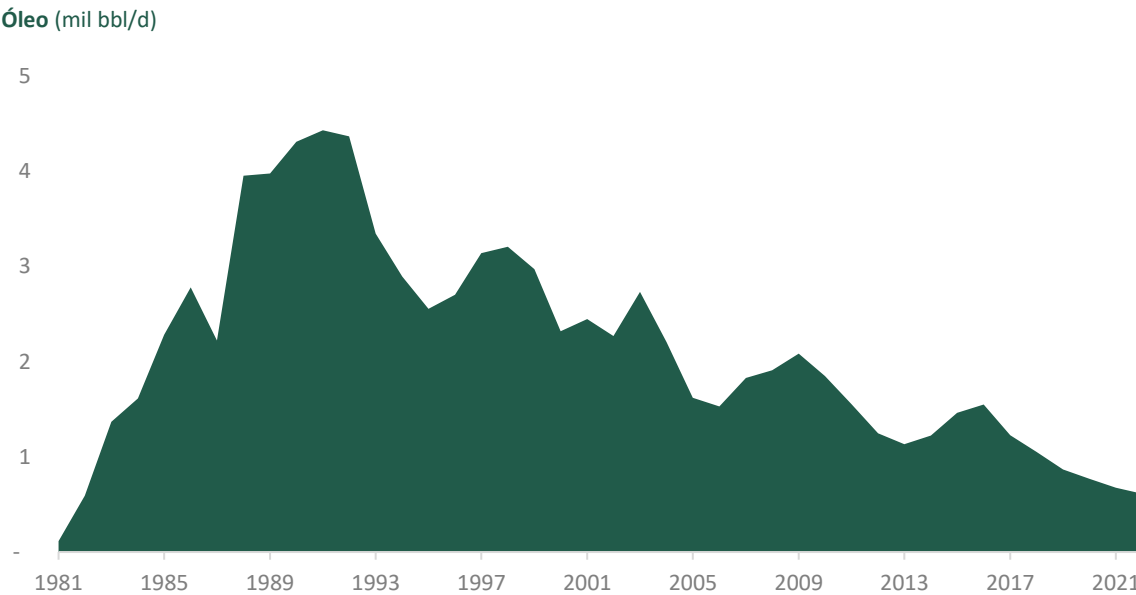
Polo Fazenda Belém



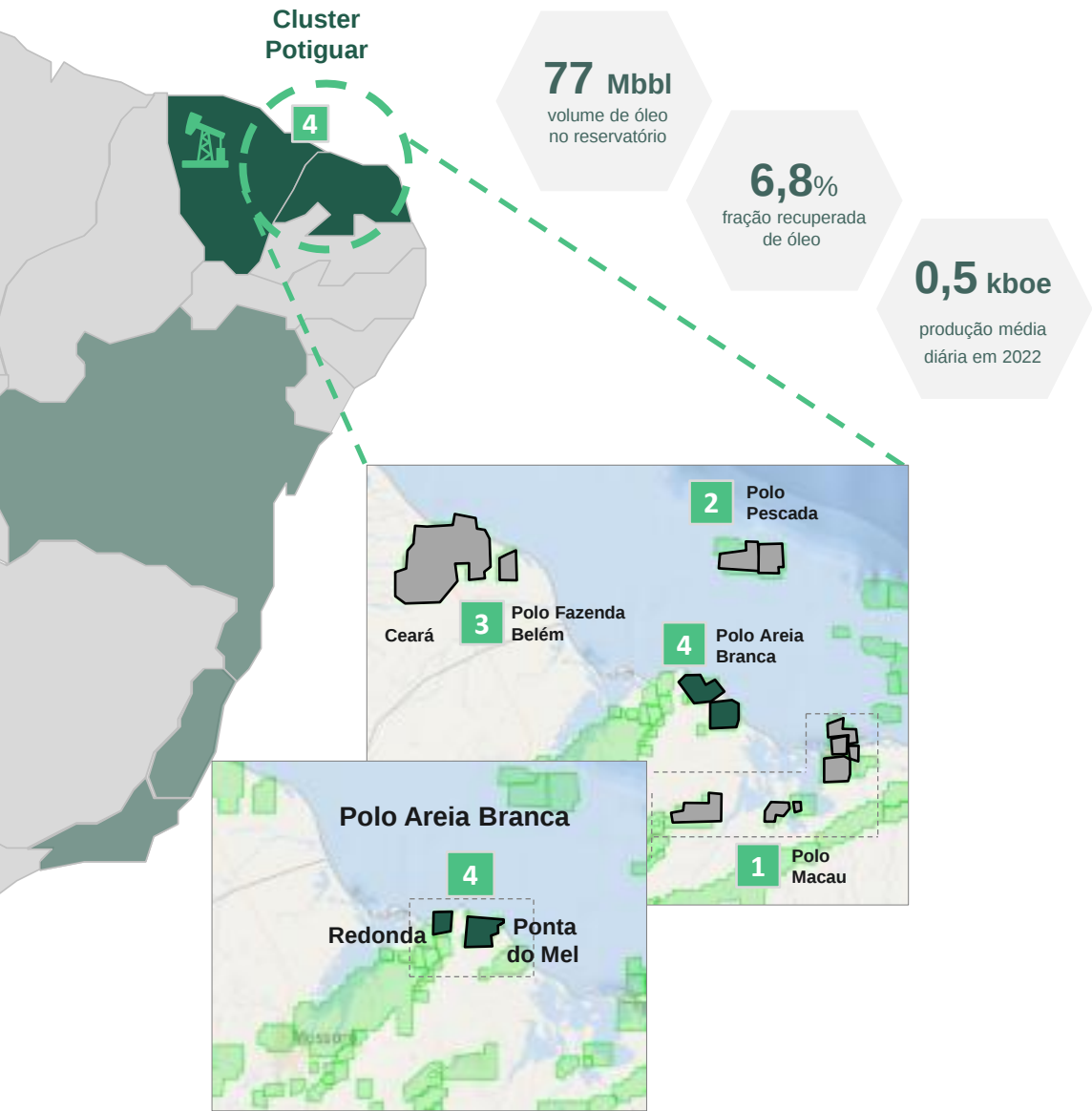
Destaques Operacionais e Estratégicos

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



