

Apresentação Institucional

Junho 2021



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.



Agenda:



Quem Somos?

Visão geral da 3R Petroleum



Por que a 3R?

Tese de Investimento





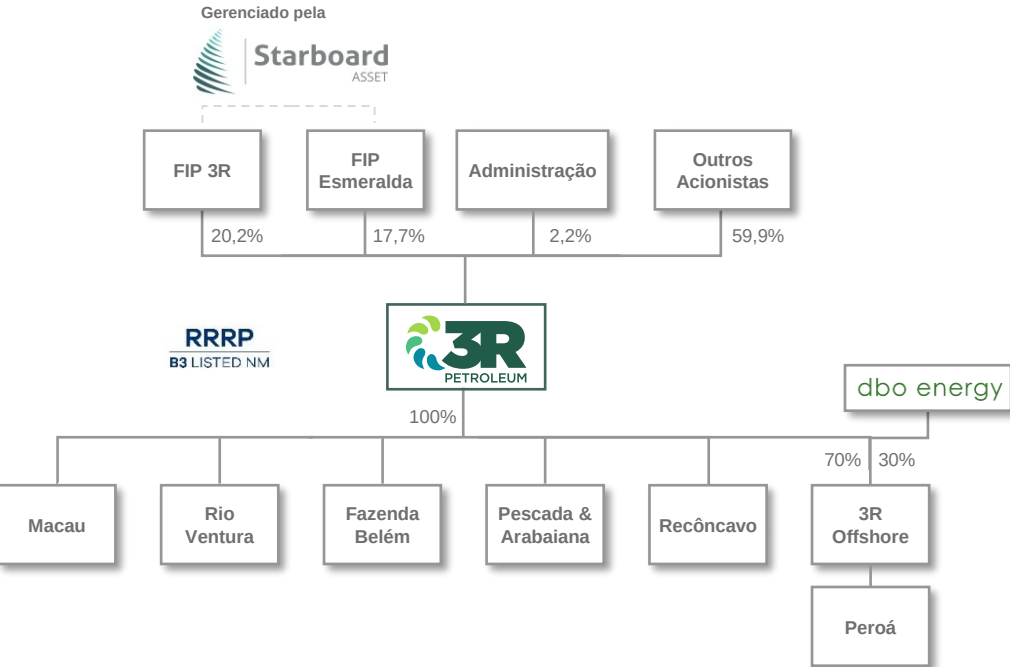
Quem somos?

Visão geral da 3R Petroleum

1



Composição Acionária



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

RRRP3 – Listada no Novo Mercado



O IPO e o Follow On foram ofertas primárias que reforçam o compromisso da gestão com a tese de investimento

RRRP3 desde IPO



DNA da 3R | Gestão experiente na indústria de O&G e na operação de campos maduros



O time de executivos da 3R Petroleum tem larga experiência e domínio dos processos gerenciais e técnicos na operação de campos maduros. A Companhia formou uma equipe multidisciplinar, ancorada em profissionais de diferentes países e culturas, que são amplamente reconhecidos pela indústria de O&G.

Equipe de Gestão Experiente em O&G



Ricardo Savini
CEO
+34 anos de experiência



Rodrigo Pizarro
Diretor Financeiro e DRI
+13 anos de experiência



Hugo Repsold
Diretor Corporativo
e de Gás e Energia
+37 anos de experiência



Jorge Lorenzon
Diretor de Desenvolvimento
da Produção
+36 anos de experiência



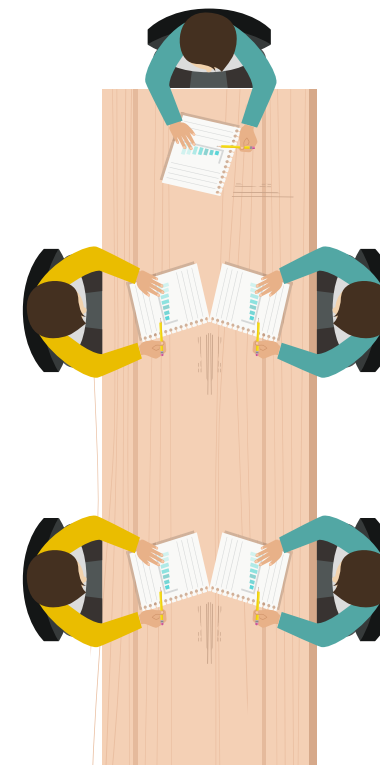
Pedro Grijalba
Diretor de Operações
Onshore
+39 anos de experiência



