

# Apresentação Institucional

*Abril 2022*



# Avisos Legais



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.

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.

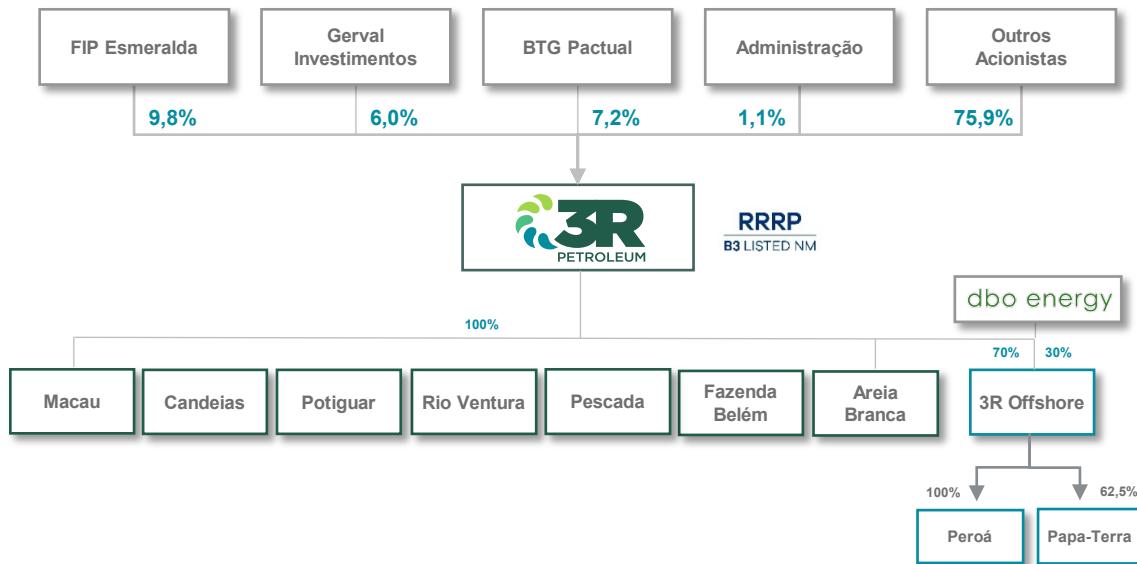


# Visão Geral 3R Petroleum

1



## Estrutura Societária



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

IBOVESPA B3 IBRX100 B3 SMLL B3 ITAG B3

IGC-NM B3 IGC B3 IBRA B3 IGCT B3

## Evolução da 3R e impacto na liquidez

### Cronograma de Ofertas



3R  
Petroleum  
Redevelopment of oil & gas fields



3R  
PETROLEUM

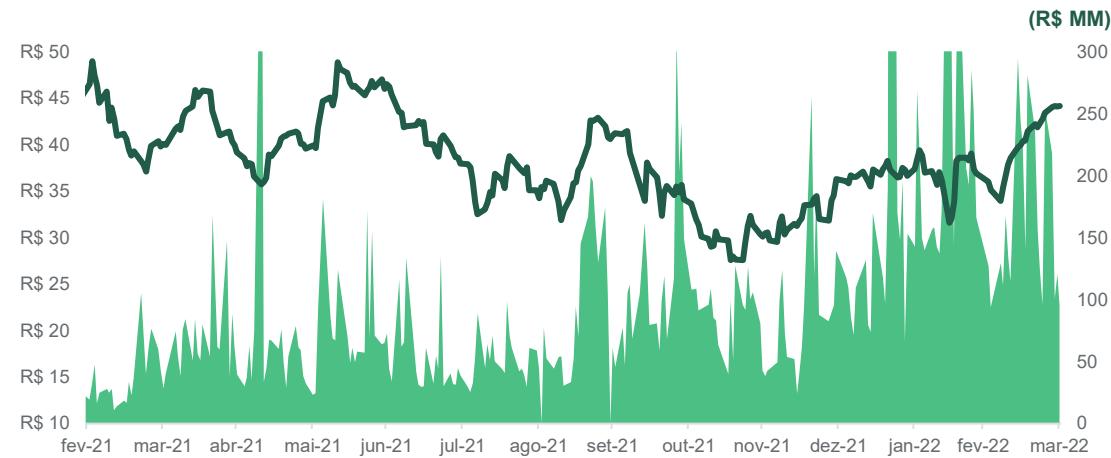


R\$690 MM  
IPO  
nov-20

R\$785 MM  
Follow On I  
mar-21

R\$2.088 MM  
Follow On II  
nov-21

### RRRP3 – Preço e Volume



# Administração | Sólida Estrutura de Governança

## Diretoria Executiva



PEREZ COMPANCSA  
GEORADAR

**Ricardo Savini**

Diretor Presidente  
+35 anos de experiência



genial  
promon

**Rodrigo Pizarro**  
Diretor Financeiro e RI  
+15 anos de experiência



PEREZ COMPANCSA

**Jorge Lorenzon**  
Diretor de Desenvolvimento  
da Produção  
+37 anos de experiência



**Hugo Repsold**  
Diretor Corporativo  
e de Gás e Energia  
+38 anos de experiência



PEREZ COMPANCSA

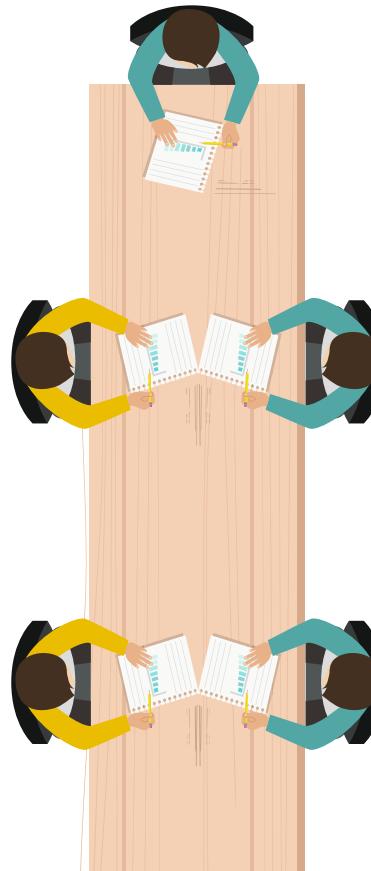
**Pedro Grijalba**  
Diretor de Operações  
Onshore  
+39 anos de experiência



**Maurício Diniz**  
Diretor de Operações  
Offshore  
+38 anos de experiência

## Conselho de Administração

**Paulo T. Mendonça**  
Presidente



**Paula Kovarsky**  
Membro  
Independente



**Kjetil Solbrække**  
Membro  
Independente

dbo energy

**Santiago de  
Lafuente**  
Membro



Apollo Global Management

**Guilherme Affonso  
Ferreira**  
Membro



CAPITAL

**Conselho de  
Administração**

**Comitê de  
Auditoria**

**Diretoria  
Executiva**

### ➤ Estruturas Complementares

✓ Auditoria Interna

✓ Controles Internos & Riscos  
Corporativos

✓ Comitê de Compliance

✓ Comitê ESG<sup>1</sup>

✓ Comitê de Remuneração

✓ Comitê Financeiro

## Estratégia

### Aquisição do Polo Potiguar:

- ✓ Ativo eleva 3R à lista dos maiores produtores de óleo e gás do Brasil e da América Latina;
- ✓ Maior ativo de águas rasas e terrestres;
- ✓ Total sinergia com o portfólio da 3R;
- ✓ **Acesso aos mercados internacionais e caminho aberto para exportar ~ 90% da produção total de petróleo.**

### Estrutura de Capital fortalecida:

- ✓ **2 Follow Ons:** captação de R\$ 2,9bi em 2021 para viabilizar a construção do portfólio, incluindo o Polo Potiguar e os planos de CapEx;
- ✓ Pré-pagamento de dívida de US\$ 130MM no 4T21 para otimizar a estrutura de capital.

### Renegociação de Contratos de Gás

Melhor monetização do gás em Macau e Pescada.

### RRP3 entra no índice Ibovespa

Principal indicador de desempenho na B3: empresas com maior liquidez e representatividade.

## Evolução da Operação

Produção de Óleo (bbl/d)



### 3R Petroleum (Macau + Rio Ventura + Areia Branca + Pescada)

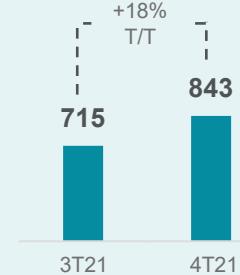


Forte evolução da operação em 2021

### Macau



### Rio Ventura



## Desempenho Financeiro

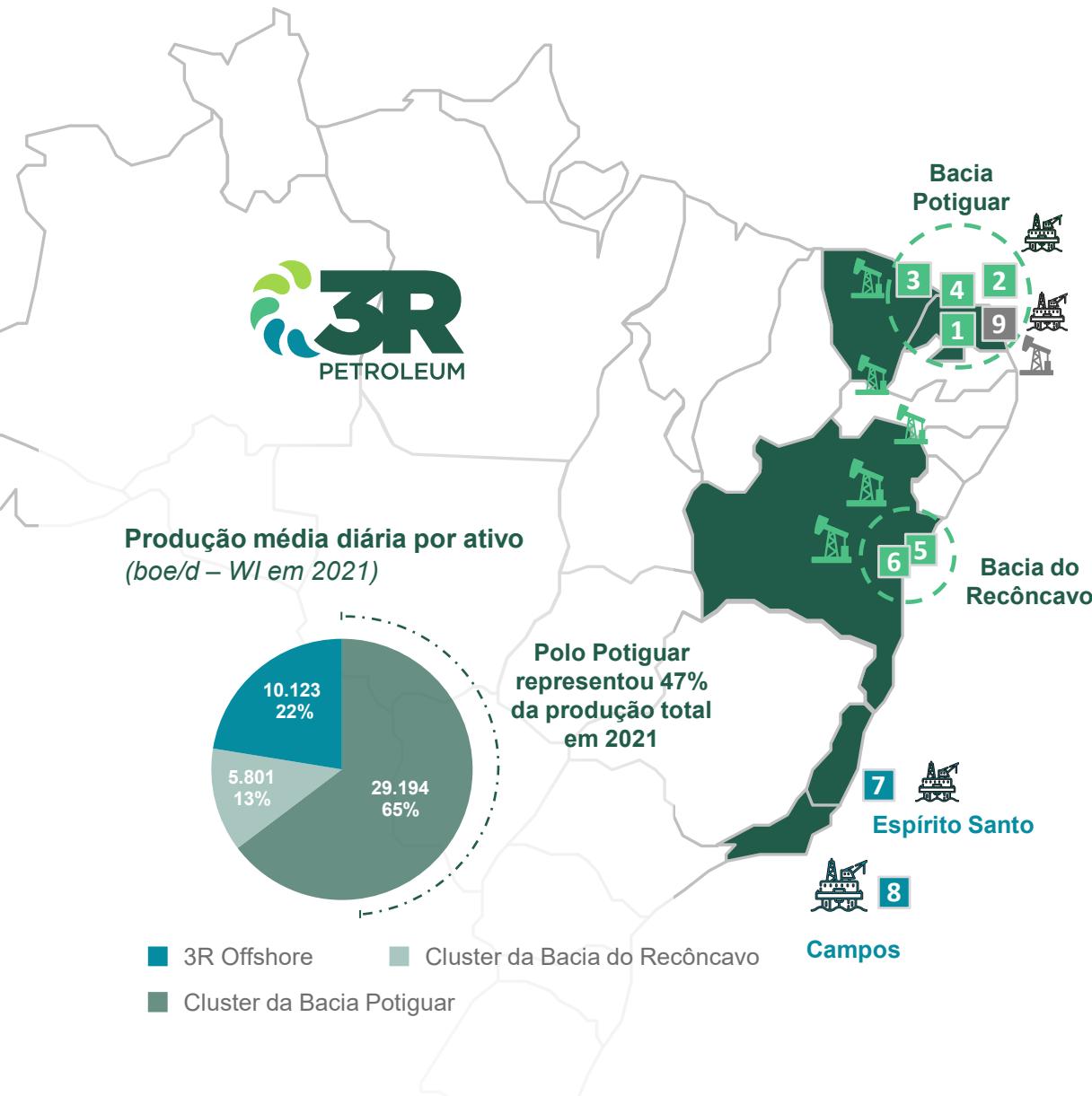


### Receita Líquida (R\$ MM)



### EBITDA Ajustado (R\$ MM)





A 3R adquiriu 9 ativos que juntos produziram ~55,2 mil boed<sup>1</sup> em 2021 (~45,1 mil boed<sup>2</sup> WI 3R). 78% da carteira está ancorada em ativos *onshore/nearshore*;



Capacidade de execução única, evidenciada nas operações de Macau e Rio Ventura: 3R está pronta para replicar a sua estratégia para o restante do portfólio;



Forte geração de fluxo de caixa por barril. 3R tem o menor *lifting cost*<sup>3</sup> entre os pares, benefício fiscal da Sudene e estrutura de capital otimizada.



## Captação de sinergias através da formação de Clusters

### Cluster Potiguar

- 1 Macau
- 2 Pescada
- 3 Fazenda Belém
- 4 Areia Branca
- 9 Potiguar

### Cluster Recôncavo

- 5 Rio Ventura
- 6 Recôncavo

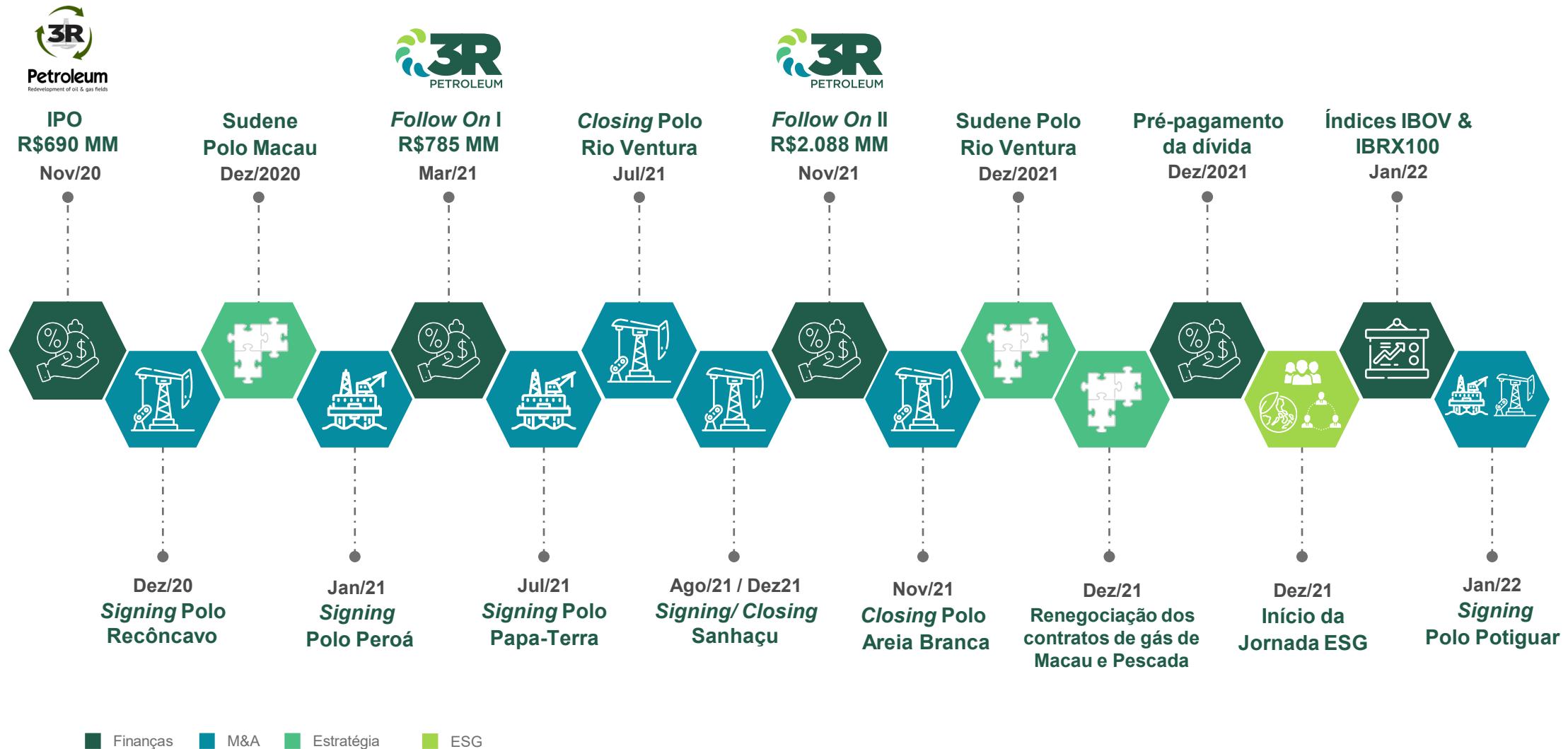
### 3R Offshore

- 7 Peroá
- 8 Papa-Terra

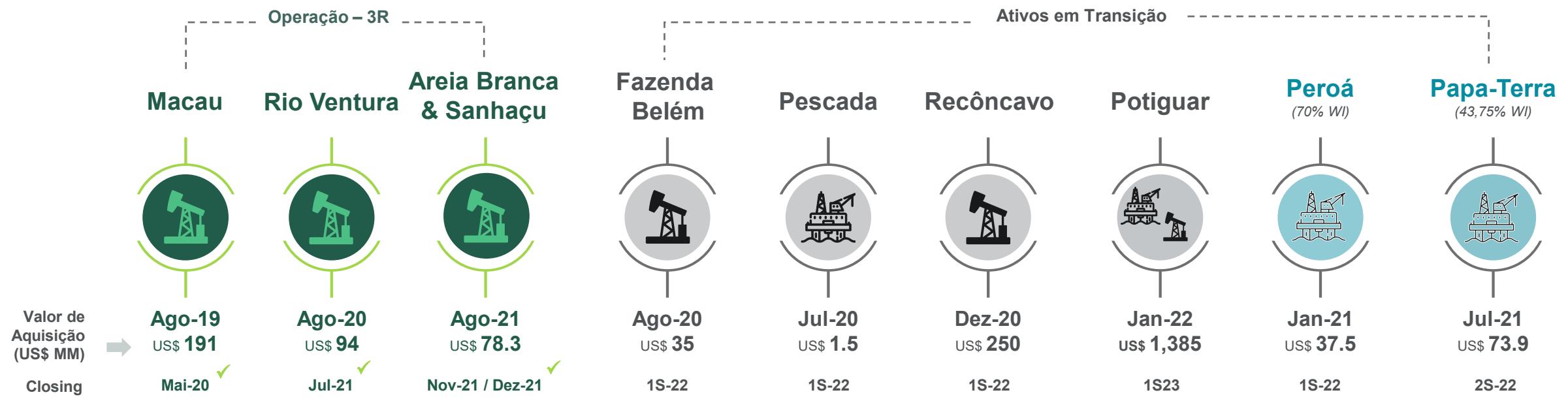
# 3R Linha do Tempo | Marcos alcançados desde o IPO



Junto com sua forte trajetória de M&A, a 3R alcançou vários marcos estratégicos desde seu IPO, enquanto entregava um robusto crescimento de produção em suas operações de Macau e Rio Ventura.



# Trajetória de M&A | Portfólio mais diversificado do setor e baixo múltiplo de entrada



## Preços do Brent e Data de Assinatura dos Ativos





# Tese de Investimento

2



# *Destaques da Tese de Investimento*



Relevante *player* independente de óleo e gás no Brasil



Forte histórico de M&A com múltiplos de entrada competitivos



Foco em segurança, eficiência operacional e financeira



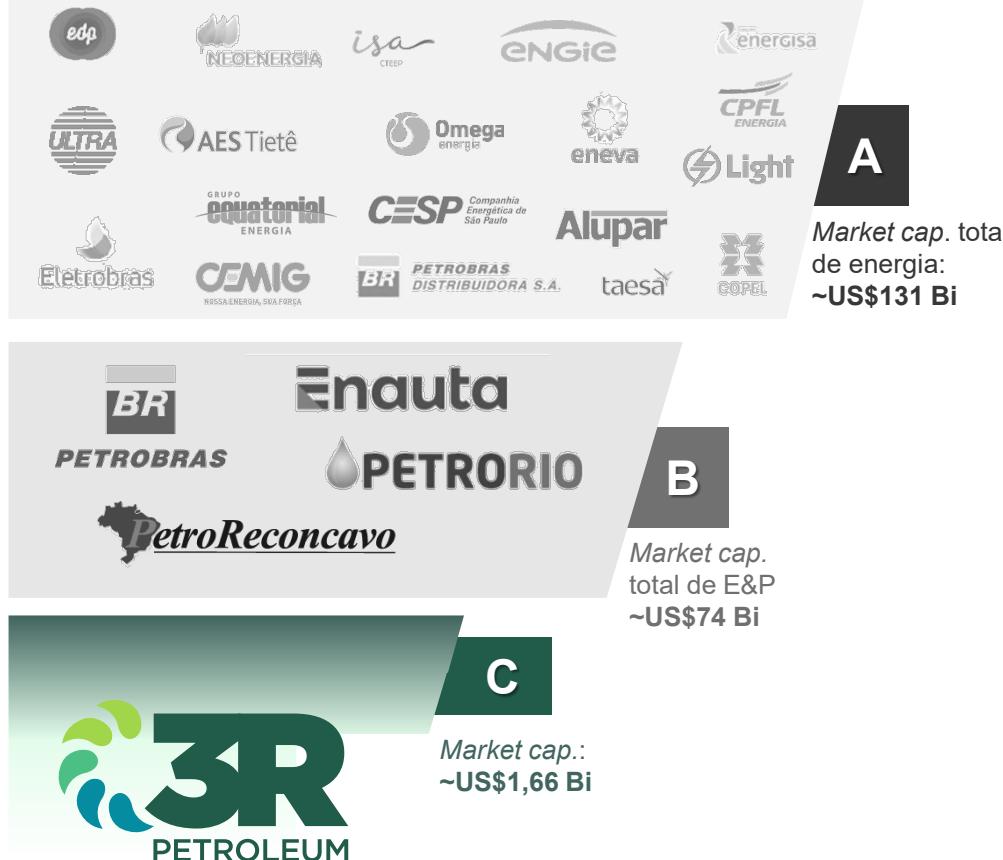
Time de gestão altamente experiente, com execução comprovada em resultados recentes



Geração de valor a partir do redesenvolvimento e revitalização de campos maduros

Market cap. total da B3:

**~US\$815 Bi**





1

**Estratégia  
Onshore de  
Sucesso**

Aumento contínuo no fator de  
recuperação / produção  
+  
*Lifting cost* competitivo  
+  
Equipe experiente e dedicada