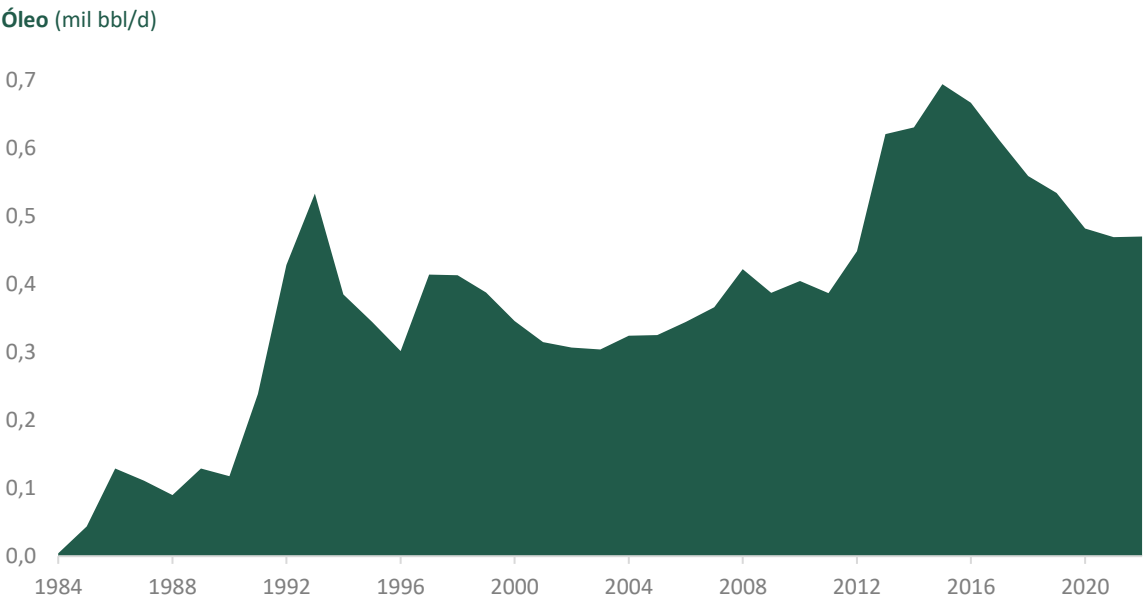
Polo Areia Branca



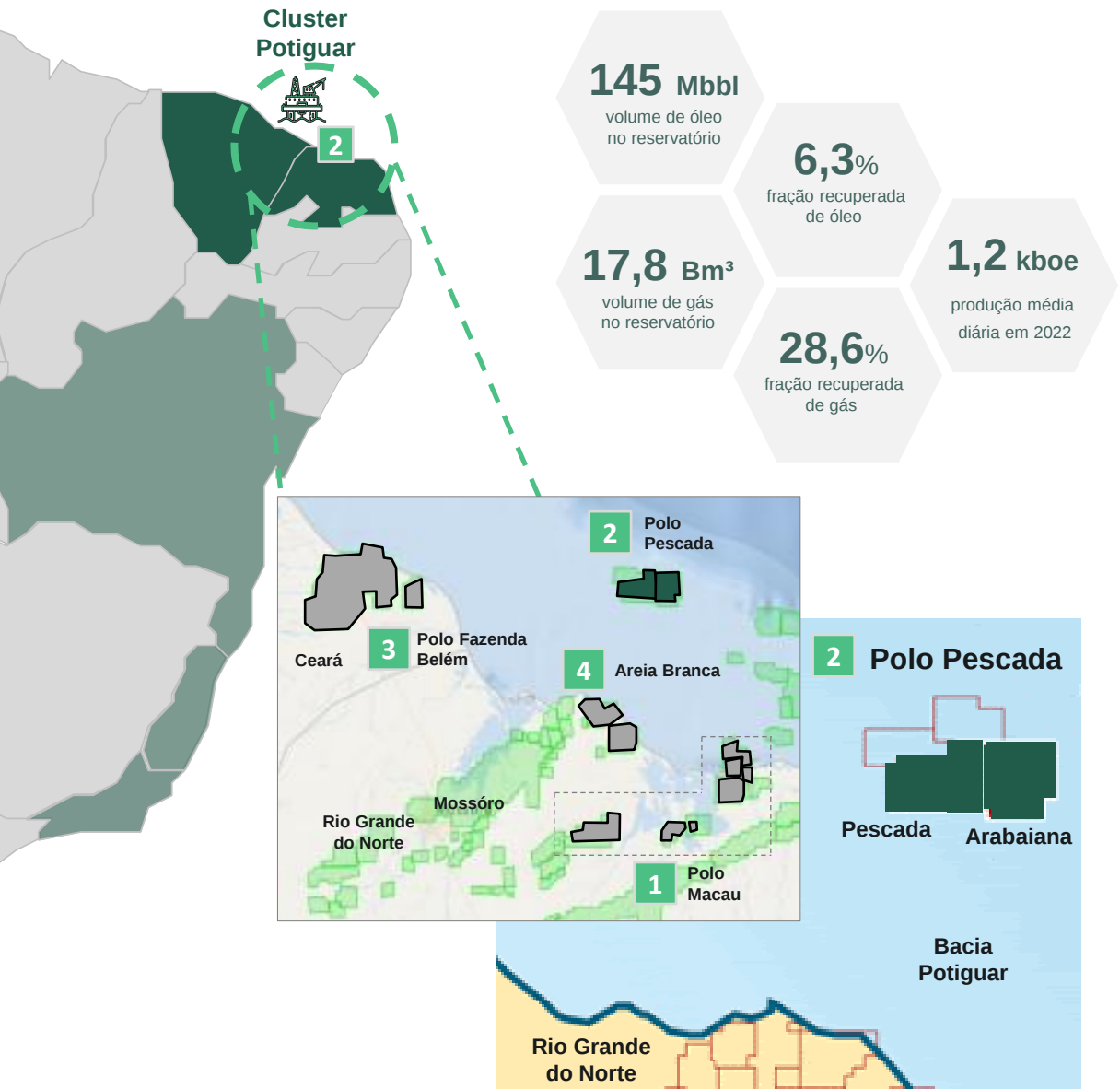
Destaques Operacionais e Estratégicos

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



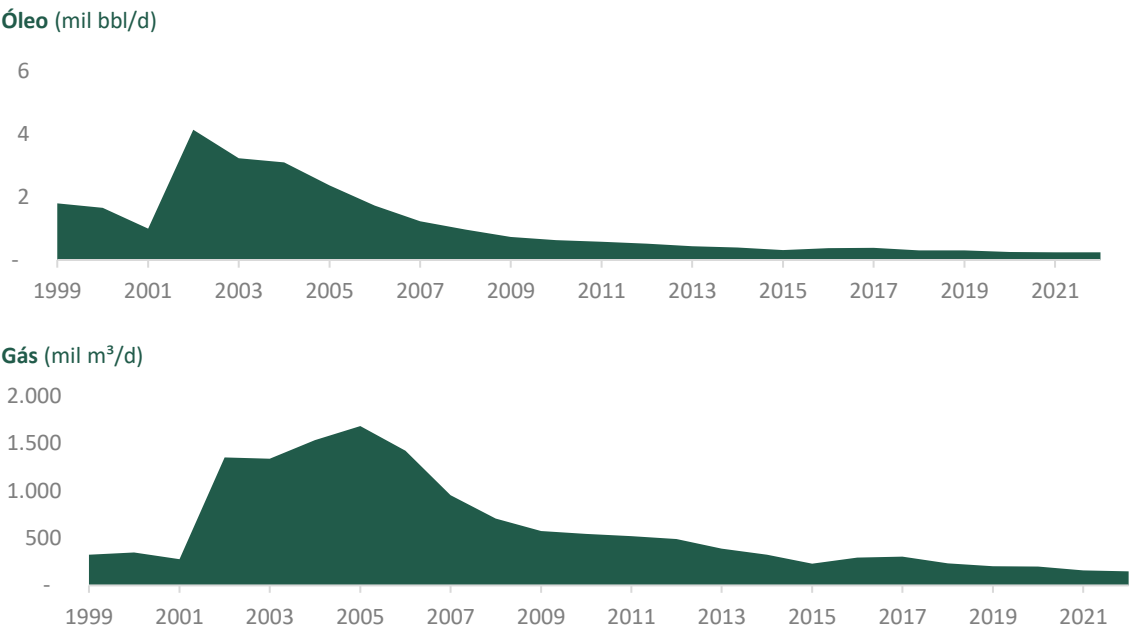
Polo Pescada



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