2

**Estratégia  
Offshore**

Grande potencial de redução de custos

+

Aquisições com múltiplos de entrada atrativos,  
impulsionando RRR<sup>1</sup> e fornecendo escala  
+  
Equipe exclusiva e parceiros fortes

3

**Perspectivas  
Corporativas  
Fortes**

Gestão experiente  
e sólida estrutura  
de governança  
corporativa

+

Receita dolarizada  
vs. custos  
majoritariamente  
em R\$

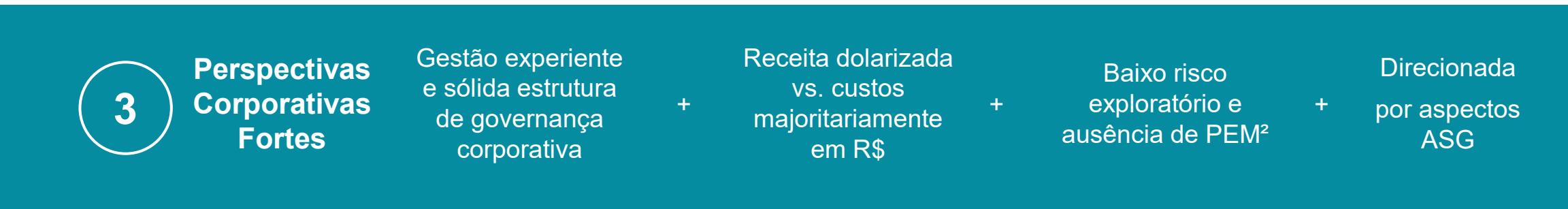
+

Baixo risco  
exploratório e  
ausência de PEM<sup>2</sup>

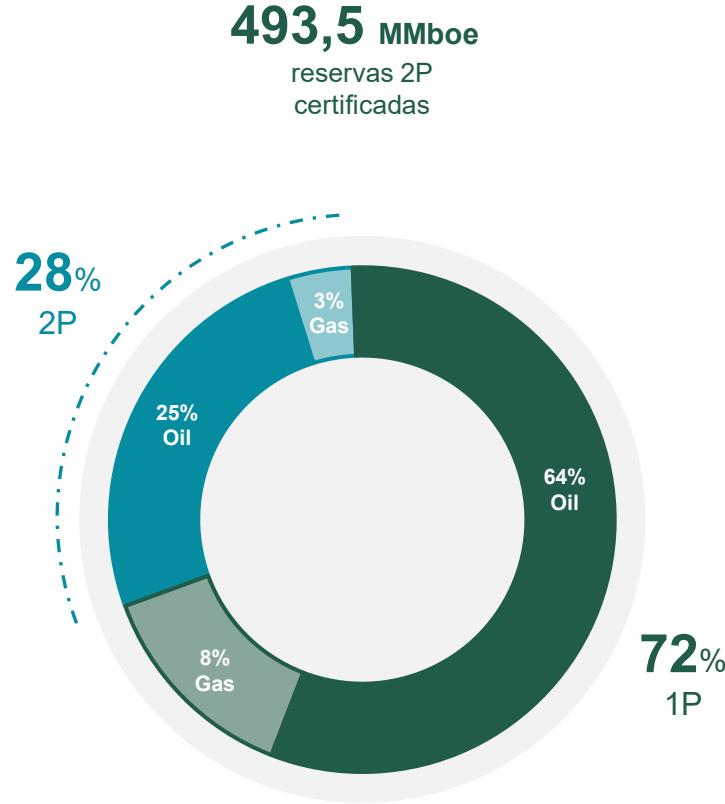
+

Direcionada  
por aspectos  
ASG

Suportado por



# Visão Geral das Reservas | Foco em reservas provadas e certificadas



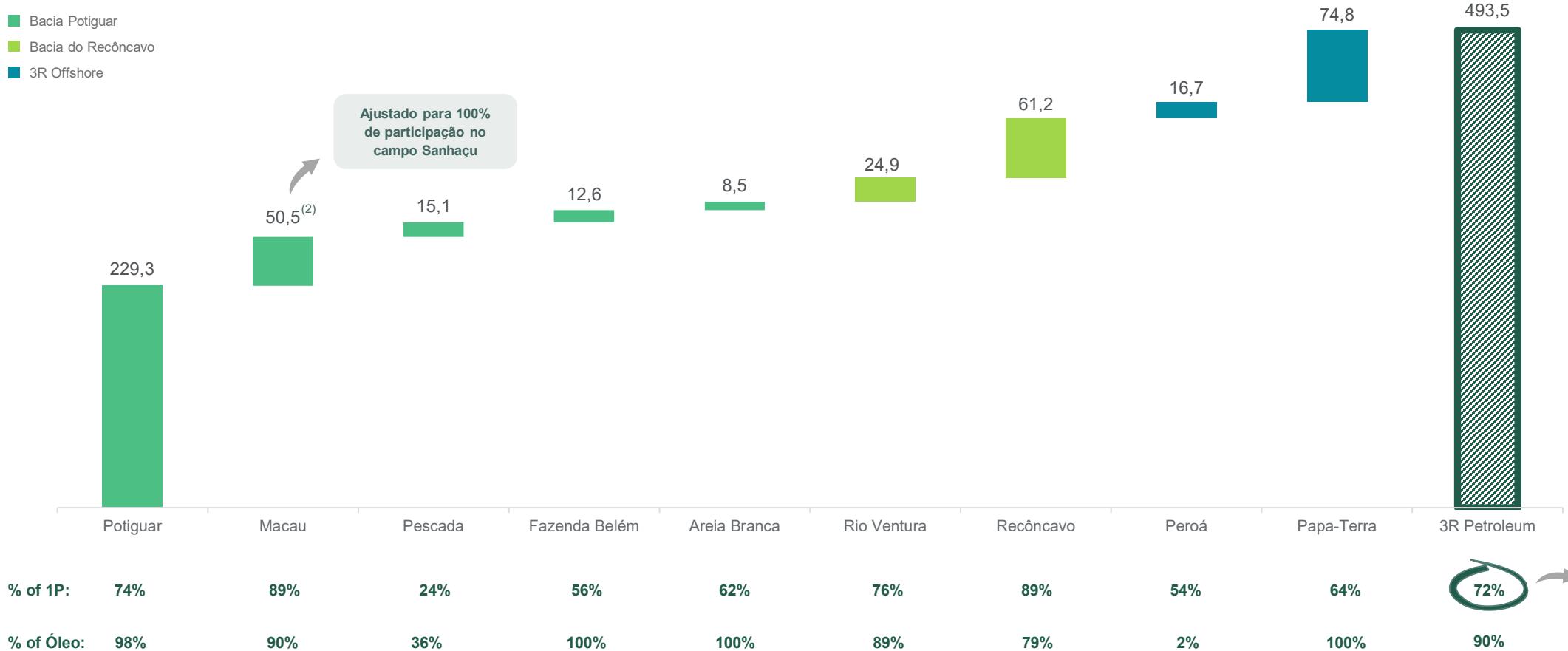
✓ **354,8 MMboe ou 72% das reservas são classificadas como provadas (1P)**, reduzindo o risco de execução da Companhia

| Reservas Certificadas                           | Volumes Certificados 1P (MMboe) | Volumes Certificados 2P (MMboe) | Volumes Certificados 3P (MMboe) | Cluster   | Múltiplo de entrada 2P (US\$/boe) |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------|-----------------------------------|
| Macau   | 44,9                            | 50,5                            | 56,1                            |           |                                   |
| Pescada Arabiana                                | 3,6                             | 15,1                            | 16,3                            |           |                                   |
| Fazenda Belém                                   | 7,1                             | 12,6                            | 14,8                            |           |                                   |
| Areia Branca                                    | 4,6                             | 8,5                             | 14,4                            |           |                                   |
| Potiguar  | 169,7                           | 229,3                           | 267,0                           | Potiguar  | 3,5                               |
| Rio Ventura                                     | 15,5                            | 24,9                            | 36,2                            |           |                                   |
| Recôncavo                                       | 46,7                            | 61,2                            | 77,1                            | Recôncavo | 4,0                               |
| Peroá (70% WI)                                  | 15,0                            | 16,7                            | 19,2                            |           |                                   |
| Papa-Terra (43,75% WI)                          | 47,8                            | 74,8                            | 96,5                            | Offshore  | 1,2                               |
| <b>Total 3R Petroleum</b>                       | <b>354,8</b>                    | <b>493,5</b>                    | <b>597,7</b>                    | -         | <b>2,9</b>                        |
| <b>NPV @ 10% (US\$ billion)<sup>(1,2)</sup></b> | <b>US\$ 3,79</b>                | <b>US\$ 5,40</b>                | <b>US\$ 6,79</b>                | -         | -                                 |

Reservas P1: pelo menos 90% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P1; Reservas P2: pelo menos 50% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P2; Reservas P3: pelo menos 10% de probabilidade de que as quantidades recuperadas sejam iguais ou superiores à estimativa P3; Fonte: Companhia, Relatórios de certificação da Degolyer e MacNaughton e Gaffney Cline; Os relatórios de certificação têm datas-base diferentes e podem ser acessados na íntegra através do site de RI.

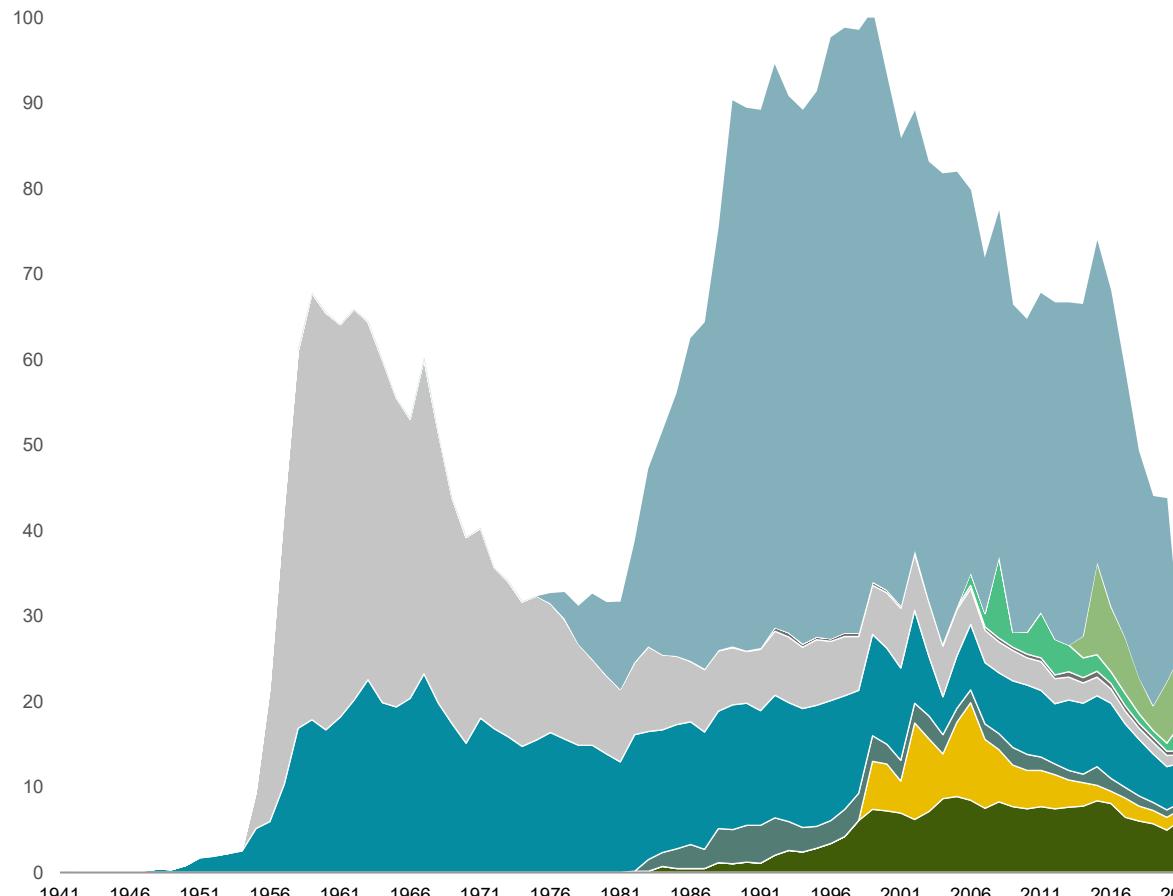
Notas: (1) Não inclui a participação remanescente de 50% em Sanhaçu; (2) Não inclui NOL.

## Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas<sup>1</sup> (MMboe)



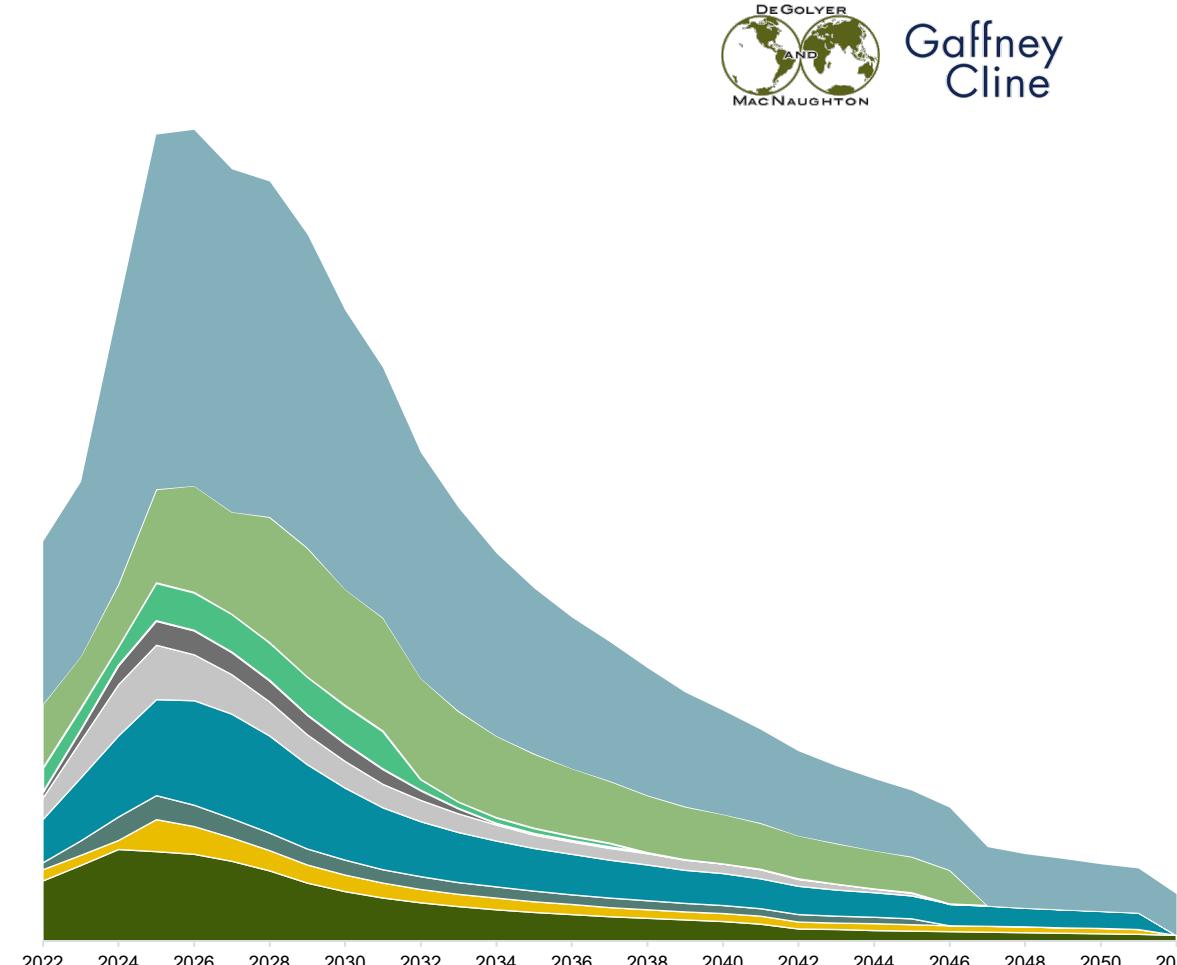
## Produção Histórica de O&G de ativos 3R

(mil boe/dia)



## Produção Futura Estimada de O&G de ativos 3R<sup>1</sup>

(mil boe/dia) | Estimativas dos relatórios de certificação Degolyer and MacNaughton & Gaffney Cline

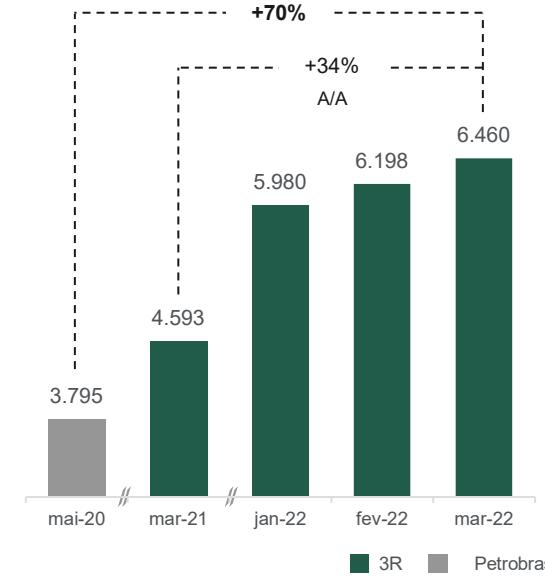
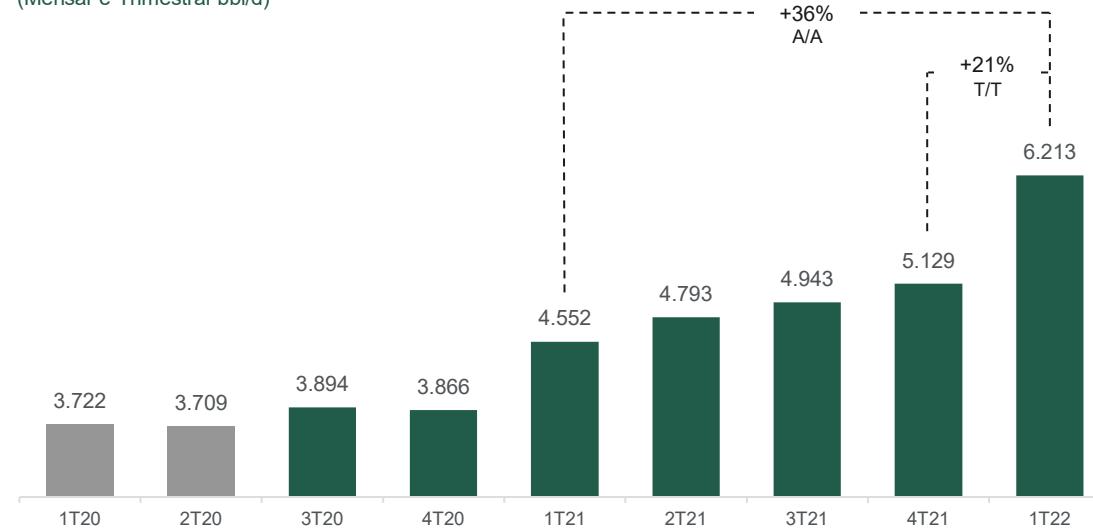


Gaffney  
Cline

# Produção de Óleo | Eficiência Operacional em Macau e Rio Ventura

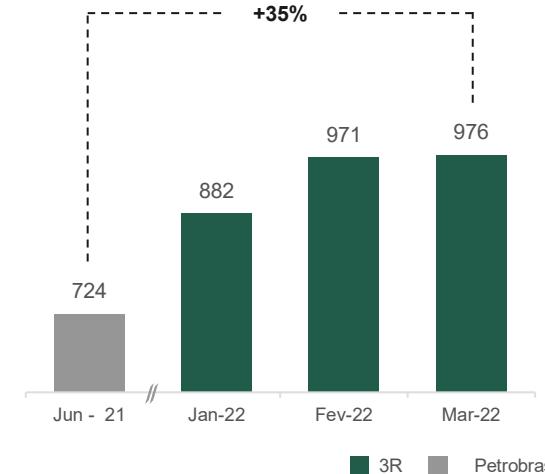
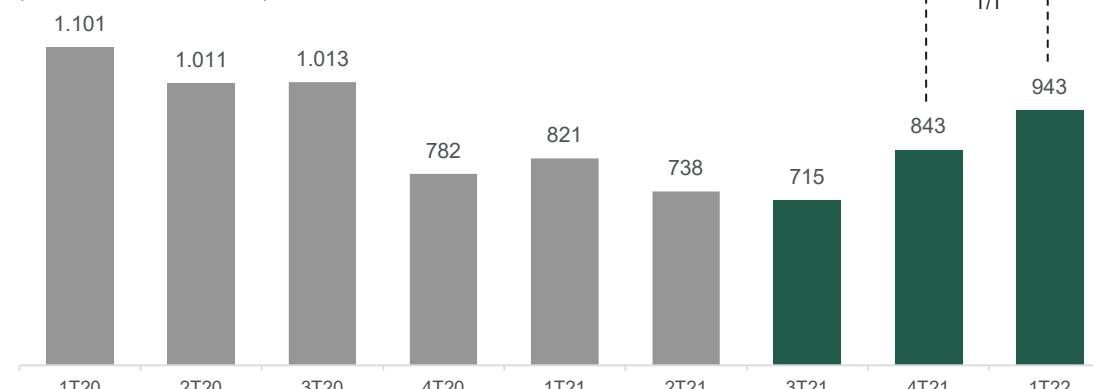
## Produção de Óleo Macau

(Mensal e Trimestral bbl/d)



## Produção de Óleo Rio Ventura

(Mensal e Trimestral bbl/d)



Fonte: ANP e Companhia

A execução da 3R na revitalização de campos maduros **vem gerando resultados sólidos** em diferentes ativos localizados em diferentes bacias;

Automação de poços, trazendo eficiência e impulsionando a produção;

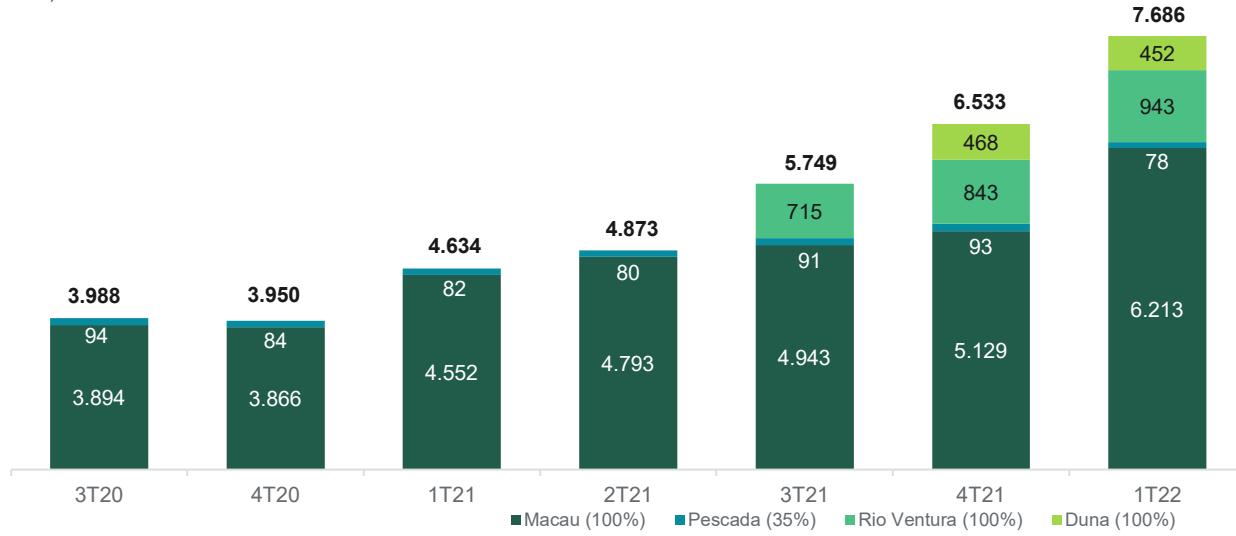
Preparação para campanhas de perfuração: **Reativação e intervenção em outros poços produtores, substituição de equipamentos antigos e rápido aumento da produção com baixos investimentos;**

A 3R está pronta para continuar replicando sua estratégia nos ativos em transição.