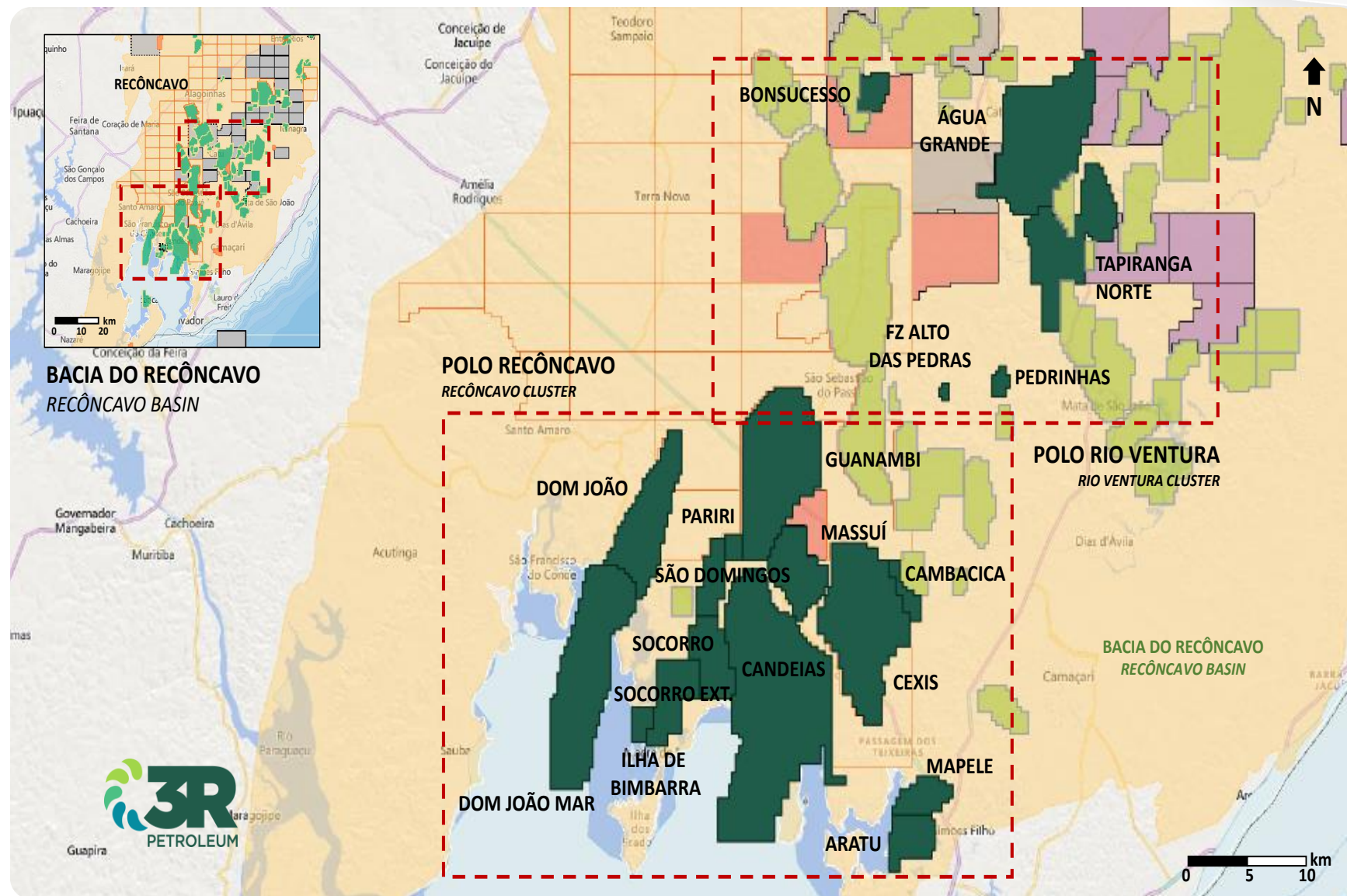


Cluster Recôncavo | Captura de sinergias na Bahia

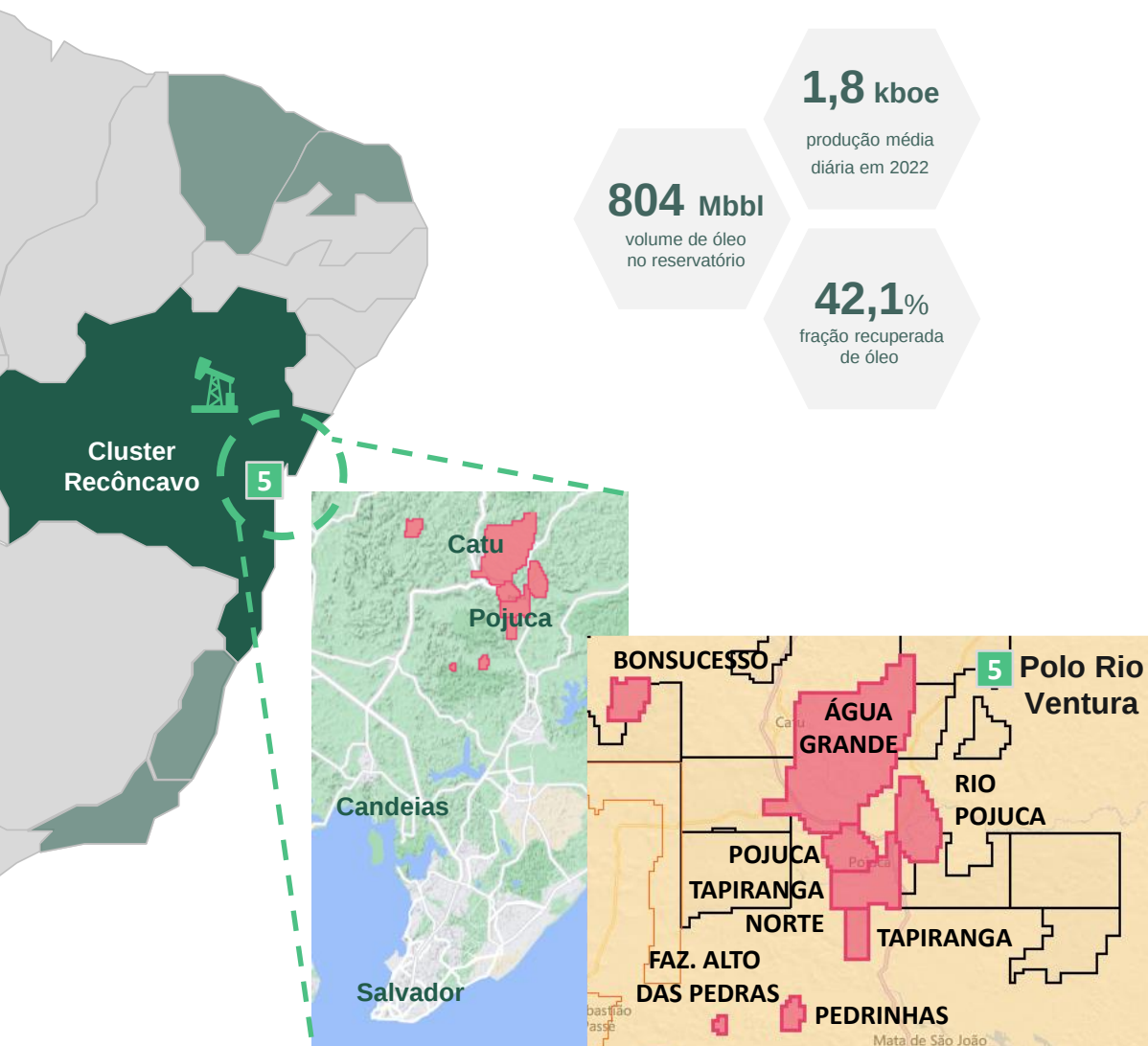
Eficiente estrutura de produção e otimização de custos

- ✓ 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



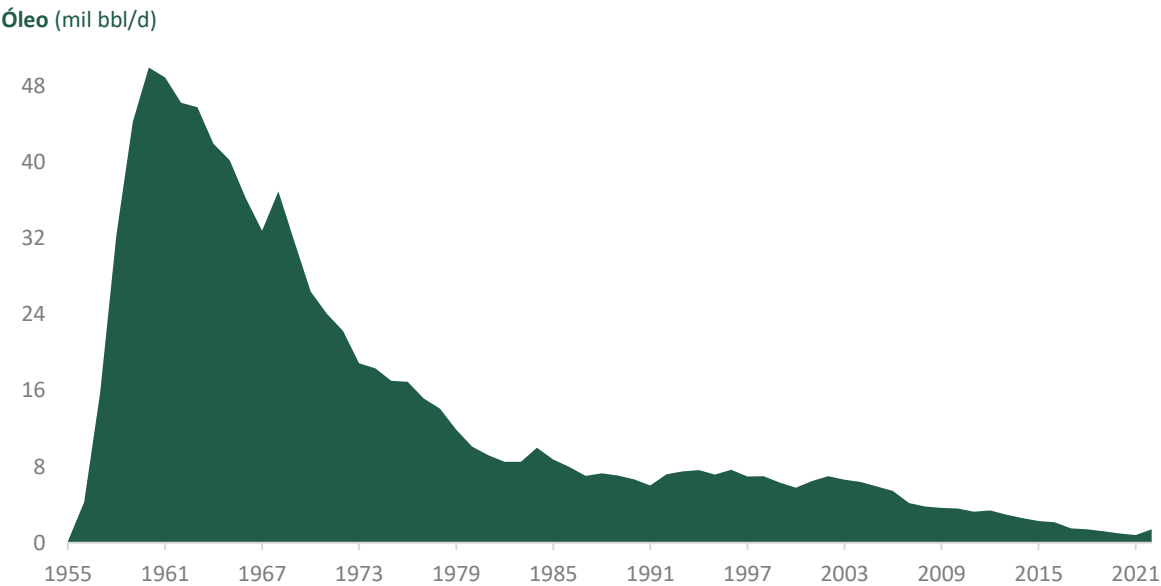
Polo Rio Ventura



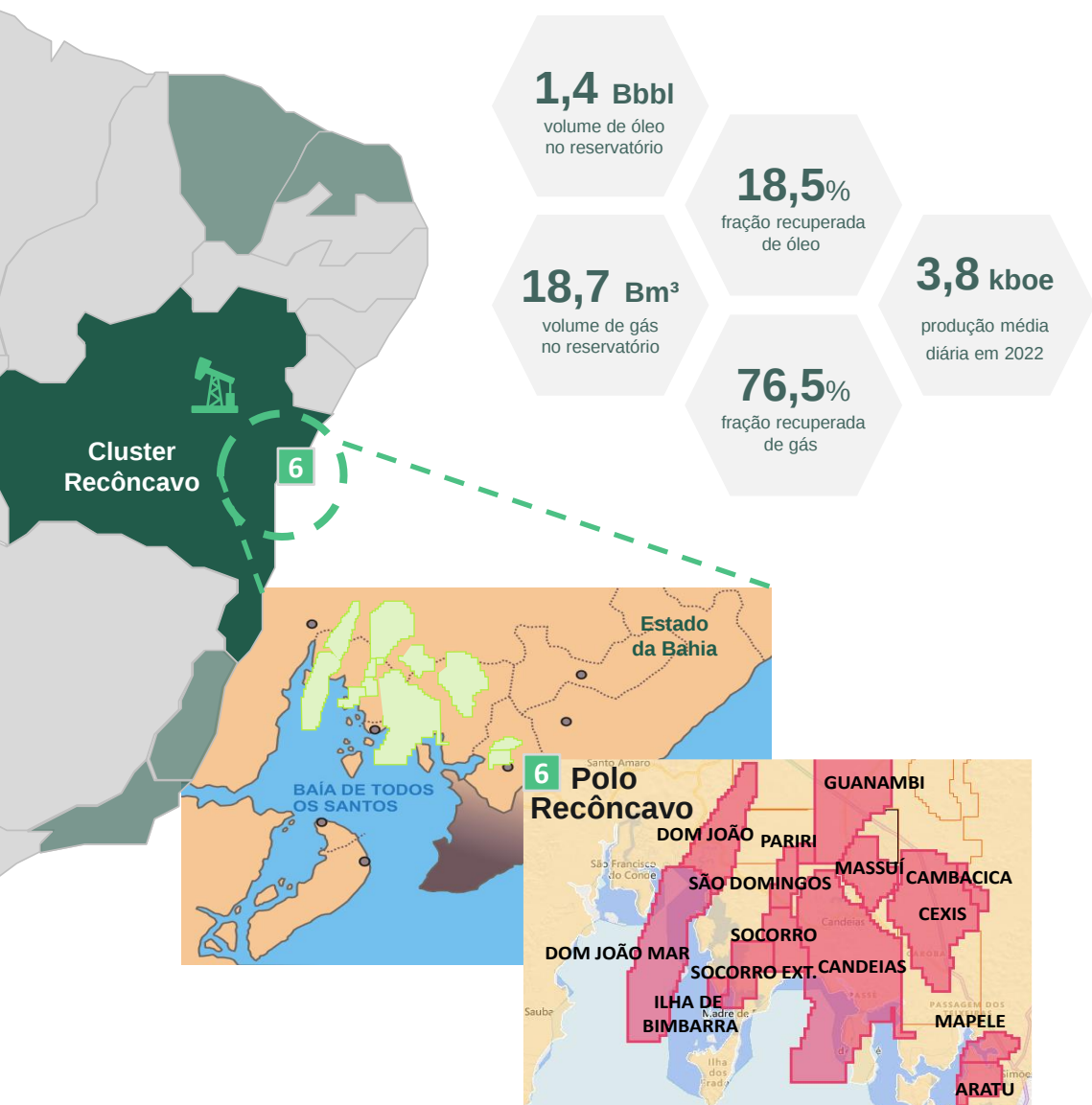
Destaques Operacionais e Estratégicos