# Produção Total 1T22 | Forte crescimento à medida que a 3R consolida seu portfólio

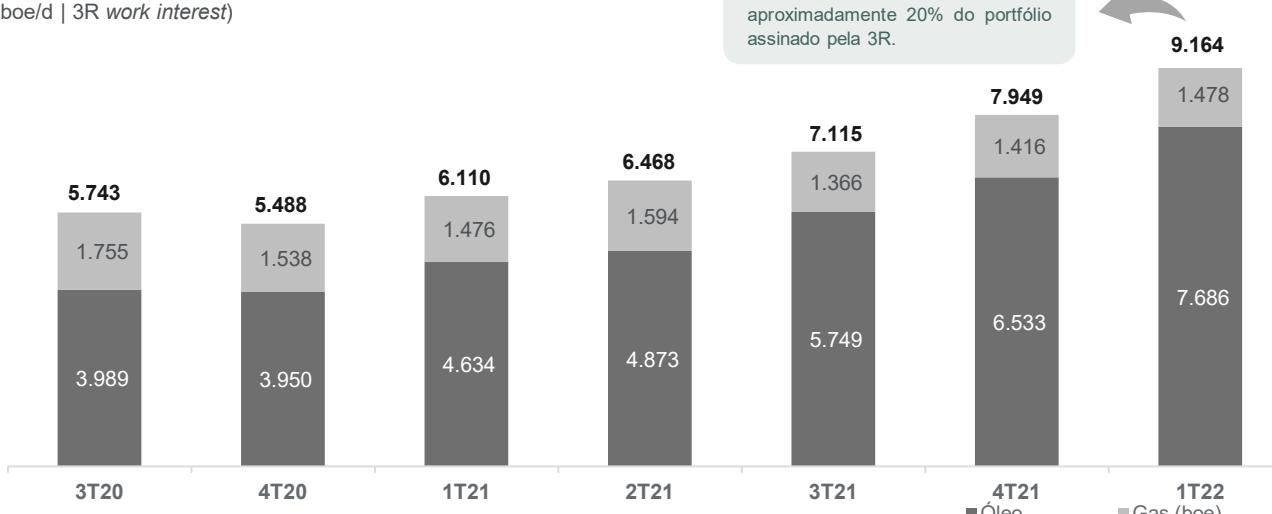
## Produção de Óleo por Ativo

(Trimestre bbl/d)



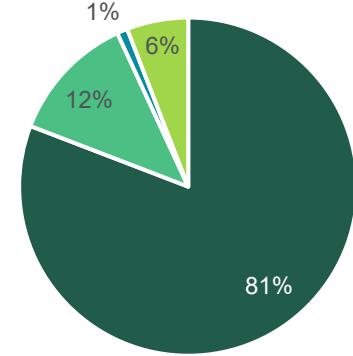
## Produção de Óleo & Gás

(Trimestre boe/d | 3R work interest)

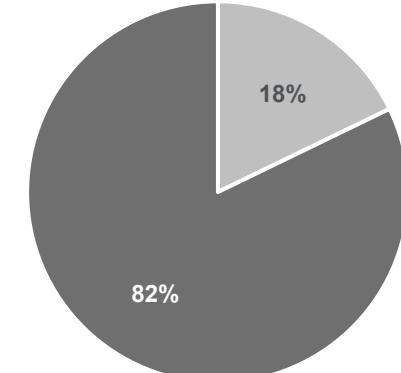


Fonte: ANP e Companhia

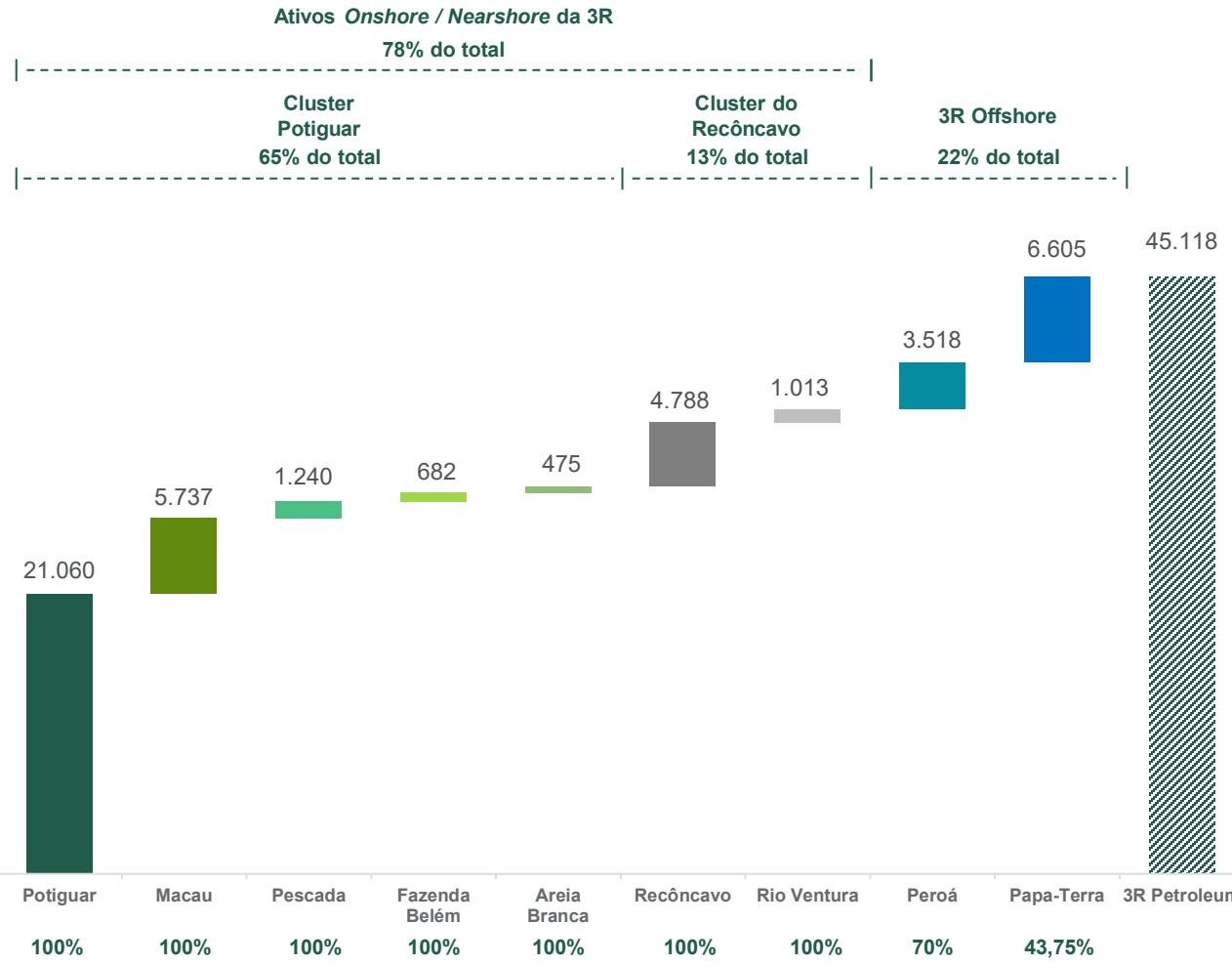
## Produção média diária por ativo no 1T22 (% bbl/d)



## Produção média diária de Óleo & Gás no 1T22 (% boe/d)



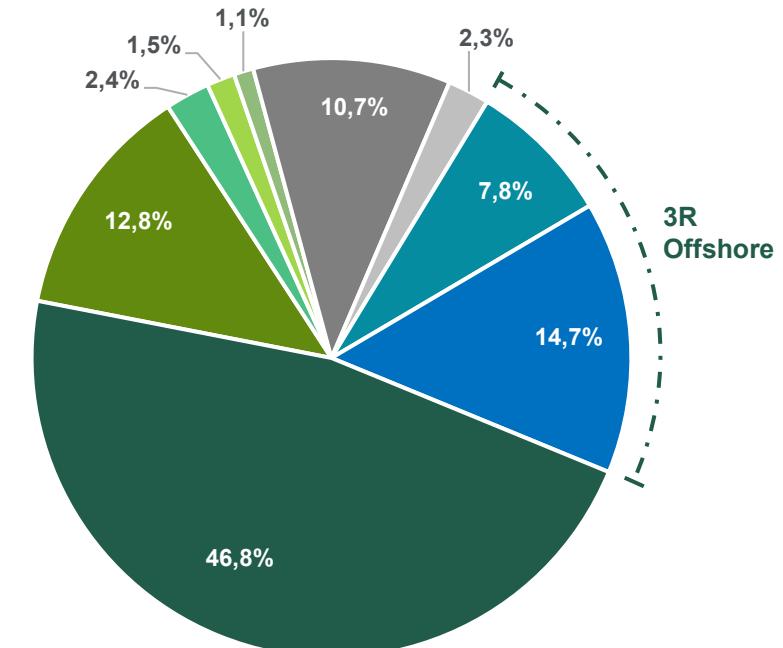
## Produção de Óleo e Gás 2021 – Parcela 3R (boe/d)



## Parcela 3R | Produção – 2021

- ✓ Produção média diária: 45,1 kboe/d
- ✓ Produção de óleo: 36,1 kbpd (80% do total)
- ✓ Produção de Gás: 1,4 MMm<sup>3</sup>/d (20% do total)

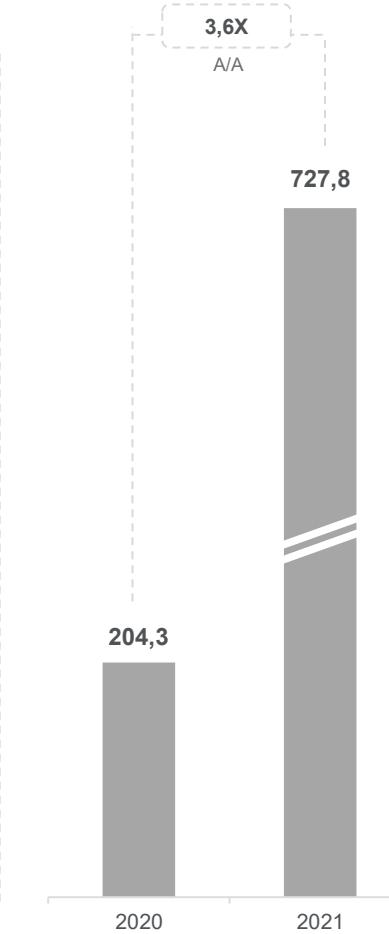
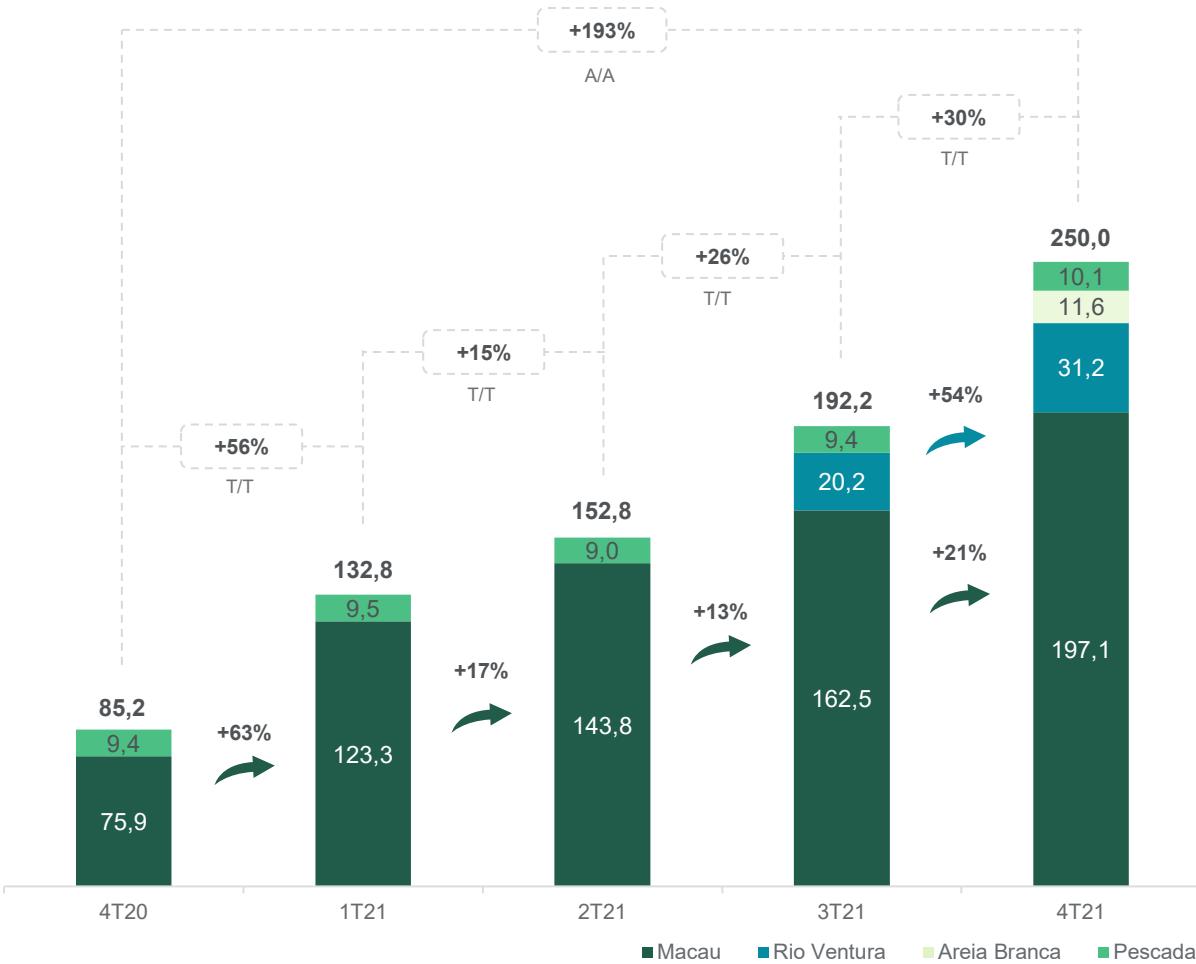
## Produção média por ativo em 2021 (%) | boe/d) – 3R WI



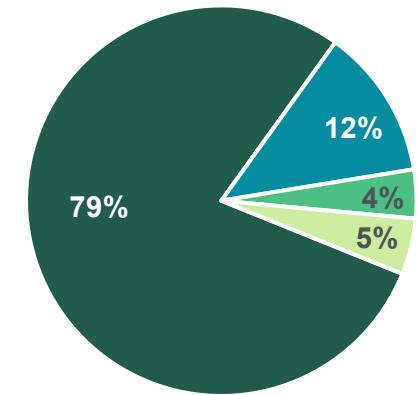
# Receita Líquida 2021 | Macau<sup>1</sup>, Rio Ventura, Areia Branca e 35% de Pescada

## Receita Líquida 4T21 | 3R

(R\$ MM)



## Receita Líquida por Ativo | 4T21(%)



### Highlights

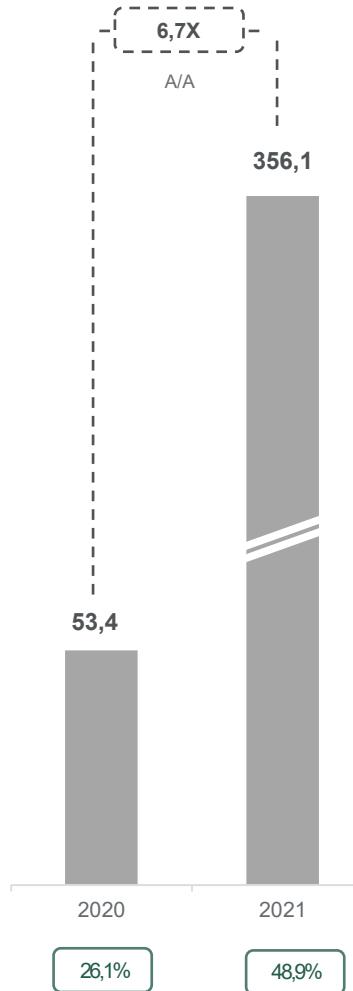
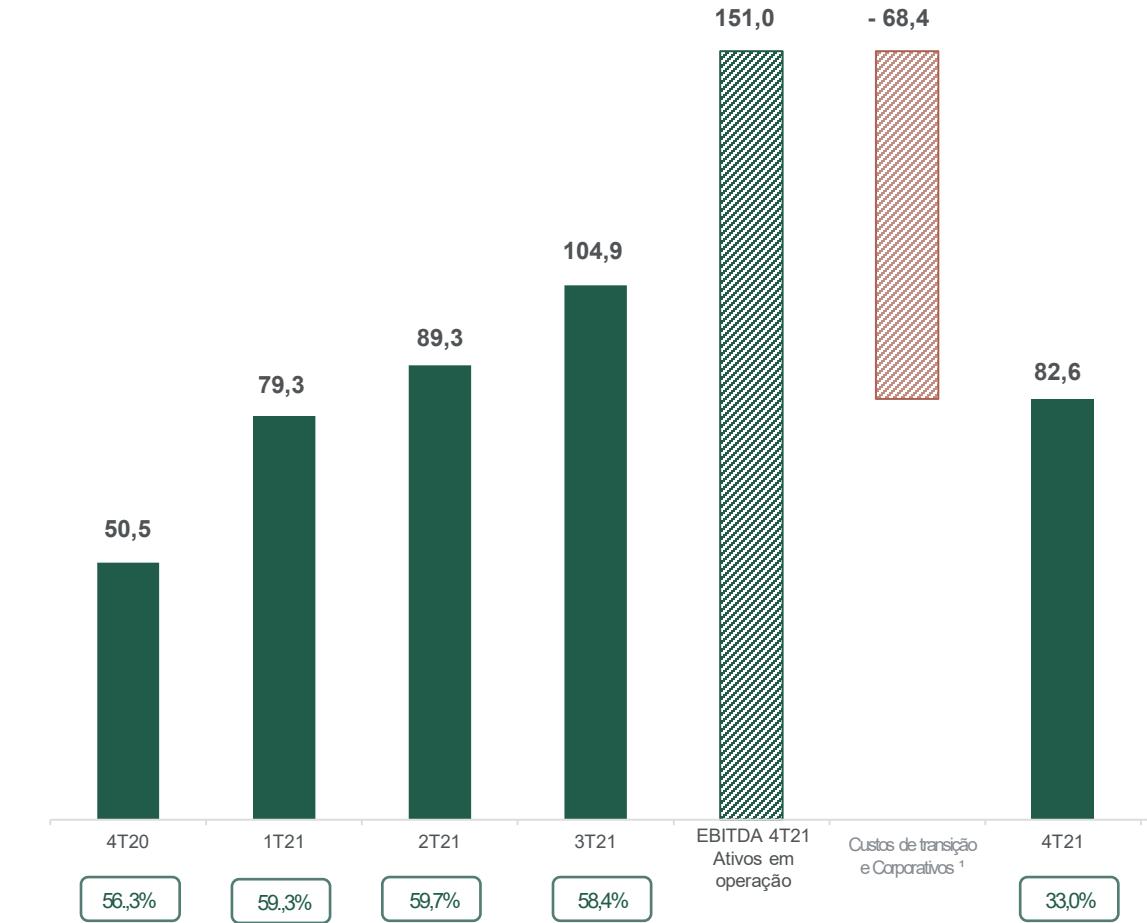
- ✓ Os resultados do 4T21 ainda refletem apenas ~19% da produção do portfólio adquirido pela 3R;
- ✓ A receita em 2021 foi 4X maior que em 2020;
- ✓ Rio Ventura e Areia Branca representaram 12% e 5% da receita total no 4T21, respectivamente;
- ✓ A venda de Petróleo representou 96,4% do faturamento do trimestre.

(1) 100% Macau (excluindo 50% da produção do campo de Sanhaçu até 21 de dezembro, data efetiva da aquisição).

# EBITDA Ajustado 4T21 & 2021

## EBITDA Ajustado

(R\$ MM)



- ✓ Evolução e eficiência no segundo ano de operação da 3R, **multiplicando o EBITDA por mais de 6,7 vezes**;
- ✓ **As margens de 2021 foram impactadas por custos corporativos de transição enquanto a 3R se prepara para operar 9 ativos, incluindo os ativos offshore;**
- ✓ **Pelo menos 3 ativos terão a fase de transição concluída no primeiro semestre de 2022.** Esses marcos normalizarão as margens e o EBITDA nos próximos trimestres.

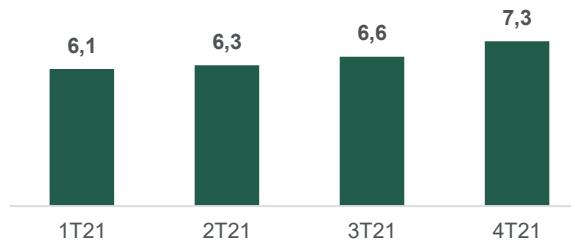
# Lifting Cost & Capex

## Lifting Cost

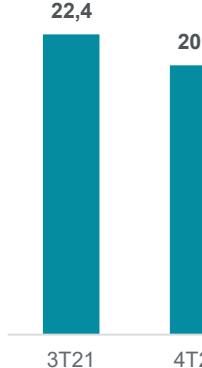
(US\$/boe)

### Macau

Maior consumo de energia, com tarifa elevada pela crise hídrica, impactaram o *Lifting Cost* de Macau em 2021.