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



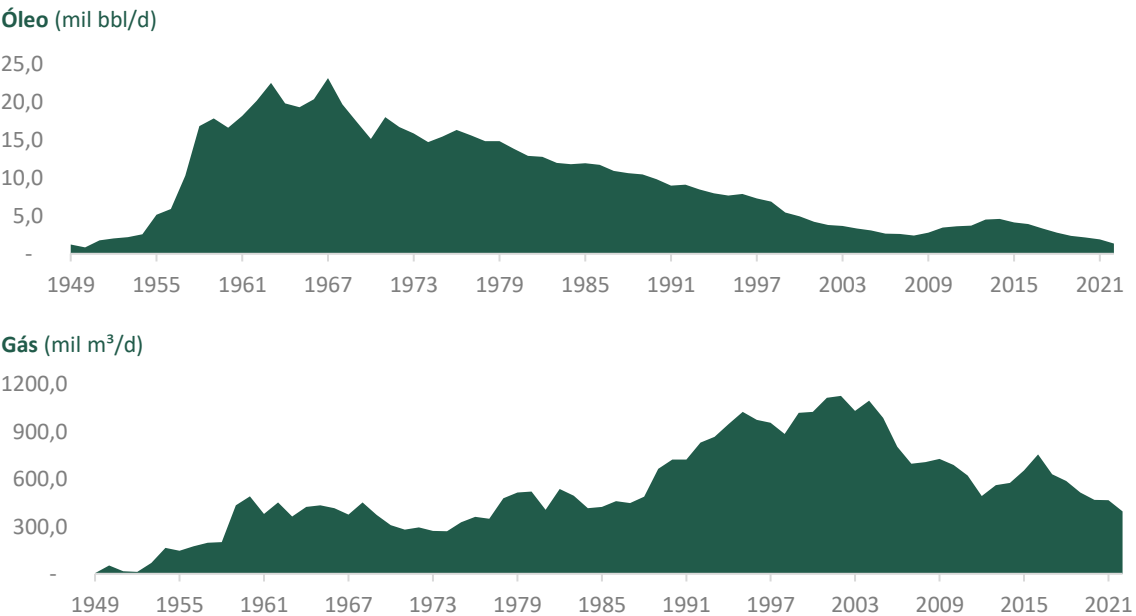
Polo Recôncavo



Destaques Operacionais e Estratégicos

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)

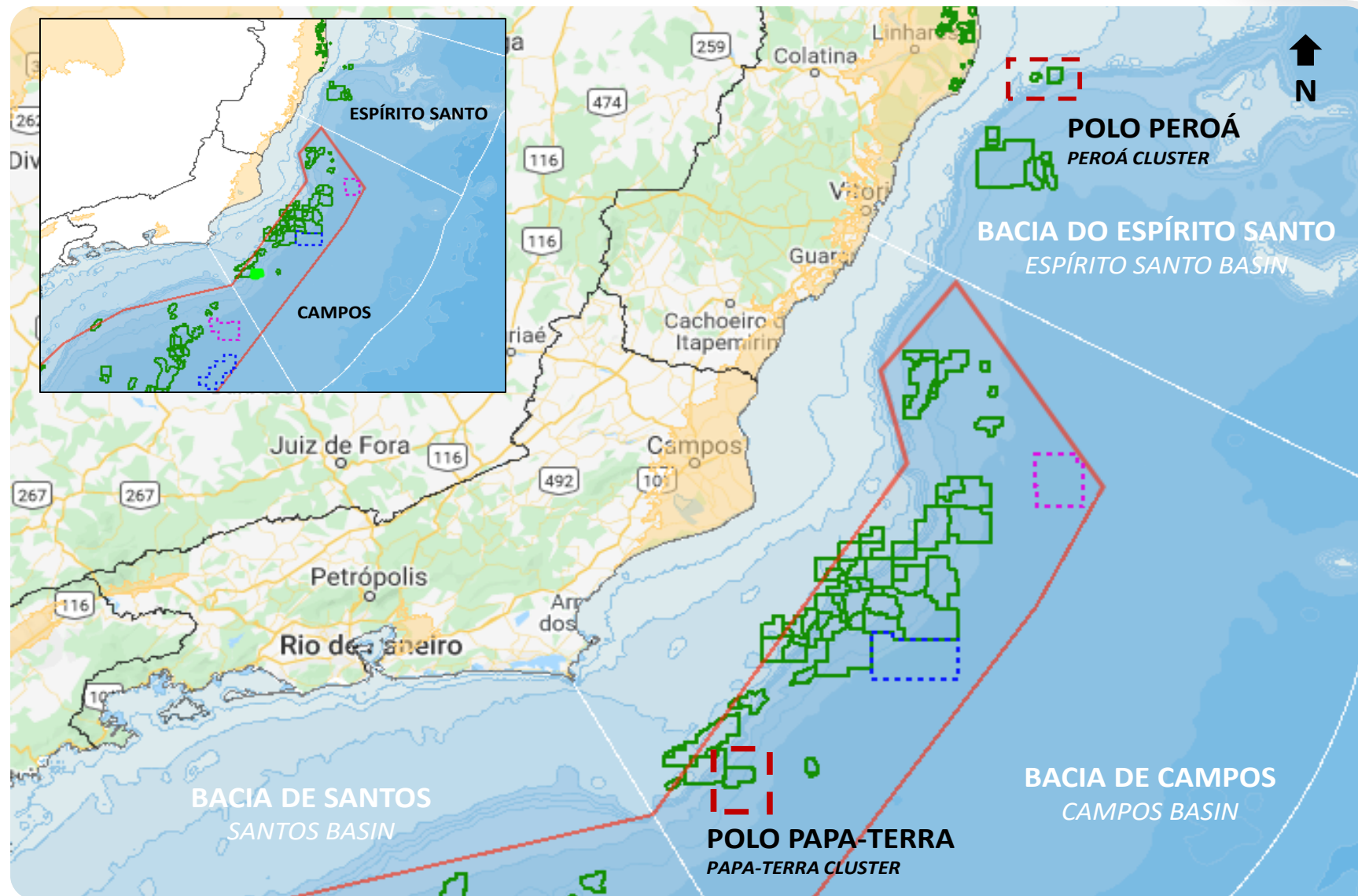
Histórico de Produção

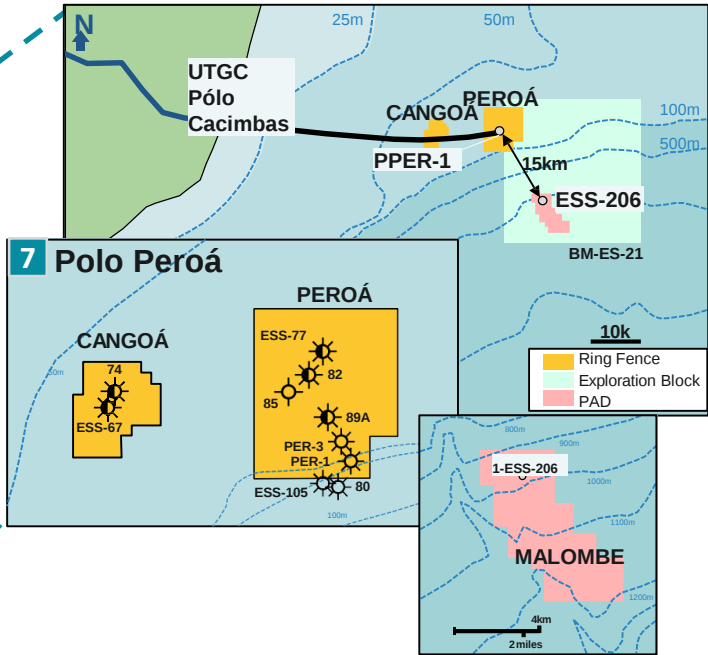
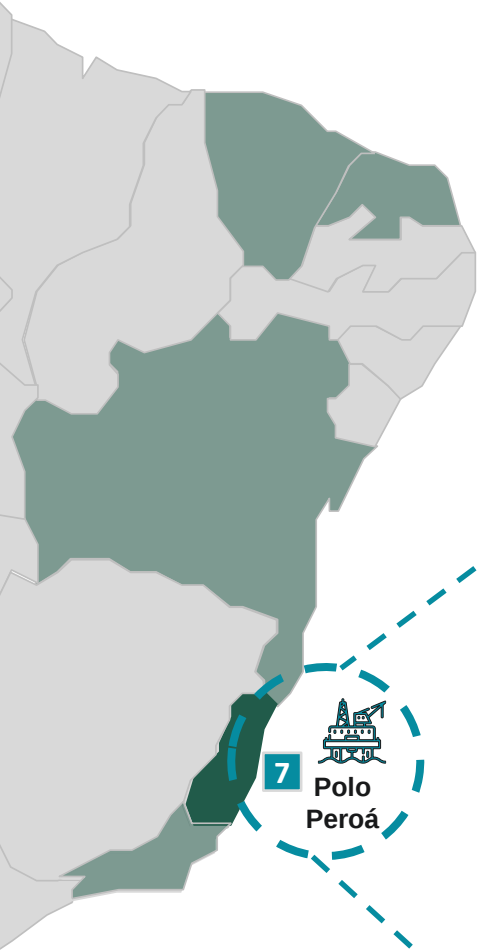


Fonte: ANP e Companhia| (1) A Sonangol Hidrocarbonetos possui 25% e 20% das concessões de Cambacica e Guanambi, respectivamente.