### Rio Ventura



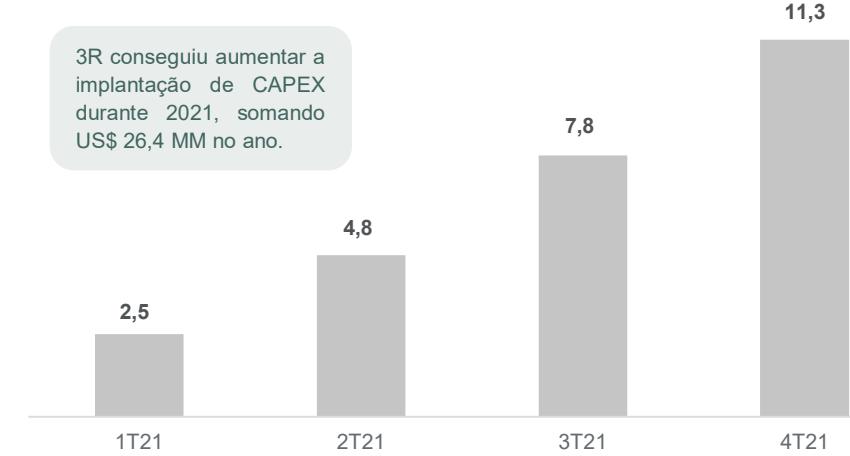
### Areia Branca



## CAPEX

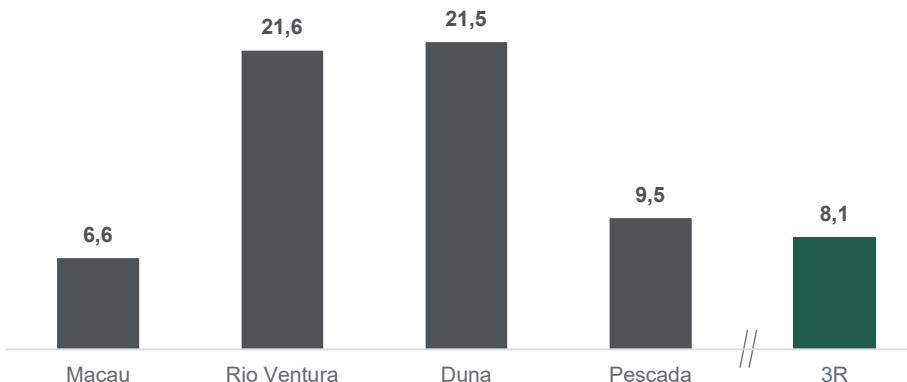
(US\$ MM)

3R conseguiu aumentar a implantação de CAPEX durante 2021, somando US\$ 26,4 MM no ano.



## Lifting Cost 2021 – 3R

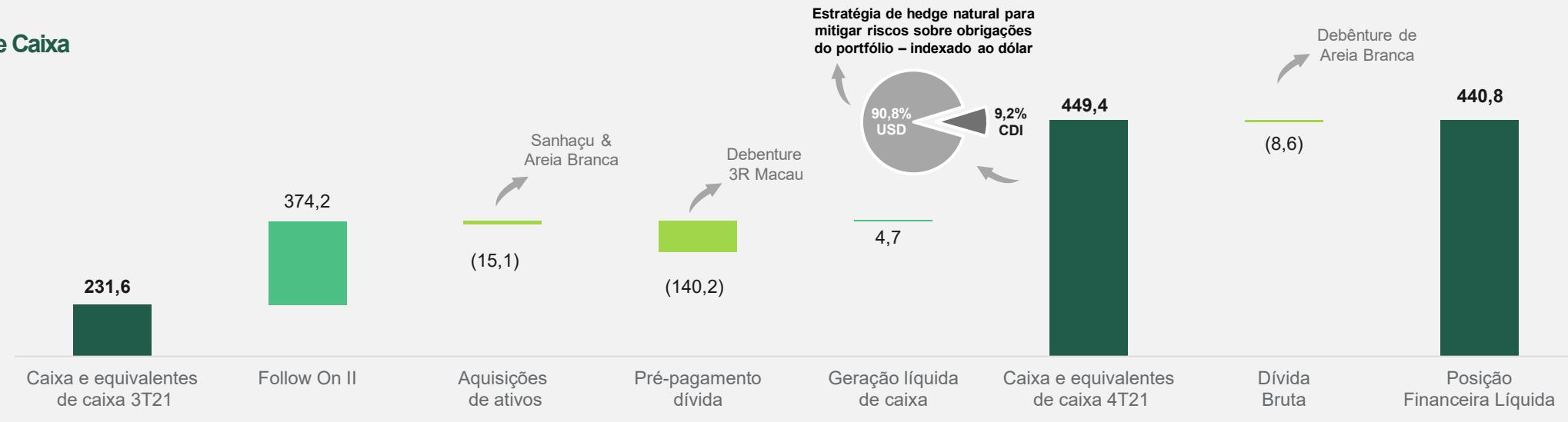
(US\$/boe)



- ✓ 3R encerrou 2021 com o menor *lifting cost* entre seus pares na indústria brasileira de óleo e gás;
- ✓ Macau é o ativo mais eficiente do Portfólio da 3R com *lifting cost* de US\$ 6,6 em 2021;
- ✓ Novos ativos integrados apresentam maior *lifting cost* no início da operação devido a: (i) custos associados à transição; (ii) menor nível de produção nos estágios iniciais da operação; e (iii) *backlog* de manutenções operacionais do operador anterior.



## Posição de Caixa (US\$ MM)

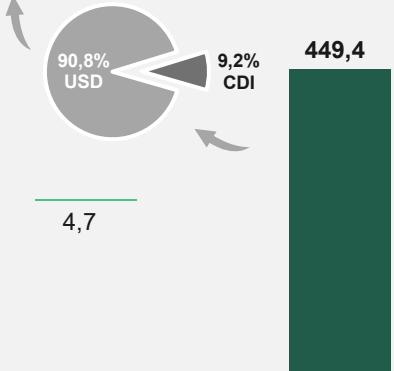


## Obrigações do Portfolio<sup>1</sup>

|             | 1T22  | 2T22 | 3T22 | 4T22 | 1T23    | 2T23  | > 2T23 | Total   |
|-------------|-------|------|------|------|---------|-------|--------|---------|
| Firme       | 366,4 | 6,5  | 6,7  |      | 1.040,0 |       |        | 1.419,6 |
| Diferido    |       | 1,4  |      | 1,4  | 10,0    | 251,0 |        | 263,8   |
| Contingente |       |      | 43,2 |      | 30,2    | 10,0  | 75,6   | 159,0   |
| Total       | 366,4 | 7,9  | 49,9 | 1,4  | 1.080,2 | 10,0  | 326,6  | 1.842,3 |

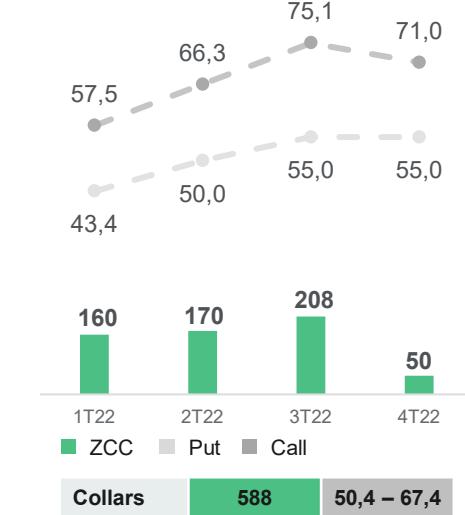
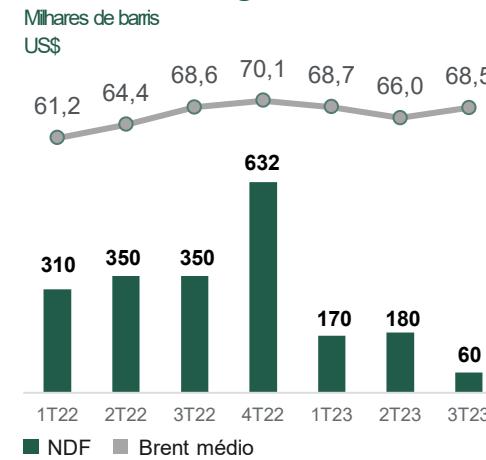
US\$ 110 MM de compromissos firmes foram pagos em janeiro de 2022 referente à assinatura do Polo Potiguar

Estratégia de hedge natural para mitigar riscos sobre obrigações do portfólio – indexado ao dólar



Debênture de Areia Branca

## Posição de Hedge





**1** Companhia liderou as aquisições no plano de desinvestimento *onshore* e *offshore* da Petrobras



**2** Forte crescimento orgânico projetado através da melhoria dos fatores de recuperação dos campos adquiridos



**3** Resiliência em cenários de preços de petróleo mais baixos, dado o baixo custo de *break-even* dos campos



**4** Baixo risco exploratório dada a estratégia de focada em campos maduros *onshore* e *offshore*



**5** Uma das principais plataformas de crescimento no Brasil, com uma equipe de gestão altamente experiente e especializada na gestão e operação de campos *onshore* e *offshore*



**6** A Companhia tem sólido histórico em M&A e altos padrões *ESG*





# Portfólio

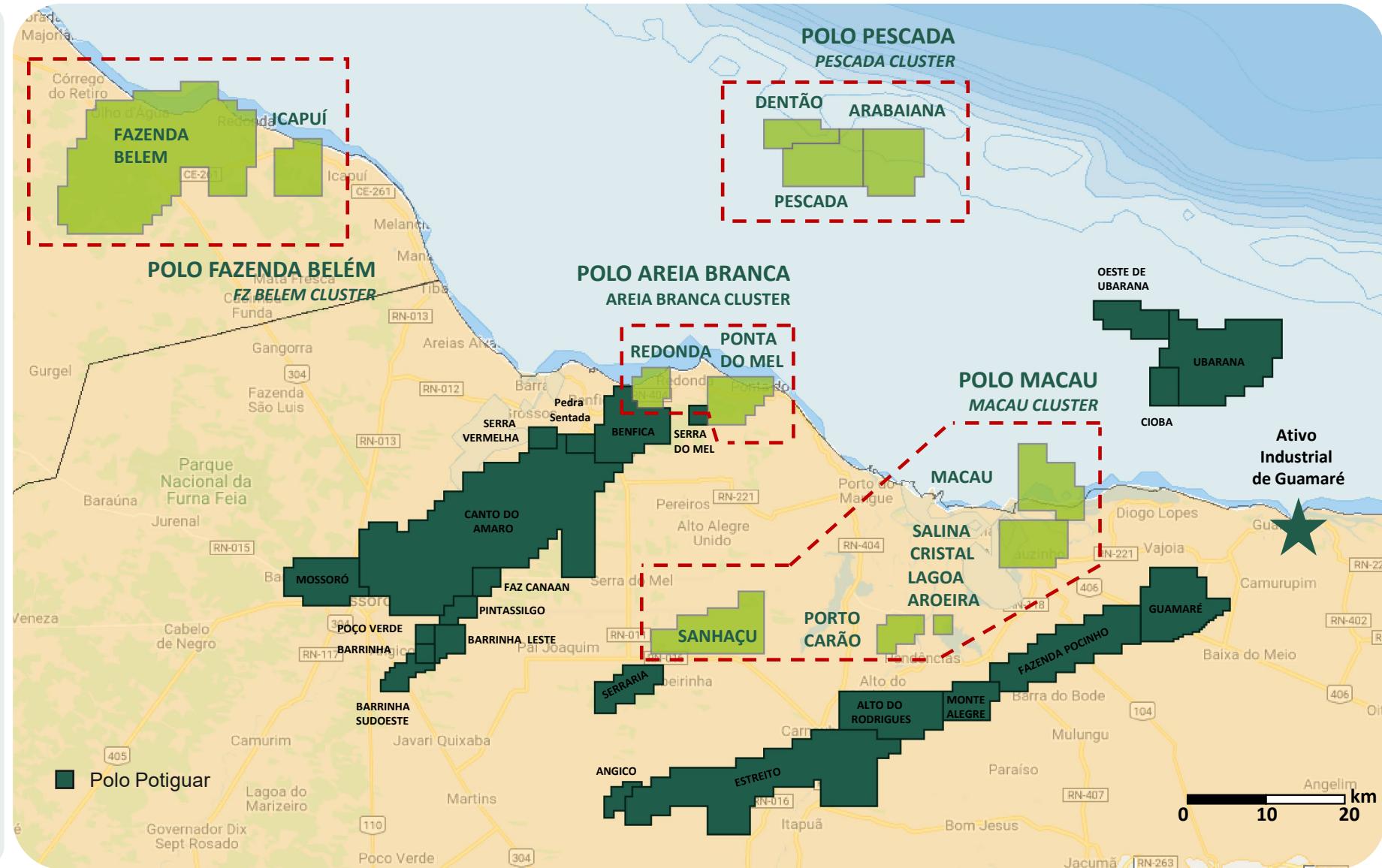
3



# Aquisição do Polo Potiguar | Caminho aberto para integração na Bacia Potiguar

Totalmente integrado ao portfólio adquirido pela Companhia na região

- ✓ Produção de 20,7 kbbi de óleo/dia e 59,2 km<sup>3</sup>/dia de gás em 2021;
- ✓ 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 e redução de custos logísticos;
- ✓ Amplia substancialmente a escala de produção e a capacidade de reposição e aumento de reservas.







## 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 Mm<sup>3</sup>/d - 1,8 Mm<sup>3</sup>/d em operação;
- ✓ Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl. Equivalente a mais de 20 dias de produção do RN.

**3,92 Bbbl**

Volume de óleo no reservatório

**20,7 mil bbl/d**

Média diária de produção em 2021

**~17% óleo**  
Fração recuperada

**Capacidade de armazenamento: 1,8MM bbl**



**Maior ativo Onshore em produção;**



Terminal portuário, refinaria, UPGN, estações de tratamento e dutos;

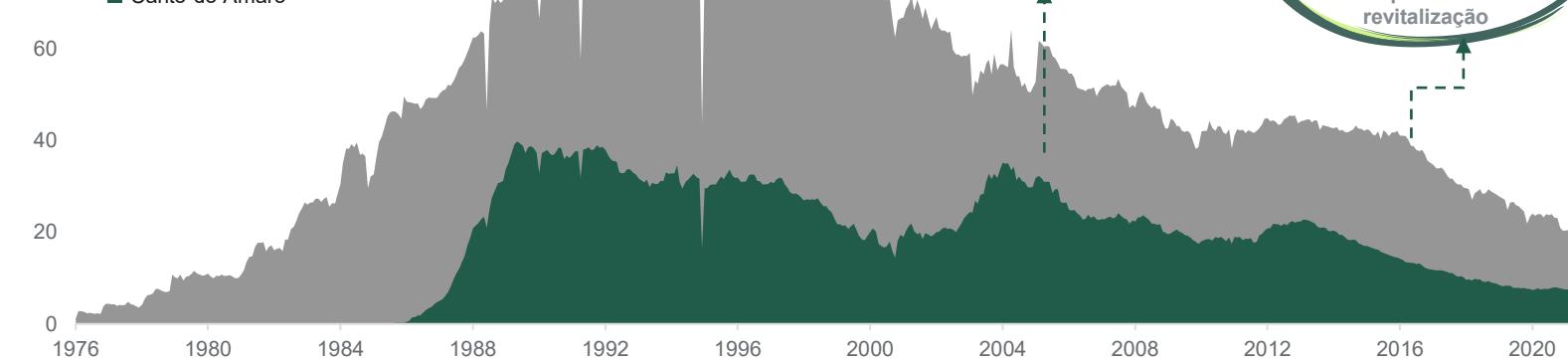


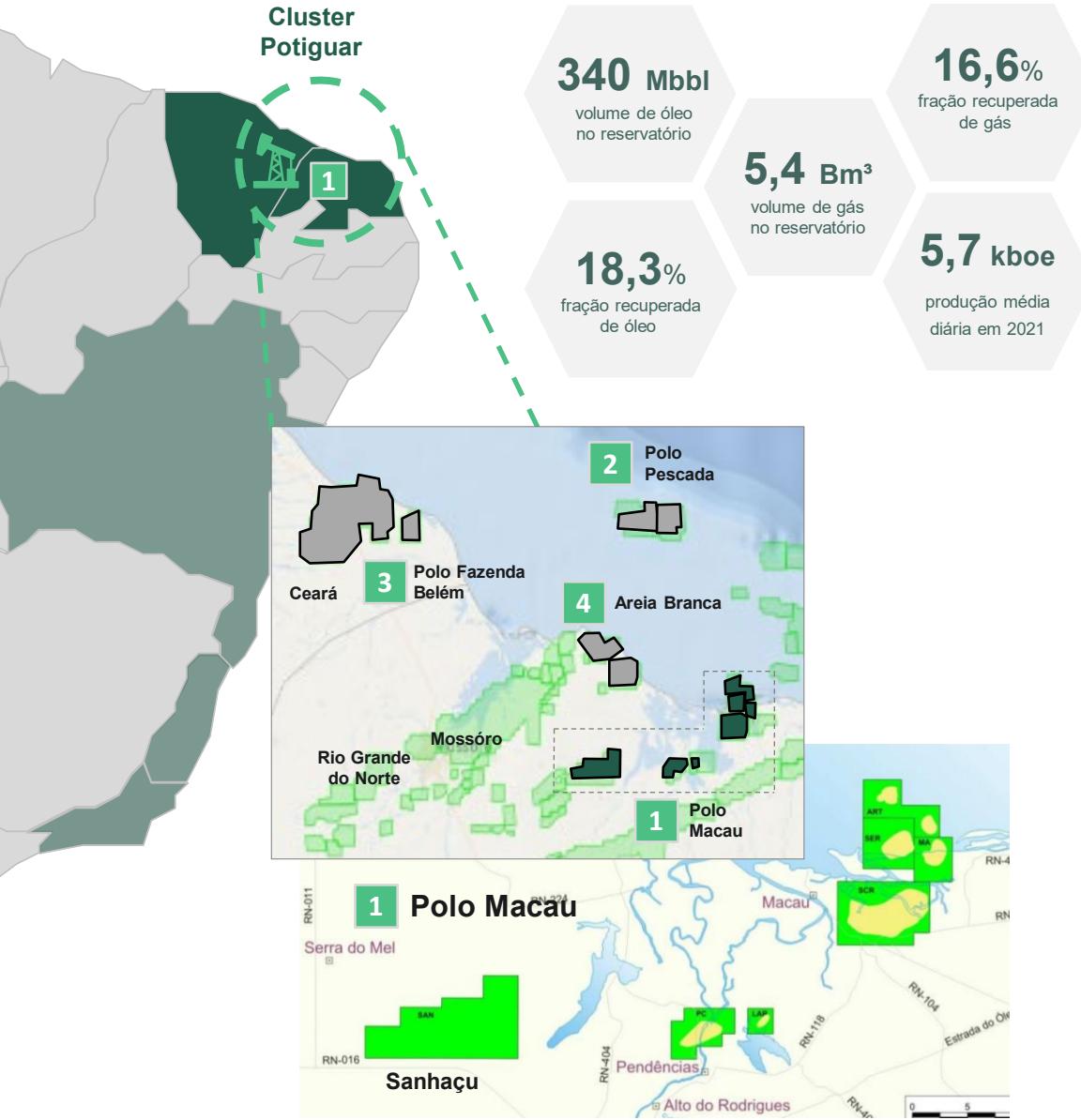
**Ativo totalmente integrado**

## Produção Histórica

Polo Potiguar & Campo de Canto do Amaro (kbpd)

■ Polo Potiguar  
■ Canto do Amaro

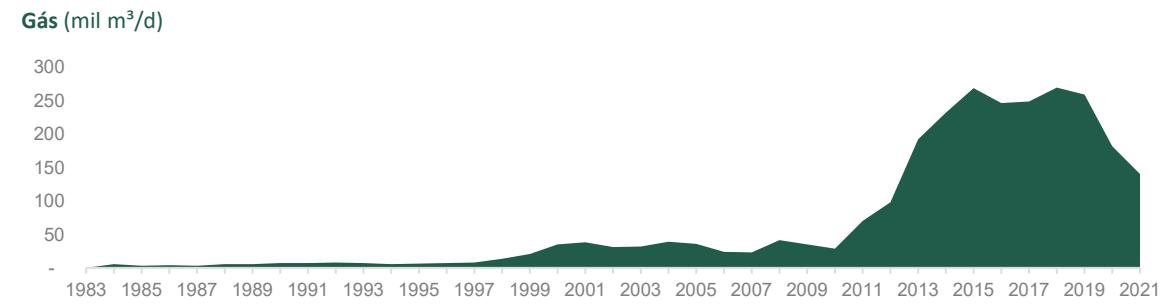
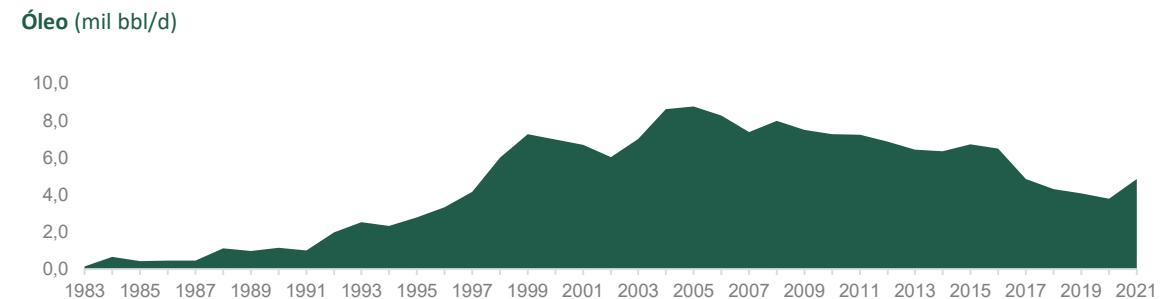


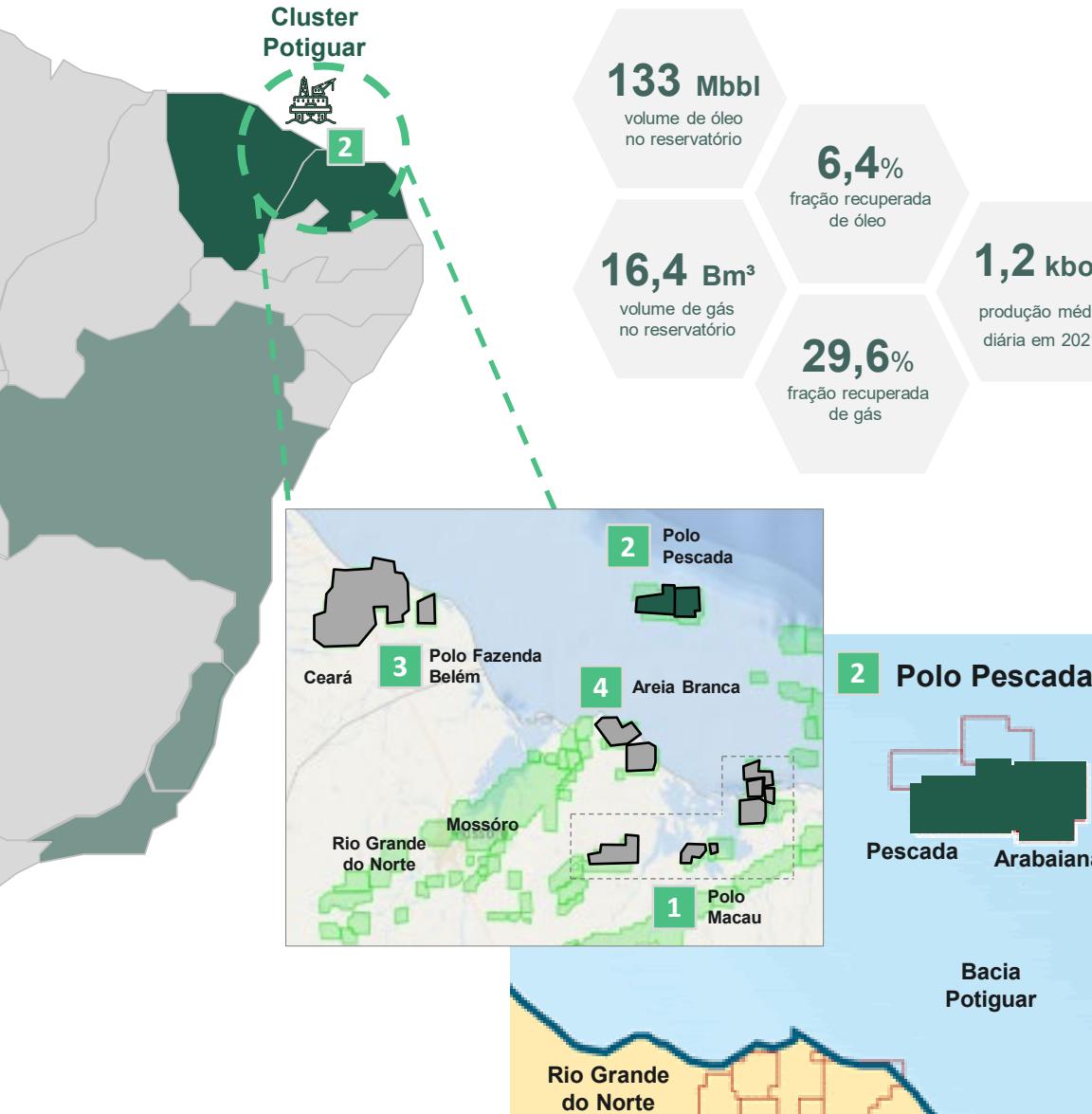


## Destaques Operacionais e Estratégicos

|                                 |                                   |
|---------------------------------|-----------------------------------|
| 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            | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe) <sup>1</sup> | 44,9   90% óleo                   |
| Reservas 2P (Mboe) <sup>1</sup> | 50,5   90% óleo                   |
| Offtaker                        | Petrobras                         |

## Histórico de Produção



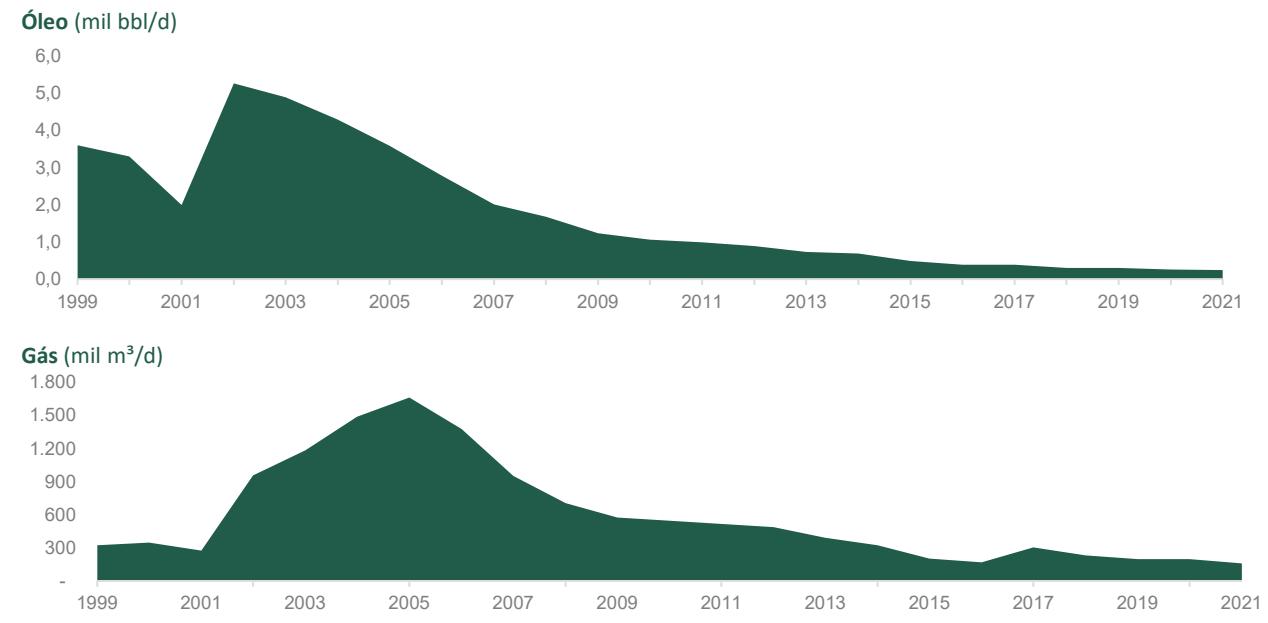


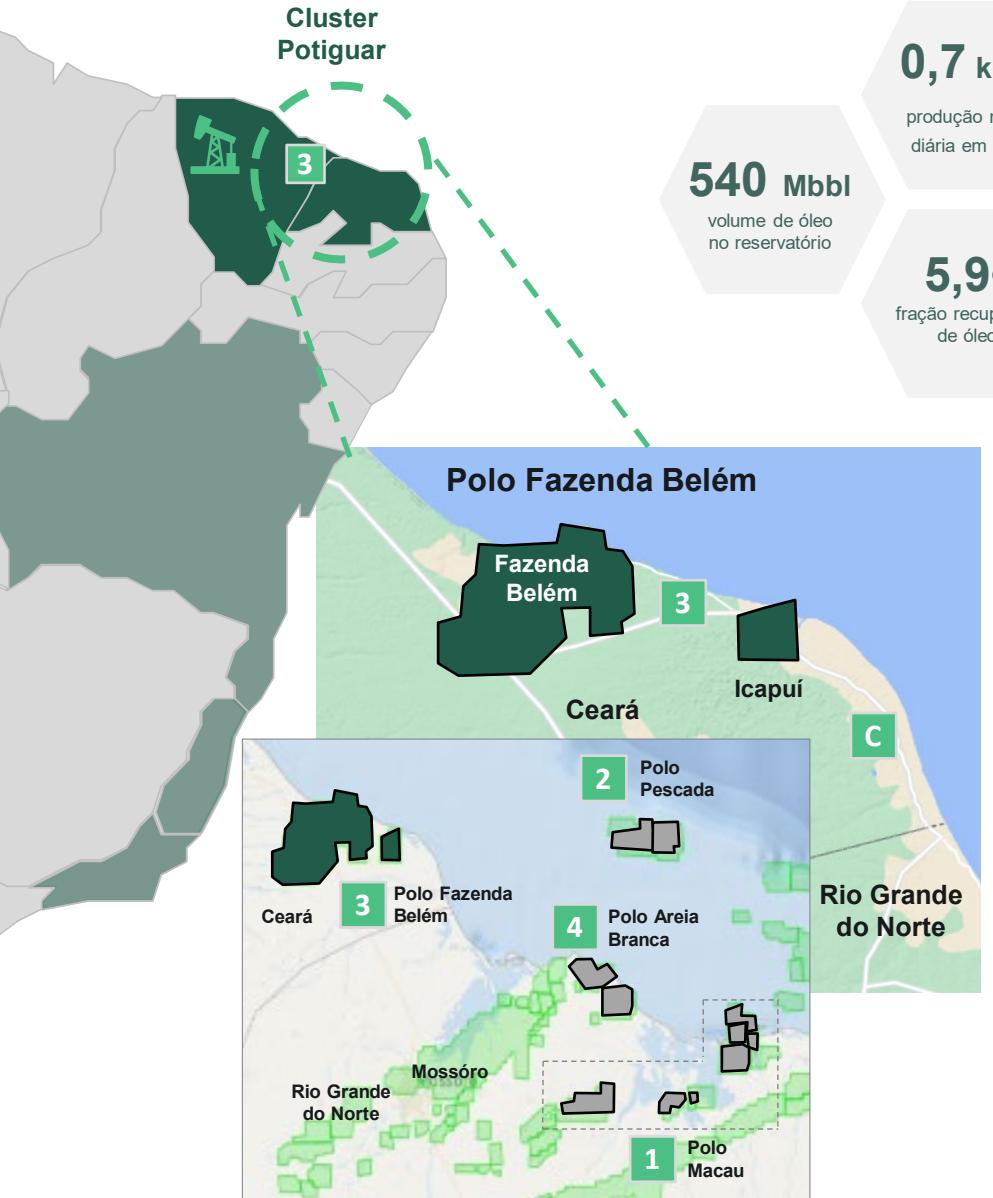
Fonte: ANP e relatório de certificação da Gaffney Cline

## Destaques Operacionais e Estratégicos

| Transição Operacional                    |
|--|
| Rio Grande do Norte                      |
| Potiguar                                 |
| Águas rasas                              |
| 100%                                     |
| 2  |
| 2025 – 2026 (extensível por até 27 anos) |
| 3,6   84% gás                            |
| 15,1   64% gás                           |
| Petrobras                                |

## Histórico de Produção

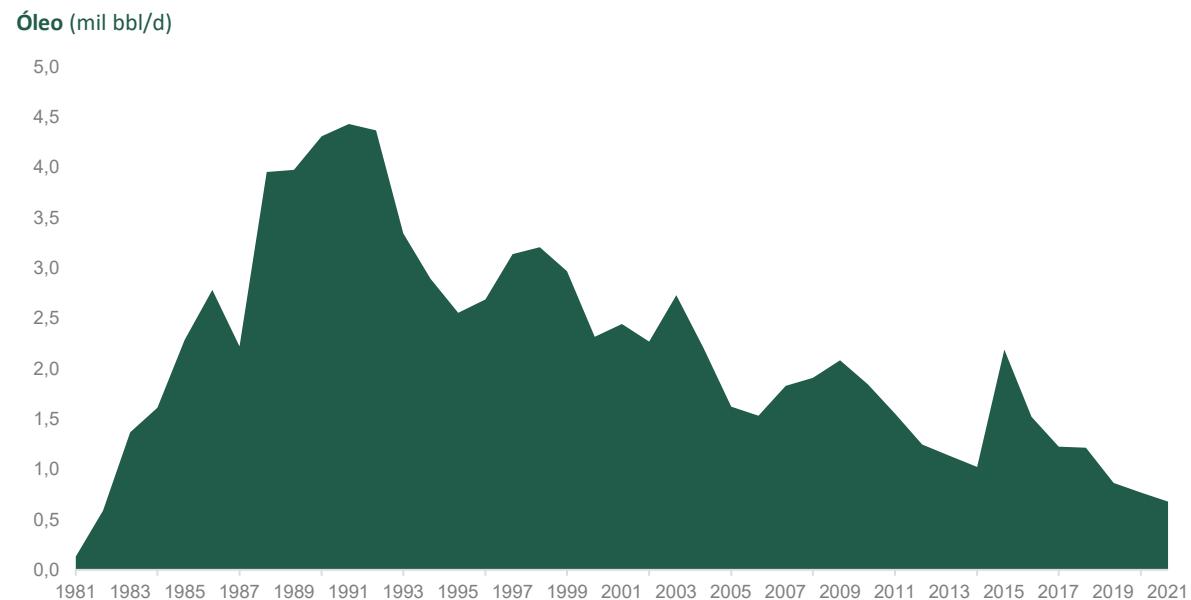


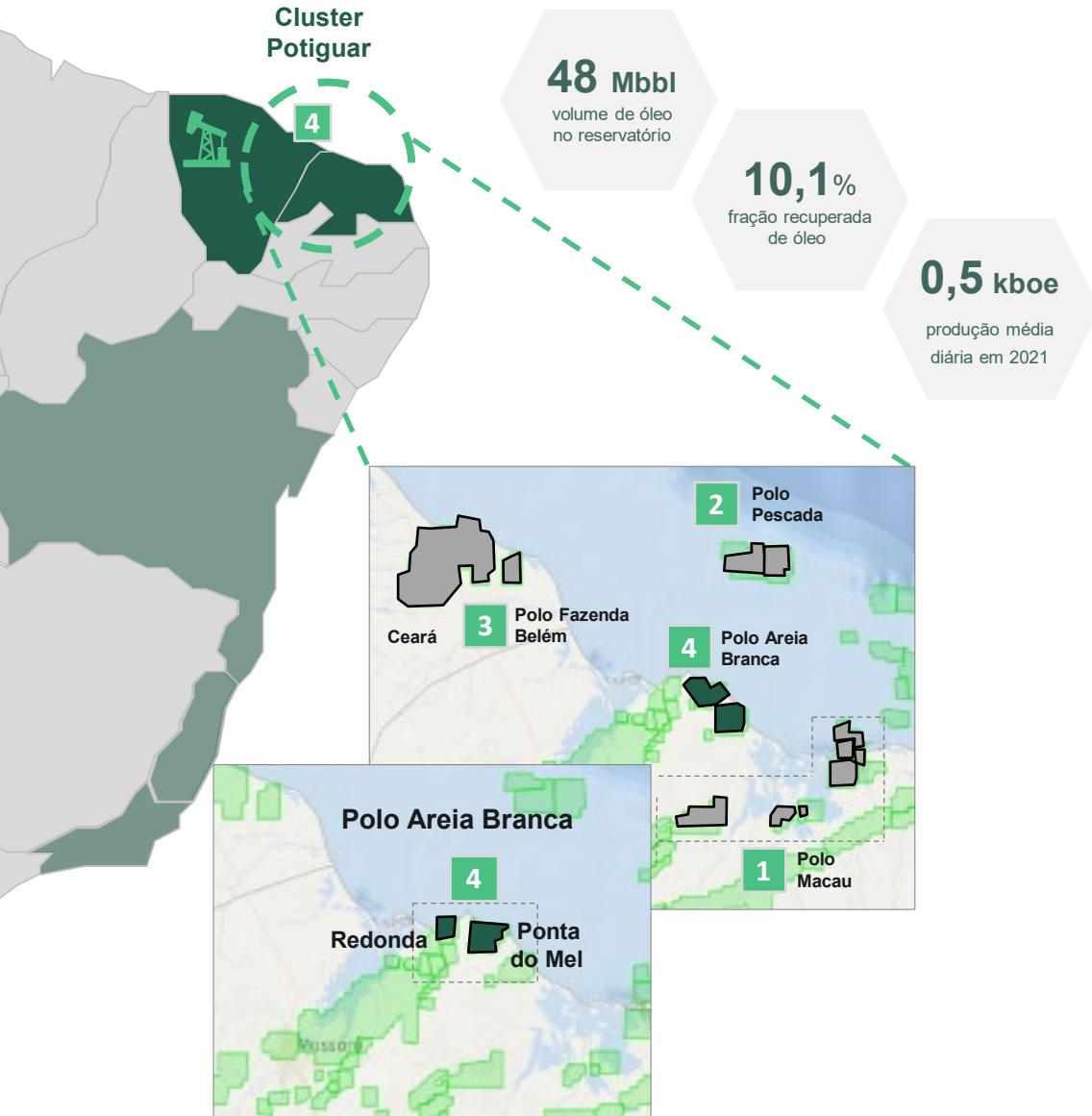


## Destaques Operacionais e Estratégicos

|                        | Transição Operacional             |
|------------------------|-----------------------------------|
| Localização            | Ceará                             |
| Bacia                  | Potiguar                          |
| Tipo                   | Onshore                           |
| Participação 3R        | 100%                              |
| # de campos/concessões | 2                                 |
| Prazo das Concessões   | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe)     | 7,1   100% óleo                   |
| Reservas 2P (Mboe)     | 12,6   100% óleo                  |
| Offtaker               | Petrobras                         |

## Histórico de Produção

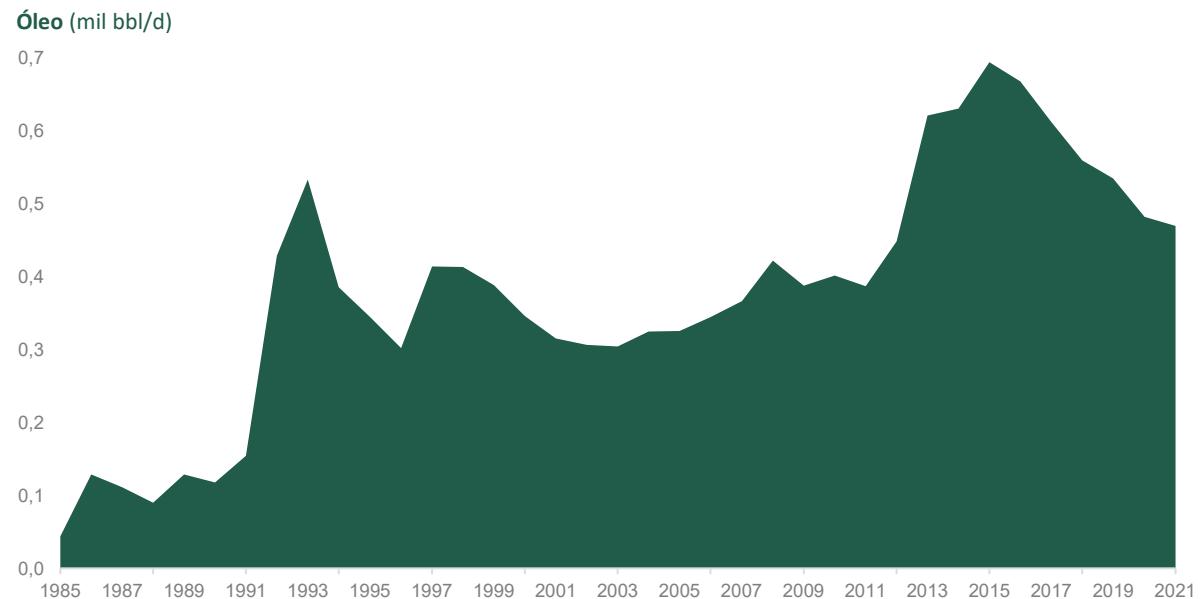




## Destaques Operacionais e Estratégicos

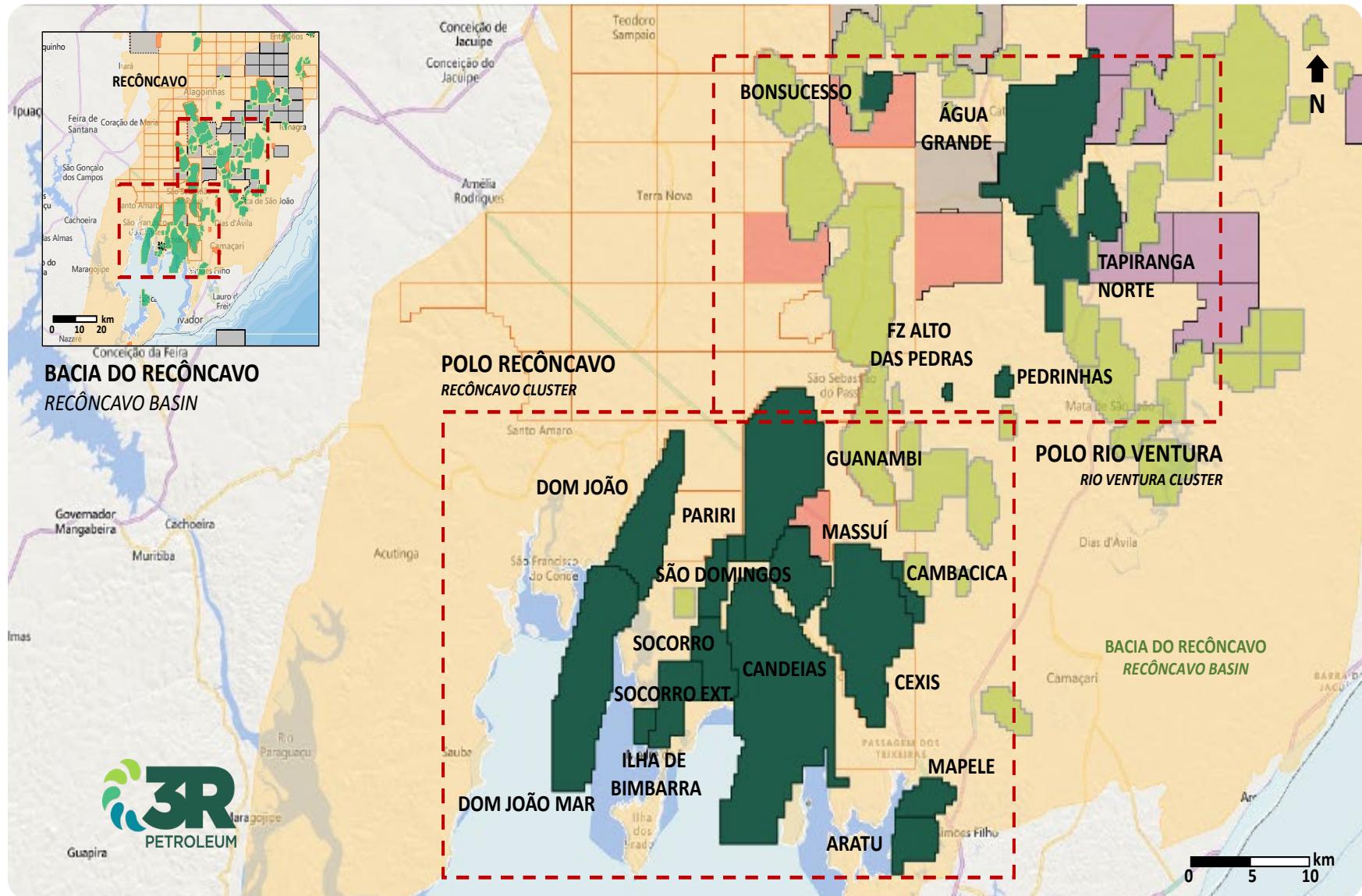
|                        |                                   |
|------------------------|-----------------------------------|
| Status                 | Operação 3R                       |
| Localização            | Rio Grande do Norte               |
| Bacia                  | Potiguar                          |
| Tipo                   | Onshore                           |
| Participação 3R        | 100%                              |
| # de campos/concessões | 2                                 |
| Prazo das Concessões   | 2025 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe)     | 4,6   100% óleo                   |
| Reservas 2P (Mboe)     | 8,5   100% óleo                   |
| Offtaker               | Petrobras                         |