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

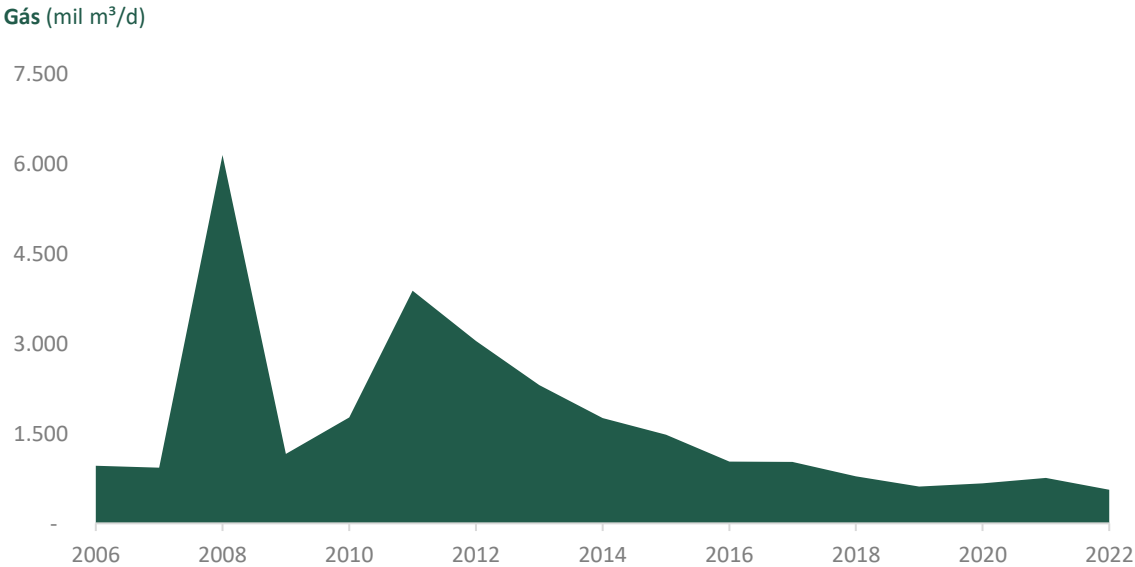




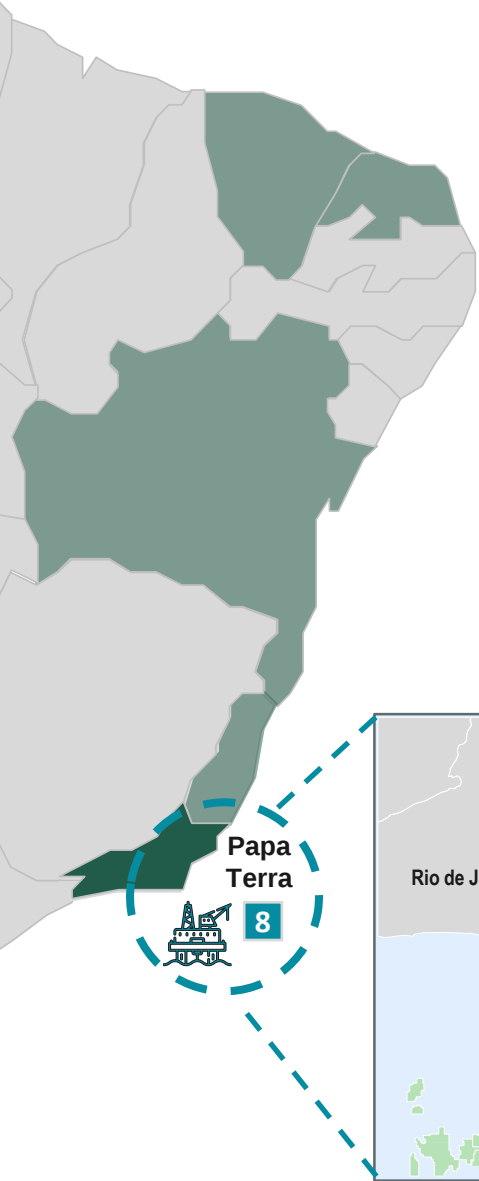
Destaques Operacionais e Estratégicos

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



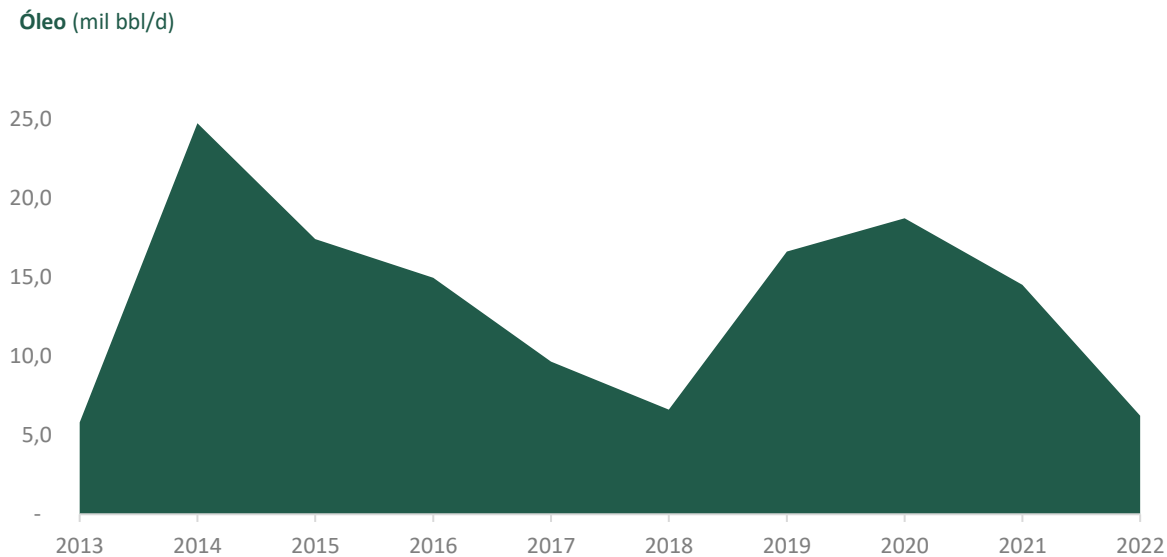
Fonte: ANP e Companhia | (1) A Maha Energy possui 15% de participação no ativo. (2) Inclui o bloco BM-ES-21, referente a descoberta de Malomê.



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