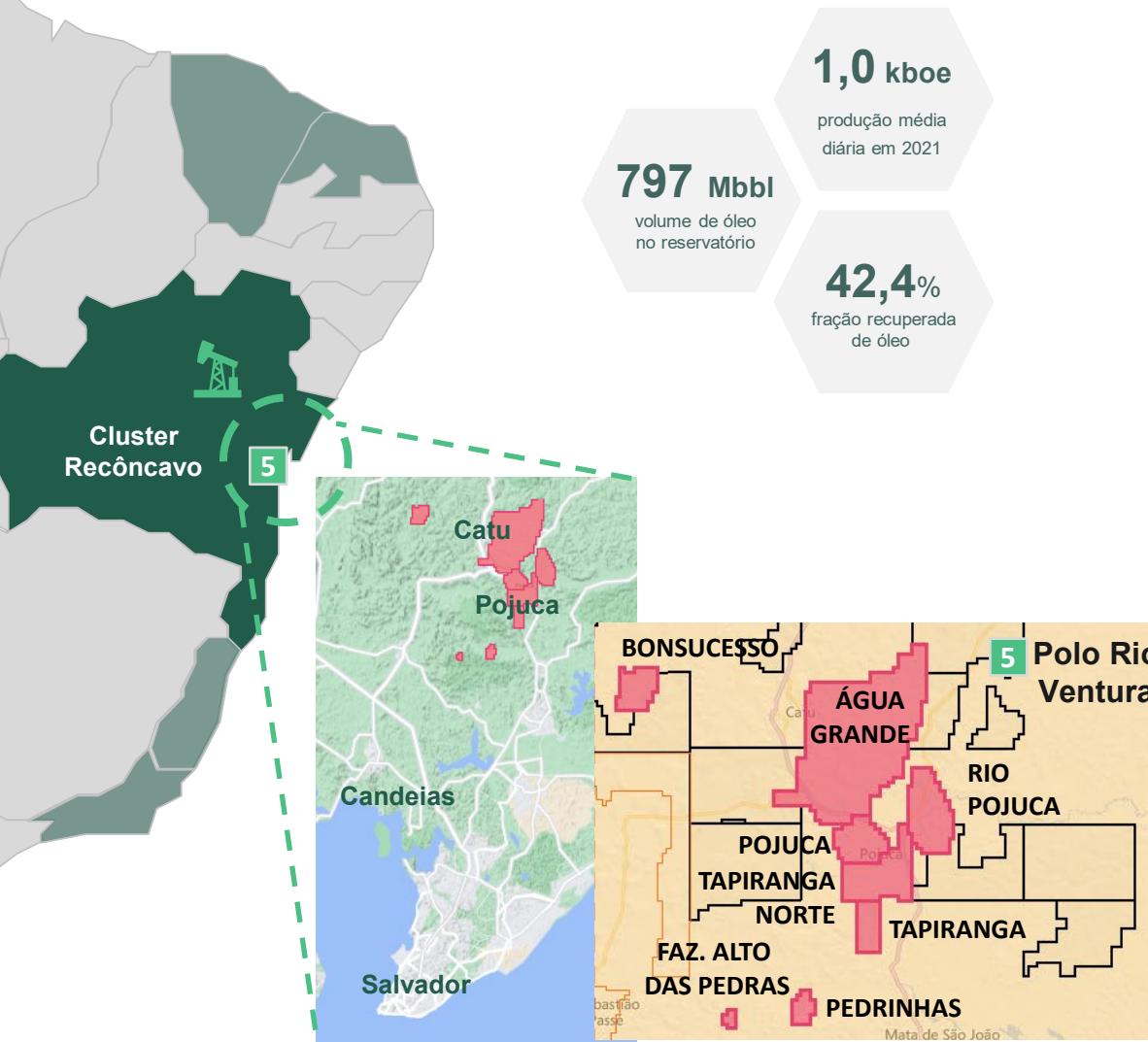
## Histórico de Produção



## 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 2,7 mil barris de óleo e 501 mil m<sup>3</sup> de gás em 2021
- ✓ 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.

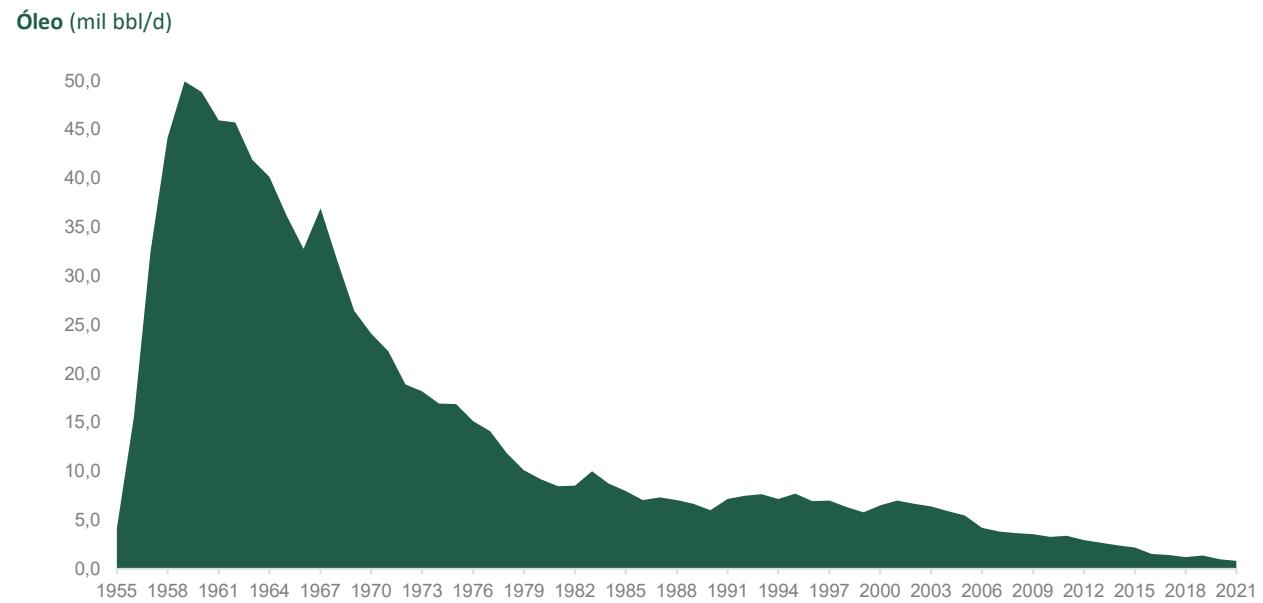


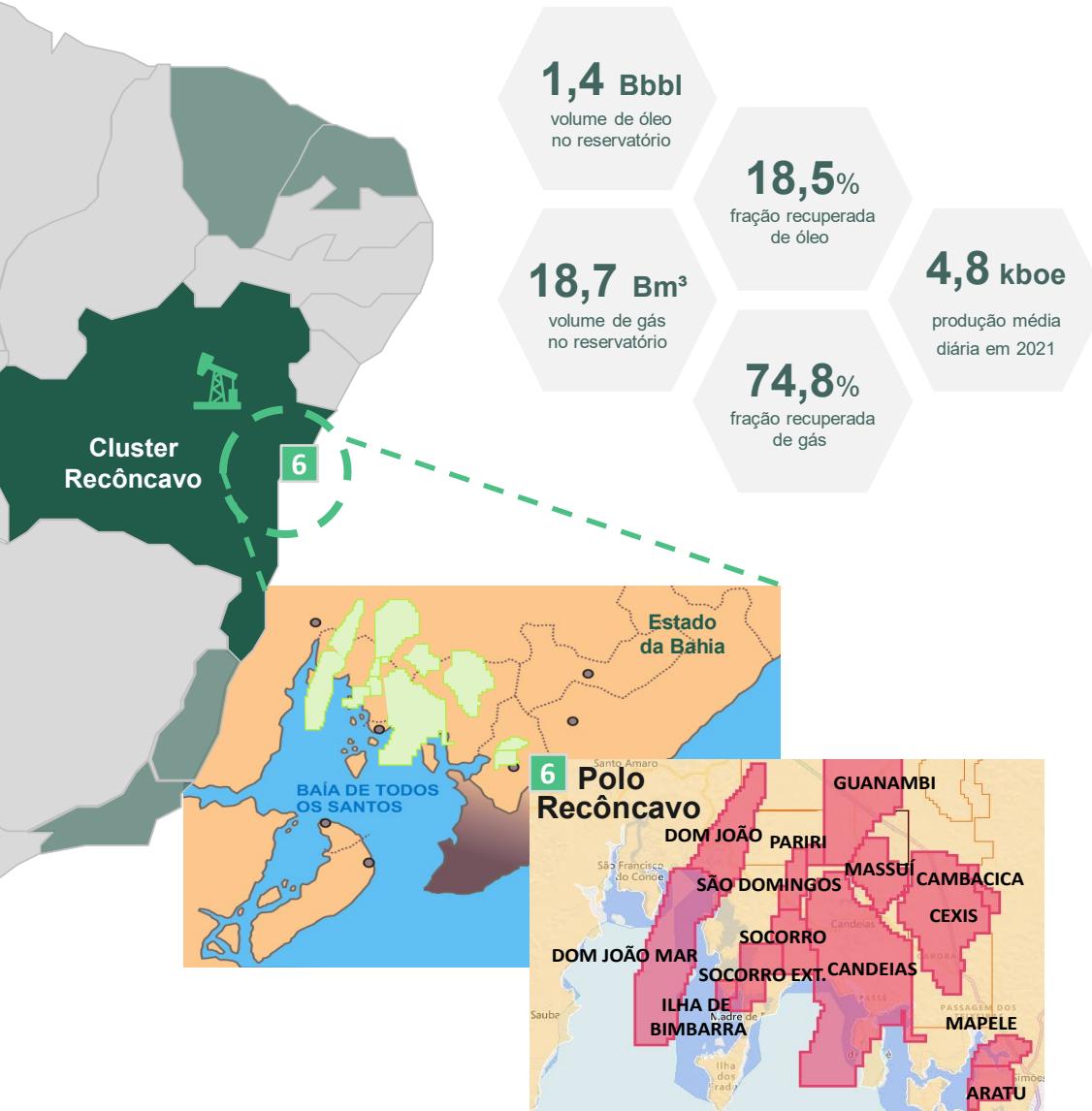


## Destaques Operacionais e Estratégicos

|                        |  |
|------------------------|--|
| Status                 | Operação 3R                              |
| Localização            | Bahia                                    |
| Bacia                  | Recôncavo                                |
| Tipo                   | Onshore                                  |
| Participação 3R        | 100%                                     |
| # de campos/concessões | 8  |
| Prazo das Concessões   | 2025 – 2037 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe)     | 15,5   90% óleo                          |
| Reservas 2P (Mboe)     | 24,9   89% óleo                          |
| Offtaker               | Petrobras                                |

## Histórico de Produção





## Destaques Operacionais e Estratégicos

### Status

Localização

Bacia

Tipo

Participação 3R

# de campos/concessões

Prazo das Concessões

Reservas 1P (Mboe)<sup>1</sup>

Reservas 2P (Mboe)<sup>1</sup>

Offtaker

### Transição Operacional

Bahia

Recôncavo

Onshore

100%<sup>1</sup>

14

2025 – 2039 (extensível por até 27 anos)

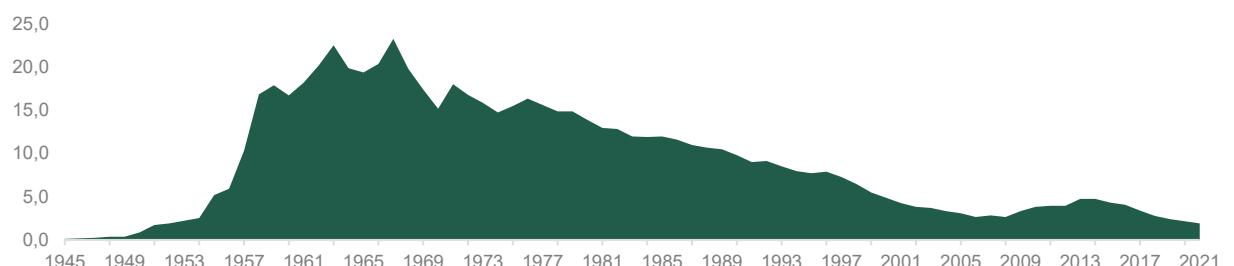
46,7 | 74% óleo

61,2 | 79% óleo

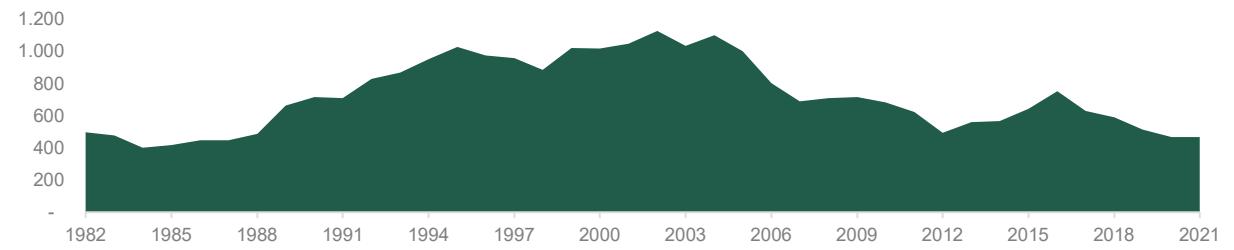
Petrobras

## Histórico de Produção

Óleo (mil bbl/d)

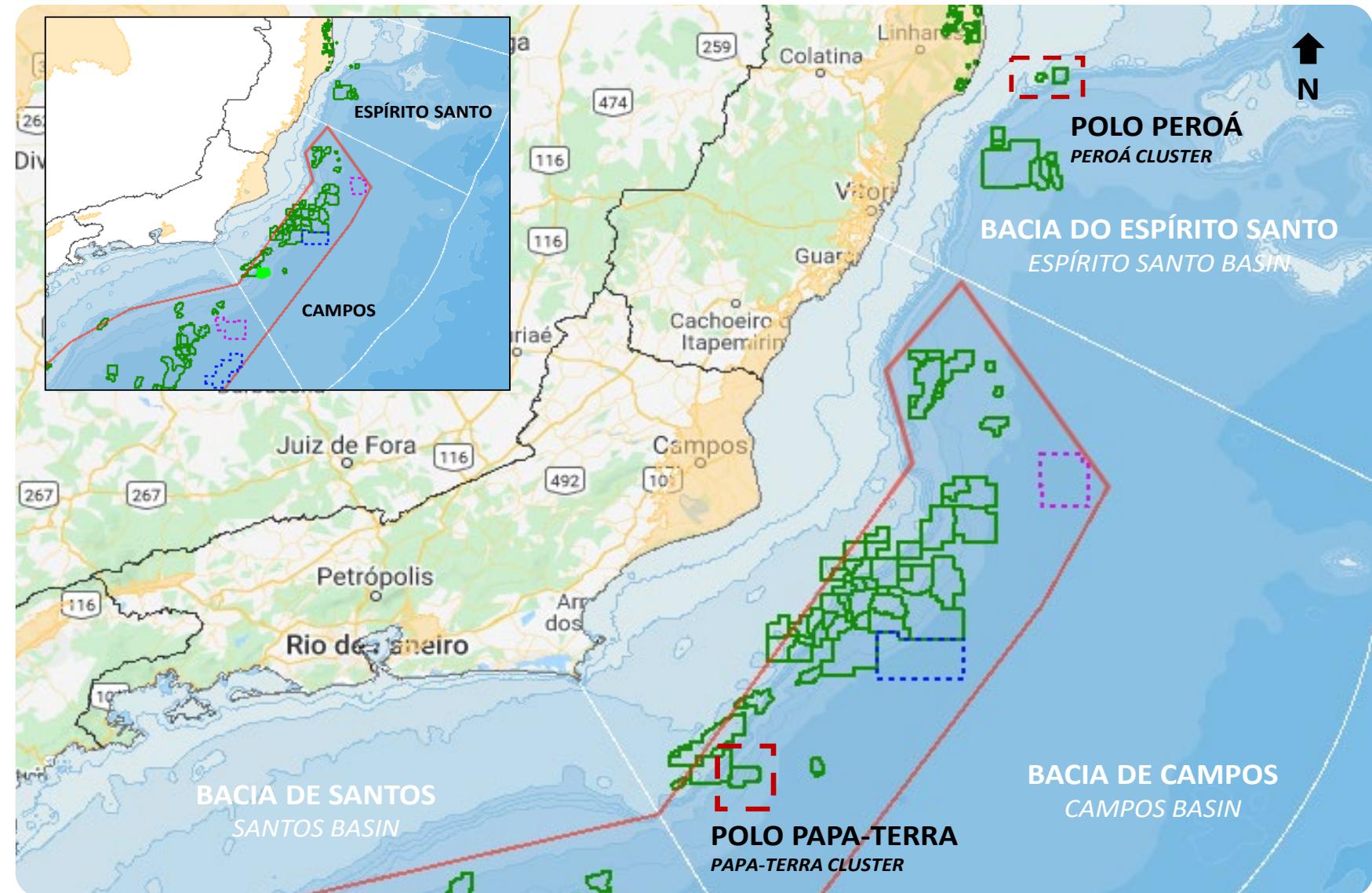


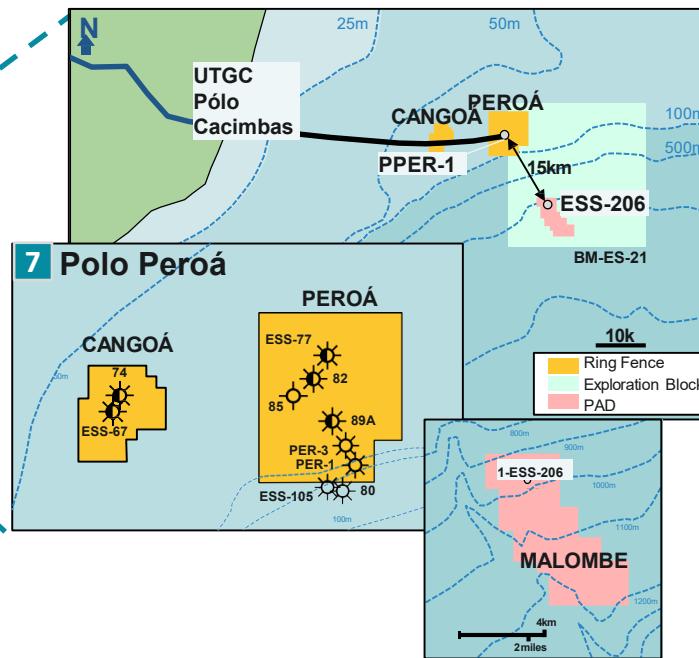
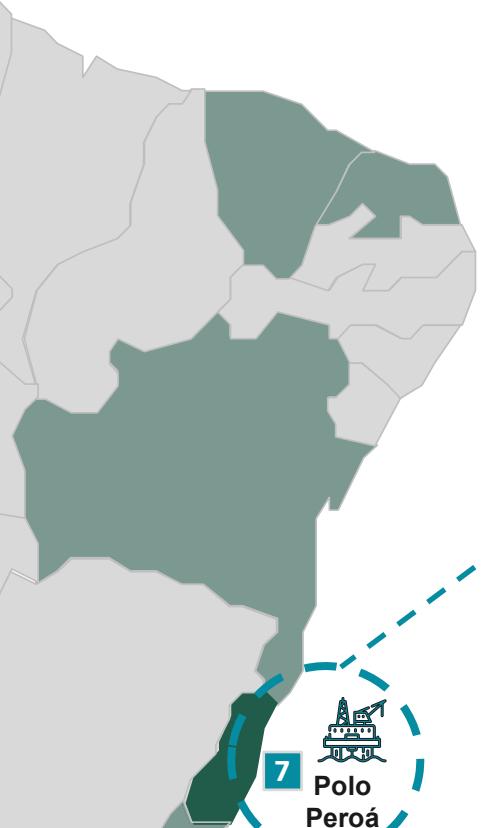
Gás (mil m<sup>3</sup>/d)



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

- ✓ Aquisições a múltiplos competitivos por reserva 2P
  - ✓ Exposição à óleo e gás
- 
- ✓ Produção média diária de 6,5 mil barris de óleo e 575 mil m<sup>3</sup> de gás em 2021 (Participação 3R);
  - ✓ Parceria com grupos experientes: DBO Energy e MTI Energy Group.
  - ✓ Ampliação da escala de produção e da capacidade de reposição e aumento das reservas da Companhia.





**14,4 Bm<sup>3</sup>**

volume de gás  
no reservatório

**5,0 kboe**

produção média  
diária em 2021

**69,2%**

fração recuperada  
de gás

## Destaques Operacionais e Estratégicos

### Status

Localização

Bacia

Tipo

Participação 3R<sup>1</sup>

# de campos/concessões<sup>2</sup>

Prazo das Concessões

Reservas 1P (Mboe)

Reservas 2P (Mboe)

Offtaker

### Transição Operacional

Espírito Santo

Espírito Santo

Offshore

70%

3

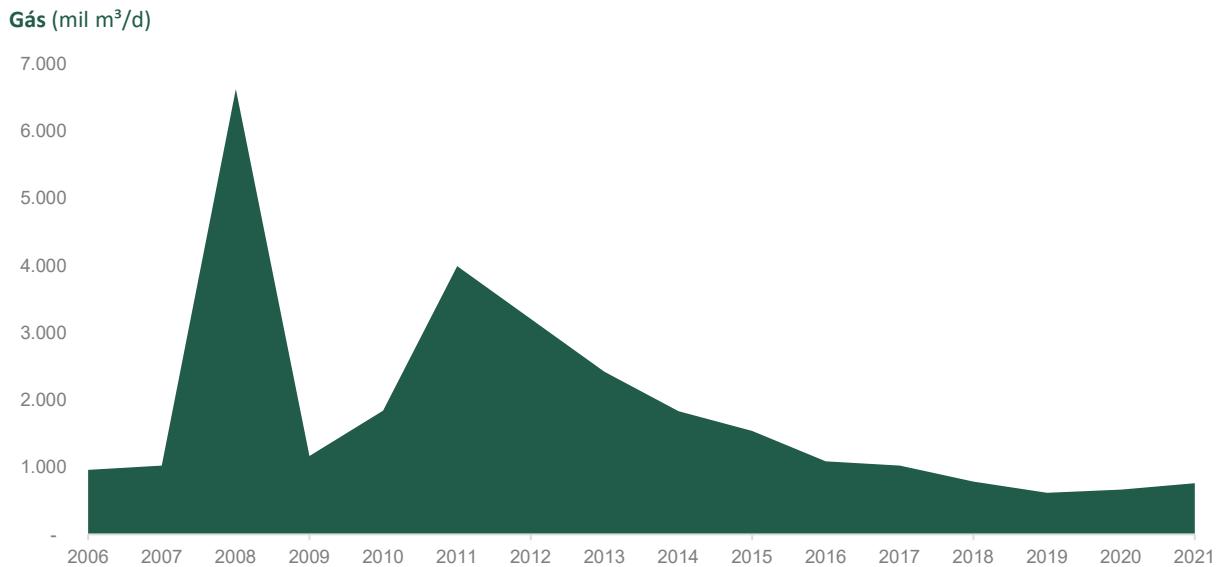
2025 (extensível por até 27 anos)

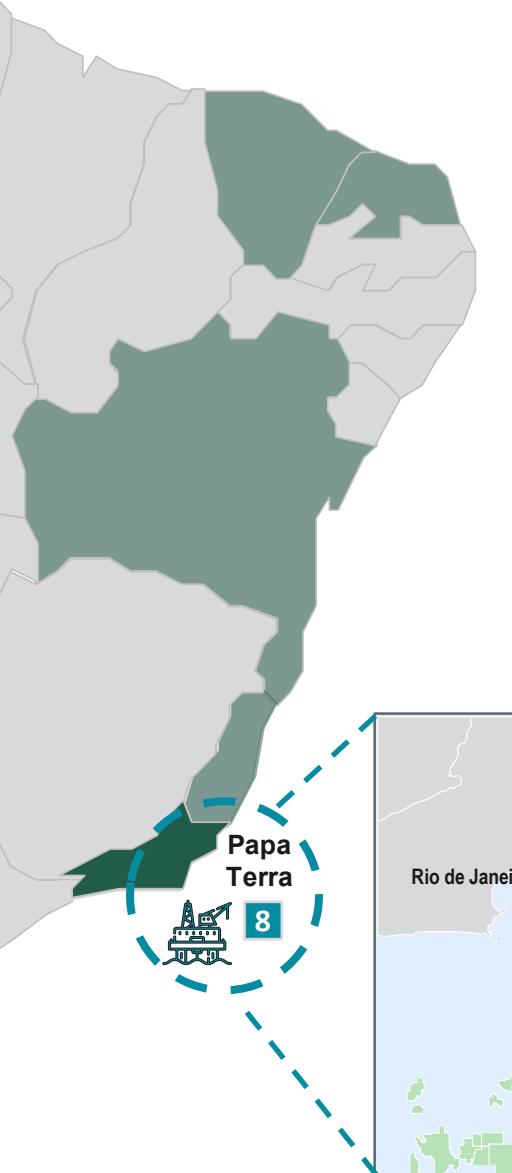
15,0 | 98% gás

16,7 | 98% gás

Petrobras

## Histórico de Produção



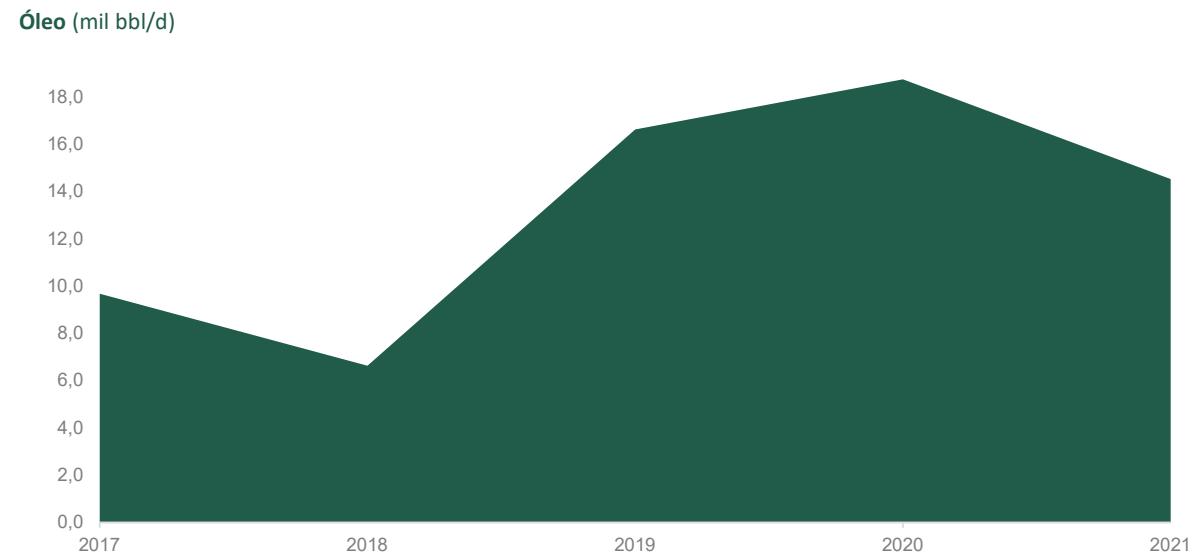


## Destaques Operacionais e Estratégicos

|                              |                                   |
|------------------------------|-----------------------------------|
| Status                       | Transição Operacional             |
| Localização                  | Rio de Janeiro                    |
| Bacia                        | Campos                            |
| Tipo                         | Offshore                          |
| Participação 3R <sup>1</sup> | 43,75%                            |
| # de campos/concessões       | 1                                 |
| Prazo das Concessões         | 2032 (extensível por até 27 anos) |
| Reservas 1P (Mboe)           | 47,8   100% óleo                  |
| Reservas 2P (Mboe)           | 74,8   100% óleo                  |
| Offtaker                     | Em negociação                     |



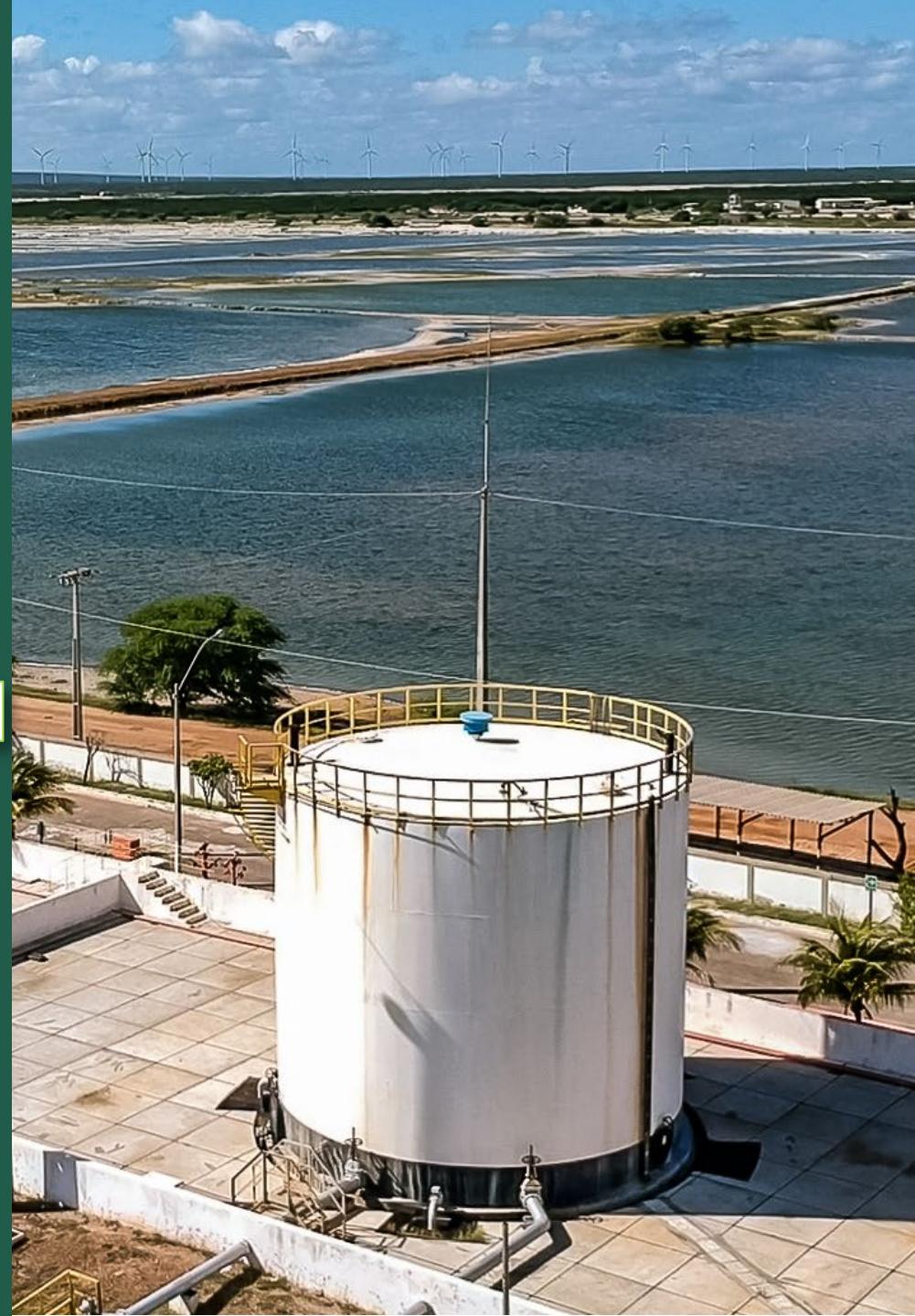
## Histórico de Produção

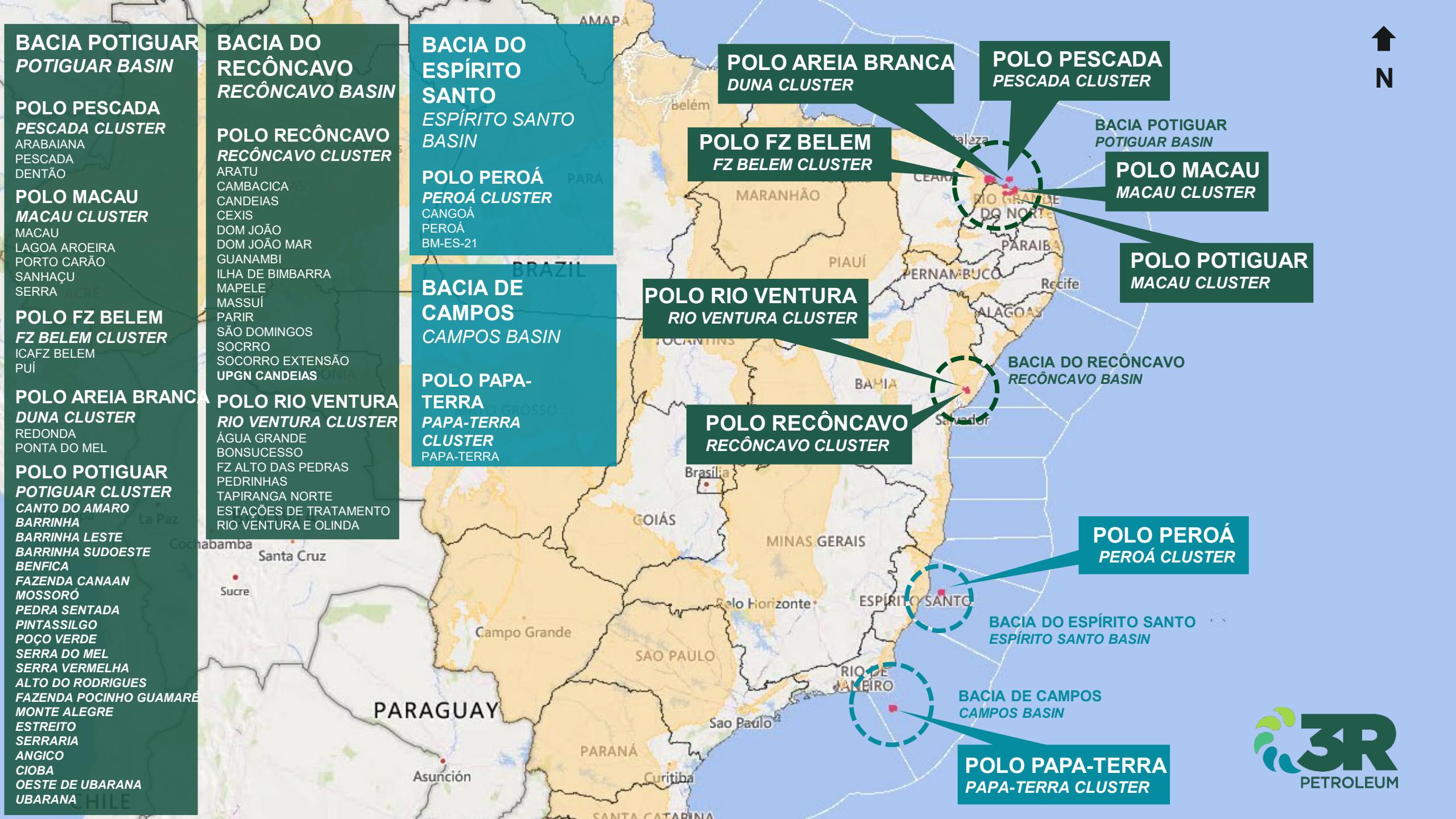




# Anexo – Mapa dos Ativos

4

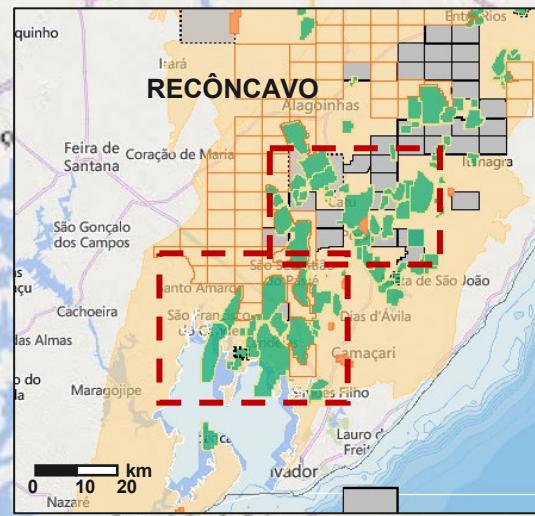




---

# Bacia do Recôncavo

**Polo Rio Ventura**  
**Polo Recôncavo**



# BACIA DO RECÔNCAVO *RECÔNCAVO BASIN*



# POLO RECÔNCAVO

## RECÔNCAVO CLUSTER

## RECÔNCAVO CLUSTER

## DOM JOÃO

PARIRI

# SÃO DOMINGOS

OCORRÓ

**RRO EXT**

10

# DOM JOÃO MAR

# BONSUCESSO

# ÁGUA GRANDE

# TAPIRANGA NORTE

# FZ ALTO AS PEDRAS

## **PEDRINHAS**

# POLO RIO VENTURA

## RIO VENTURA CLUSTER

# BACIA DO RECÔNCAVO RECÔNCAVO BASIN

TRIKEIENS MAPELE

ARATU

11

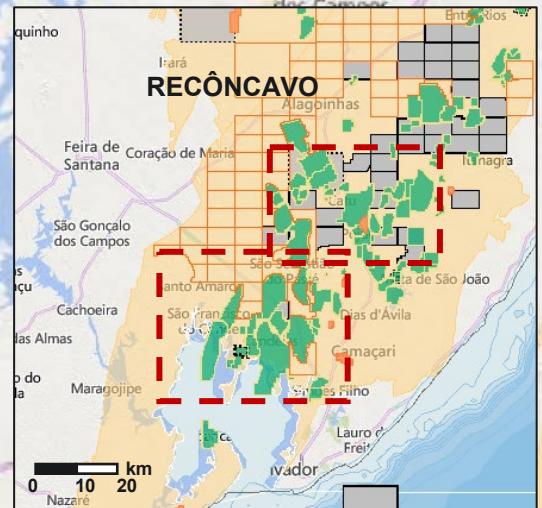
0 5 10 km

# POLO RIO VENTURA

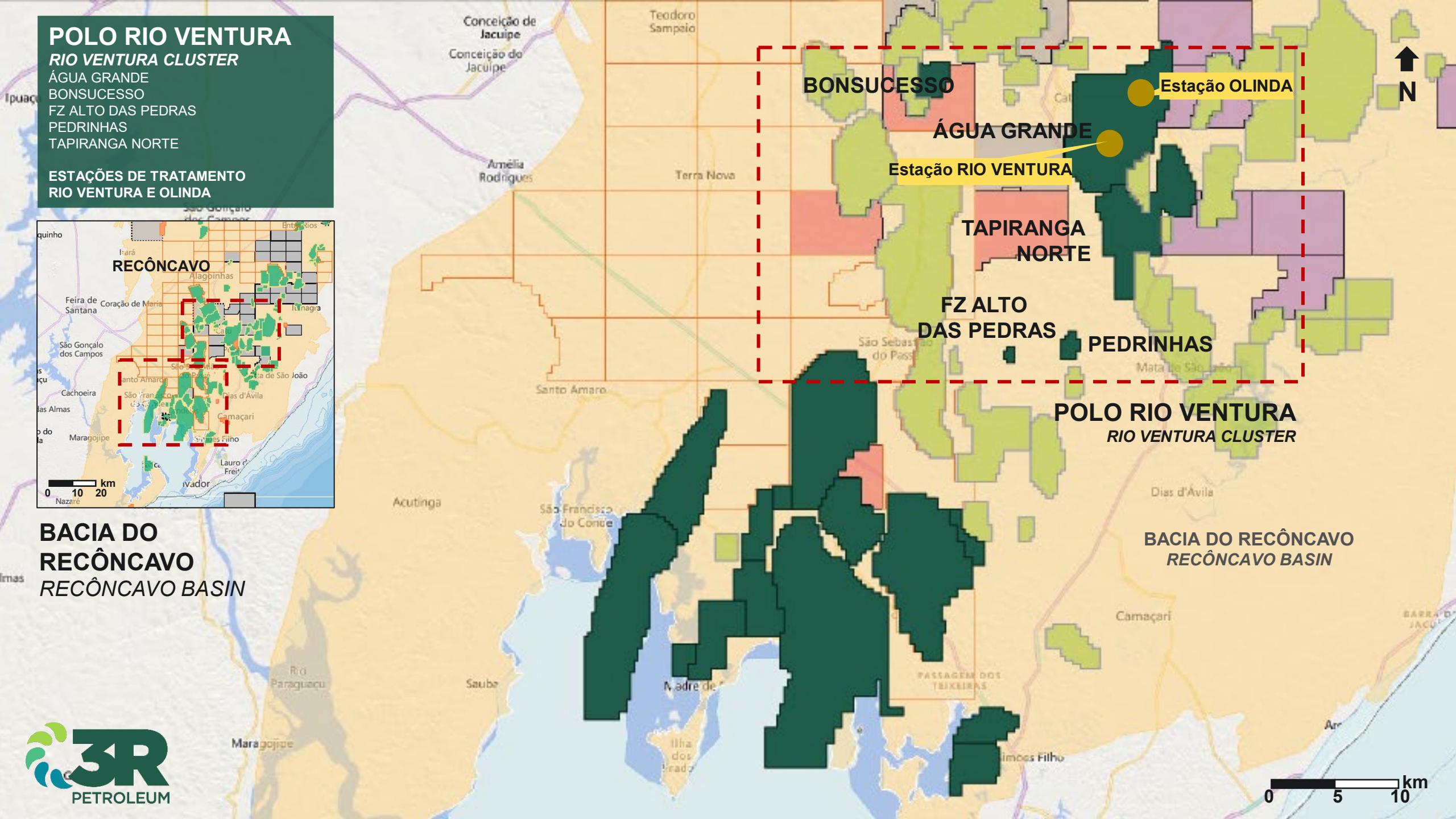
## RIO VENTURA CLUSTER

ÁGUA GRANDE  
BONSUCESSO  
FZ ALTO DAS PEDRAS  
PEDRINHAS  
TAPIRANGA NORTE

## ESTAÇÕES DE TRATAMENTO RIO VENTURA E OLINDA



## BACIA DO RECÔNCAVO RECÔNCAVO BASIN

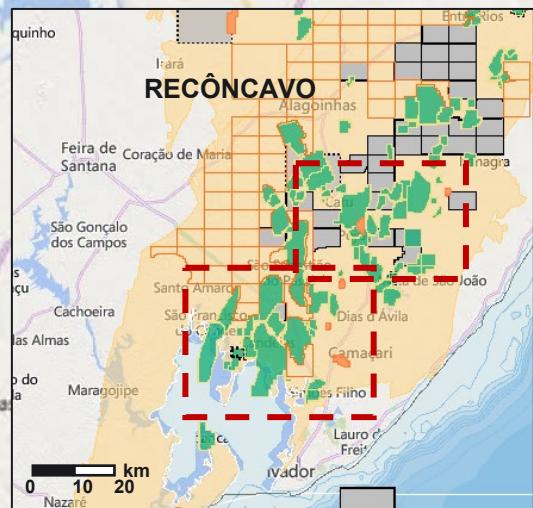


# POLO RECÔNCAVO

## RECÔNCAVO CLUSTER

ARATU  
CAMBACICA  
CANDEIAS  
CEXIS  
DOM JOÃO  
DOM JOÃO MAR  
GUANAMBI  
ILHA DE BIMBARRA  
MAPELE  
MASSUÍ  
PARIRI  
SÃO DOMINGOS  
SOCORRO  
SOCORRO EXTENSÃO  
UPGN CANDEIAS

(Unidade de processamento de Gás Natural)



**BACIA DO  
RECÔNCAVO  
RECÔNCAVO BASIN**

**3R**  
PETROLEUM

## POLO RECÔNCAVO RECÔNCAVO CLUSTER

**DOM JOÃO**

Acutenga

**SÃO DOMINGOS**

**SOCORRO**

**SOCORRO EXT.**

**ILHA DE**

**BIMBARRA**

**DOM**

**JOÃO**

**MAR**

**GUANAMBI**

**MASSUÍ**

**CAMBACICA**

**UPGN CANDEIAS**

(Unidade de processamento de Gás Natural)

**CANDEIAS**

**CEXIS**

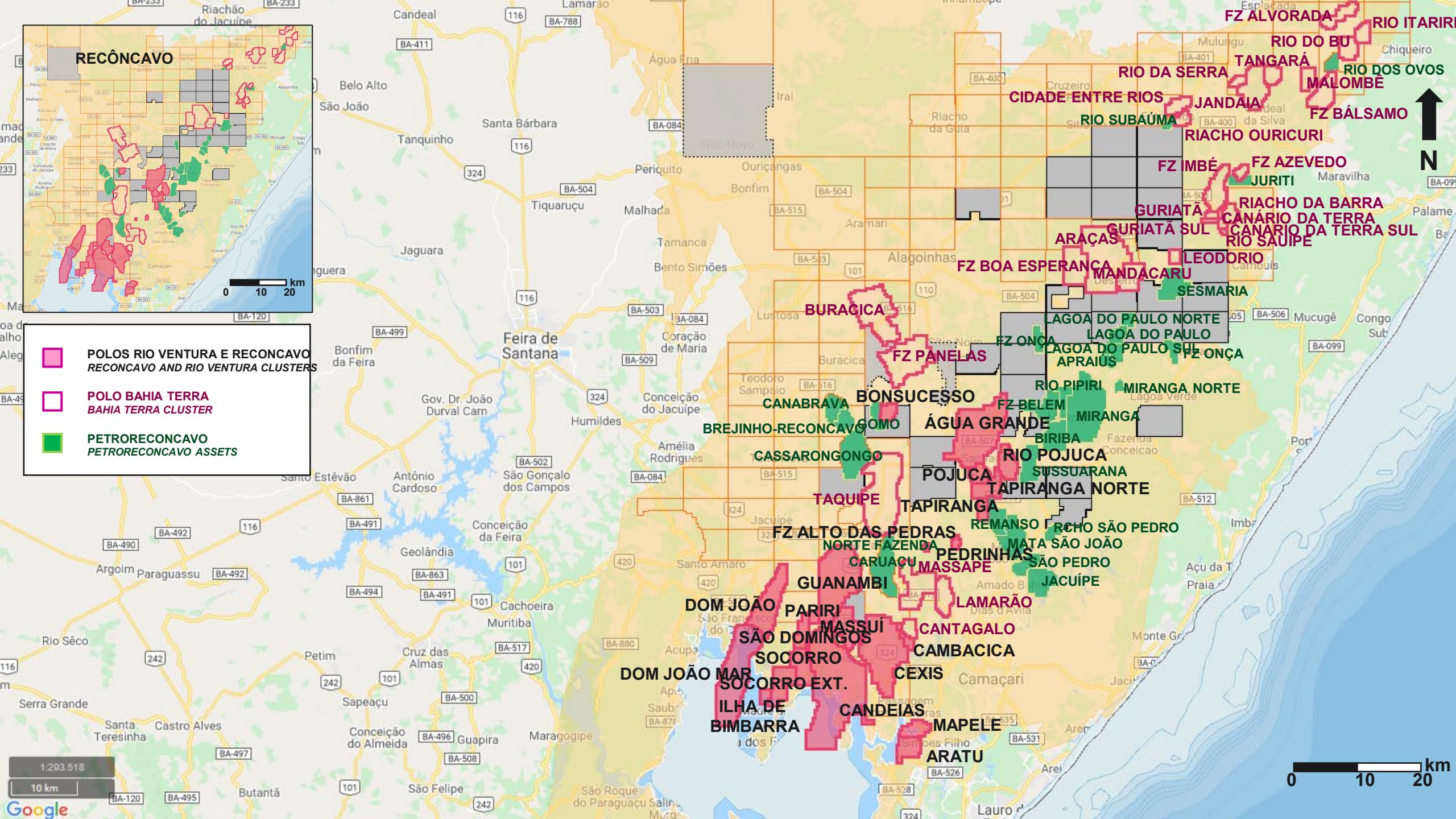
**MAPELE**

**ARATU**

**BACIA DO RECÔNCAVO  
RECÔNCAVO BASIN**

N

0 5 10 km



---

# Bacia Potiguar

**Polo Macau**

**Polo Pescada**

**Polo Fazenda Belém**

**Polo Duna**

**Polo Potiguar**



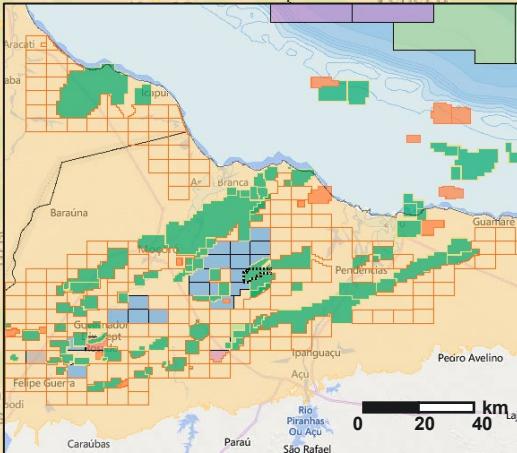




# POLO POTIGUAR

## POTIGUAR CLUSTER

|                 |                    |
|-----------------|--------------------|
| CANTO DO AMARO  | GUAMARÉ            |
| BARRINHA        | MONTE ALEGRE       |
| BARRINHA LESTE  | ESTREITO           |
| BARRINHA        | SERRARIA           |
| SUDOESTE        | Gurgel             |
| BENFICA         | ANGICO             |
| FAZENDA CANAAN  | CIOBA              |
| MOSSORÓ         | OESTE DE           |
| PEDRA SENTADA   | UBARANA            |
| PINTASSILGO     | UBARANA            |
| POÇO VERDE      |                    |
| SERRA DO MEL    | ATIVO              |
| SERRA VERMELHA  | INDUSTRIAL DE      |
| ALTO DO         | GUAMARÉ            |
| RODRIGUES       | REFINARIA POTIGUAR |
| FAZENDA POCINHO | CLARA              |
|                 | CAMARÃO – RPCC     |



# POLO POTIGUAR

## POTIGUAR CLUSTER

## OESTE DE UBARAN

UBARAN

100

## Ativo Industrial de Guamaré

uan

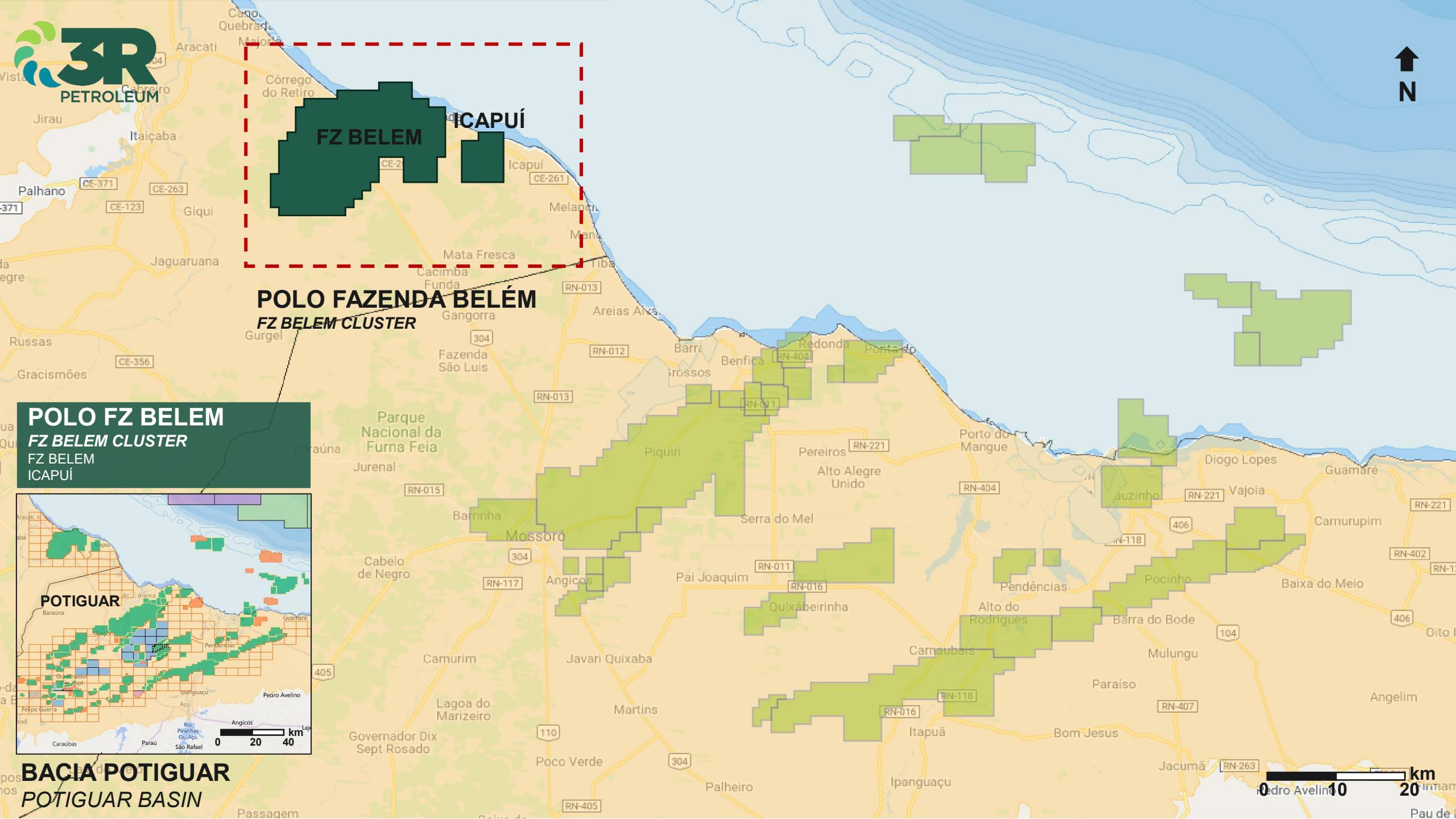
ПУГУРІТ

Melo

1

10



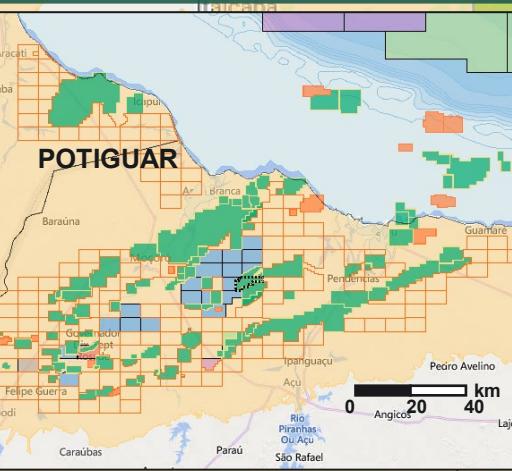




# POLO AREIA BRANCA

## AREIA BRANCA CLUSTER

REDONDA  
PONTA DO MEL



## BACIA POTIGUAR POTIGUAR BASIN



# POLO AREIA BRANCA AREIA BRANCA CLUSTER

(Central Resources/Duna Energia)

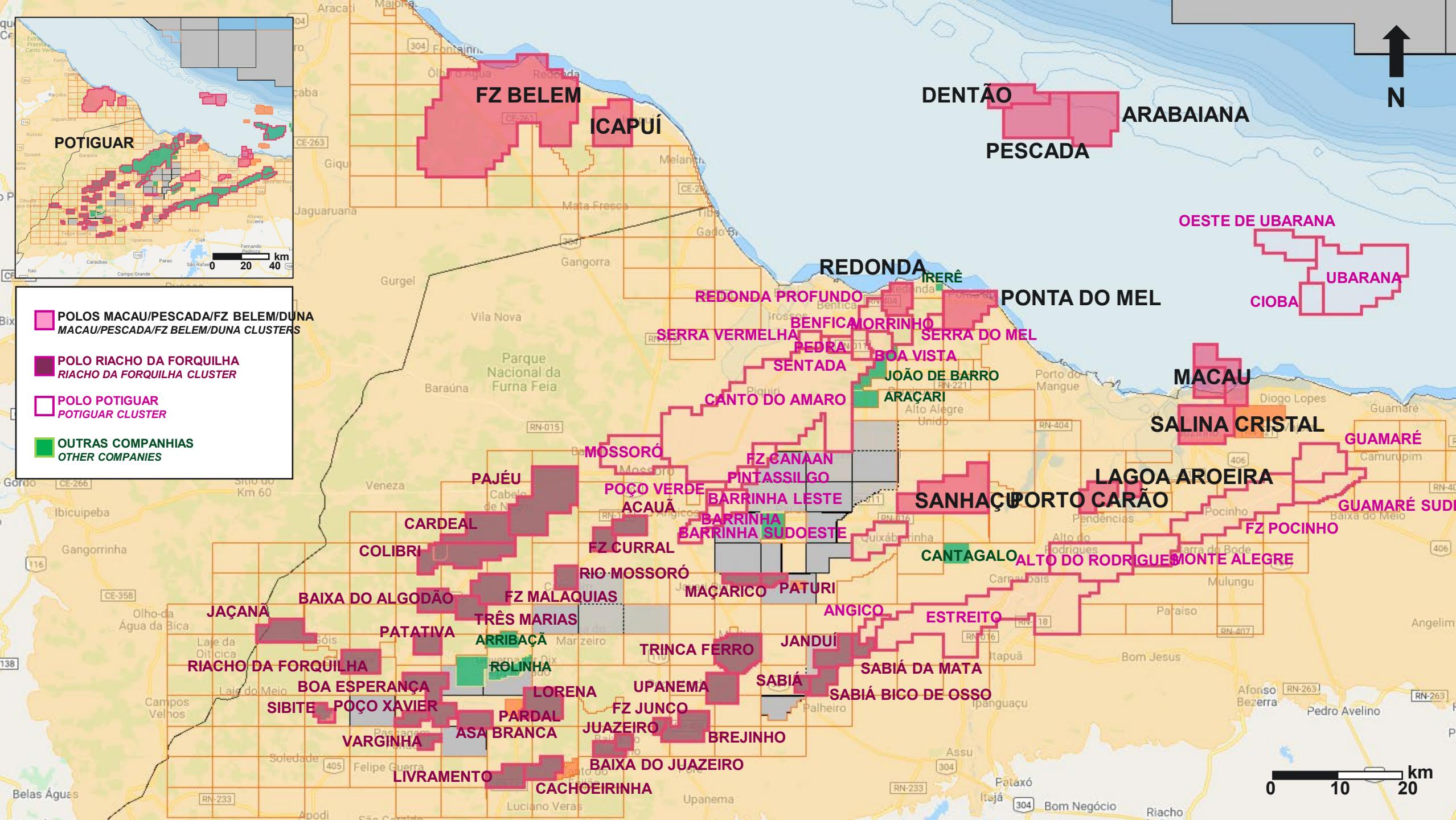
**REDONDA**

**PONTA DO MEL**



0 10 20 km

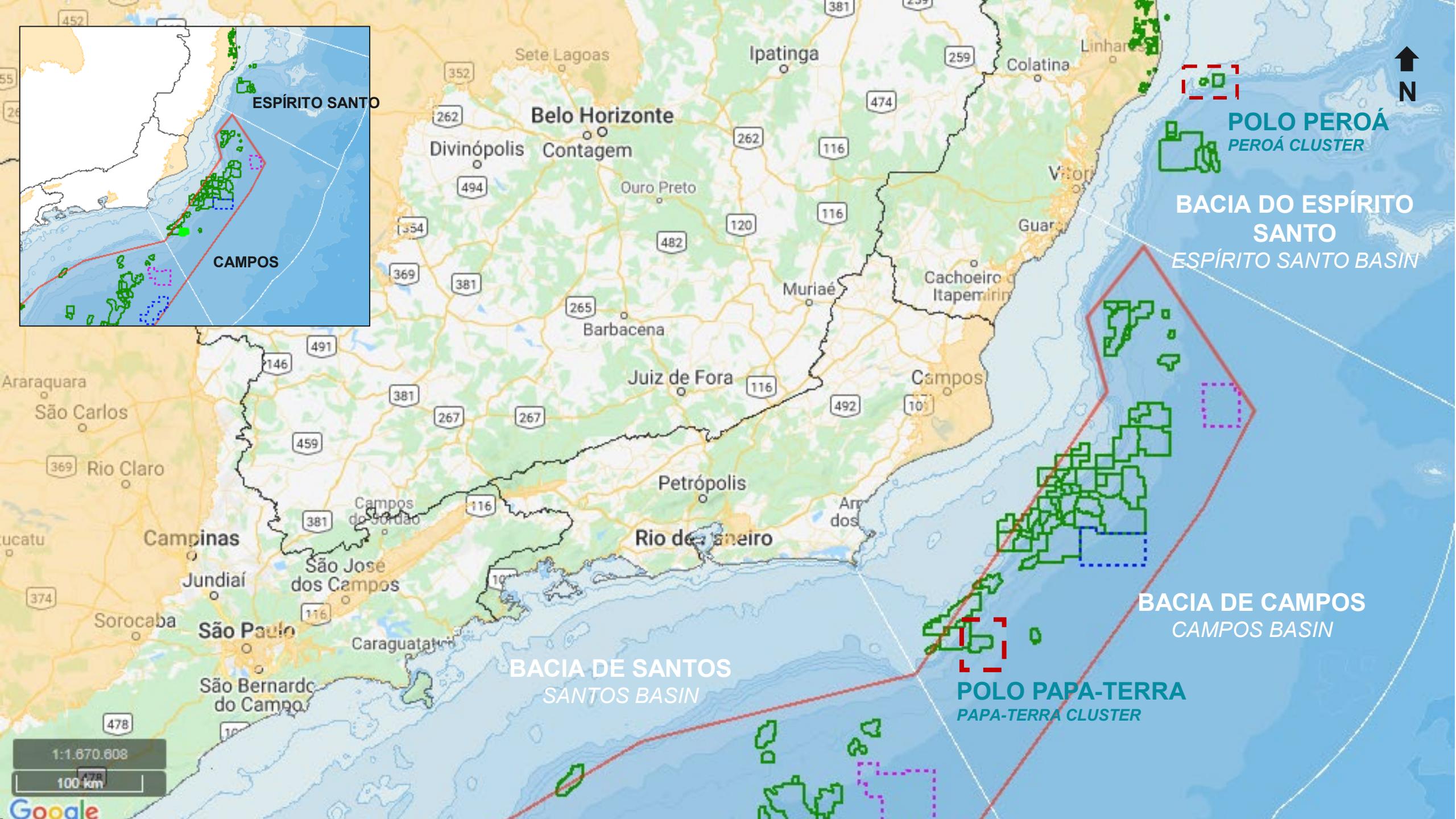
Pau de



---

# Bacias do Espírito Santo e Campos

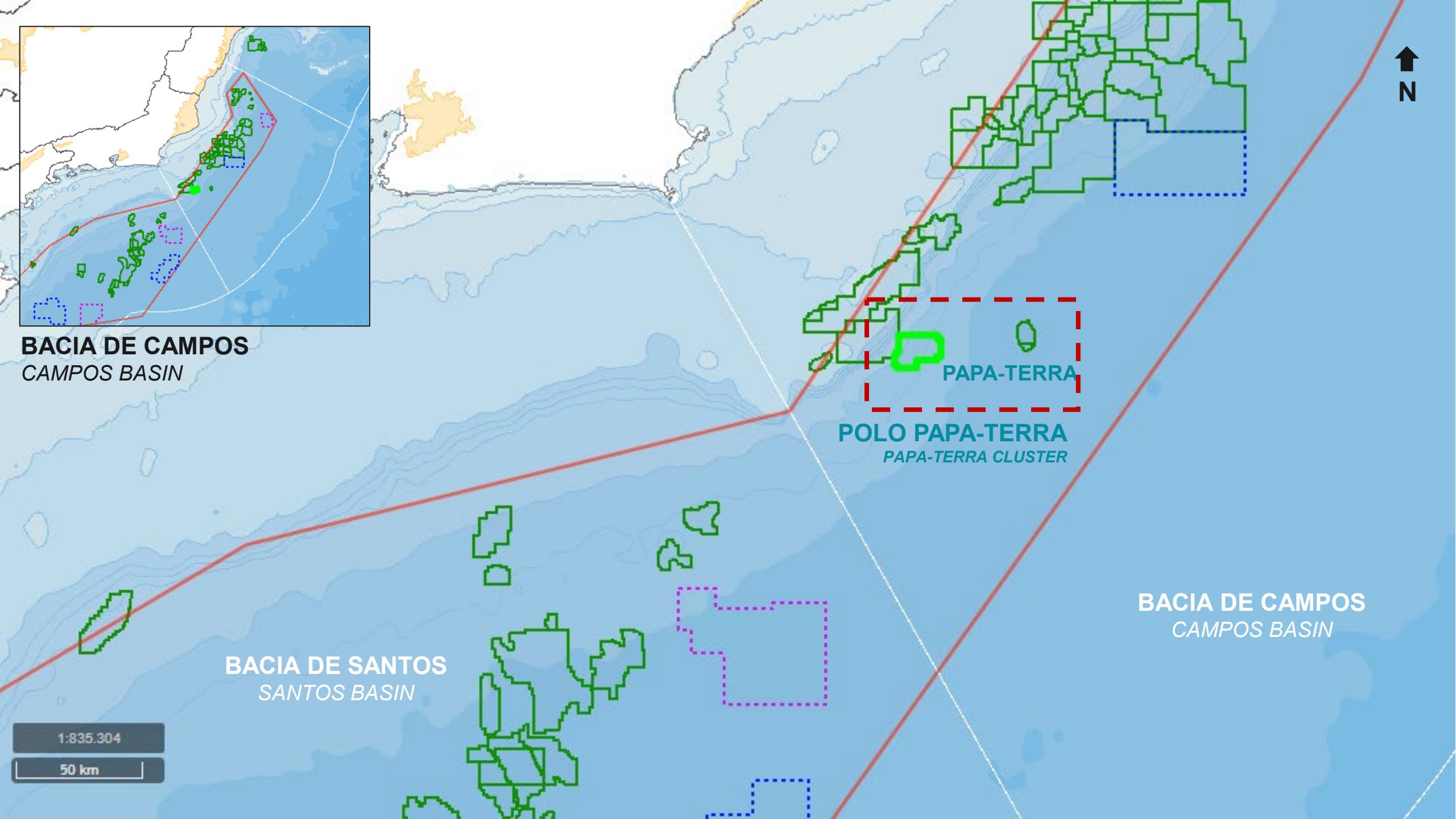
**3R Offshore**



---

# Bacia de Campos

## Polo Papa-Terra



---

# Bacia Espírito Santo

Polo Peroá





#WEARE3R #RRRP3