Maurício Diniz
Diretor de Operações
Offshore
+38 anos de experiência

Conselho Especializado e Diverso

Paulo T. Mendonça
Presidente



Paula Kovarsky
Membro
Independente

Santiago de Lafuente
Membro



Kjetil Solbrække
Membro
Independente

**Guilherme Affonso
Ferreira**
Membro





A produção total dos 6 ativos a serem operados pela 3R atingiu uma média diária de ~19,2kboe⁽¹⁾ no 1T21 sendo ~17,0kboe⁽²⁾ referentes à parcela 3R



3R está preparada para participar ativamente do processo de desinvestimento da Petrobras



Estratégia focada na revitalização de campos maduros, com baixo fator de recuperação e sem riscos exploratórios

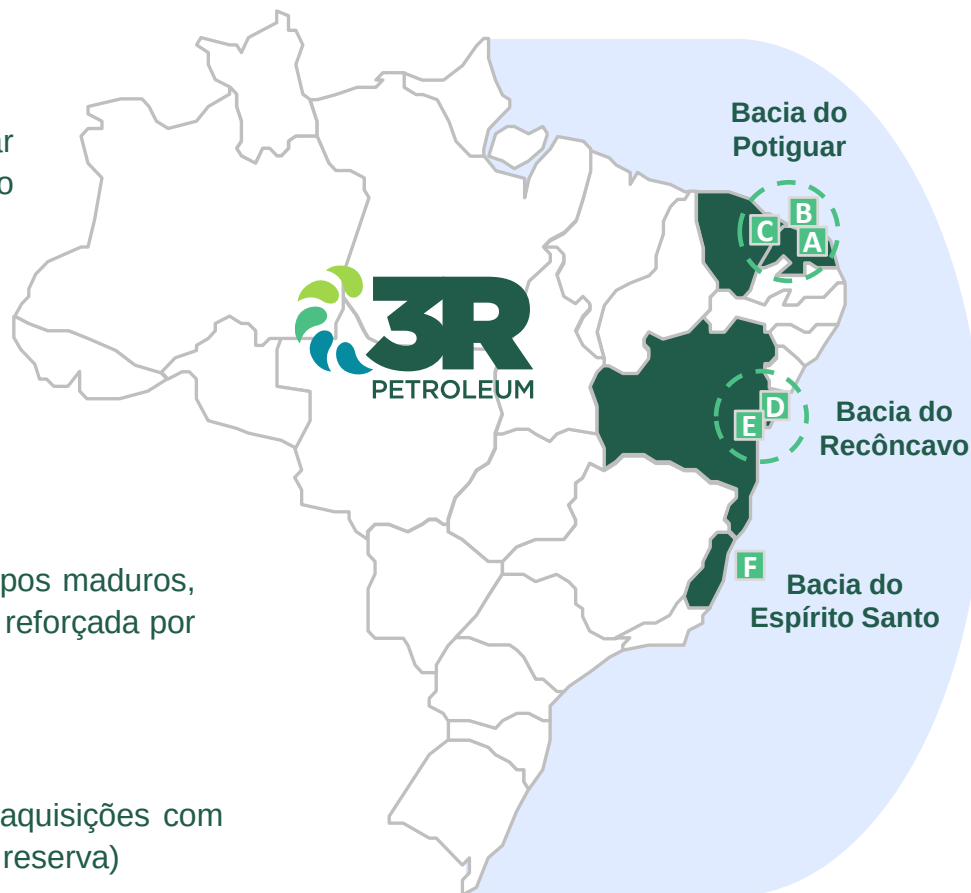


Gestão experiente na revitalização de campos maduros, apoiada por forte governança corporativa e reforçada por executivos de destaque na indústria



Caminho para o crescimento apoiado por aquisições com múltiplos de entrada baixos (valor pago por reserva)

Redesenvolver, revitalizar e repensar campos de óleo e gás



Operação focada no **Upstream** e pensada para formar **clusters de ativos com sinergia**

Cluster Potiguar

-  Polo Macau
-  Polo Pescada
-  Polo Fazenda Belém

Cluster Recôncavo

-  Polo Rio Ventura
-  Recôncavo Cluster

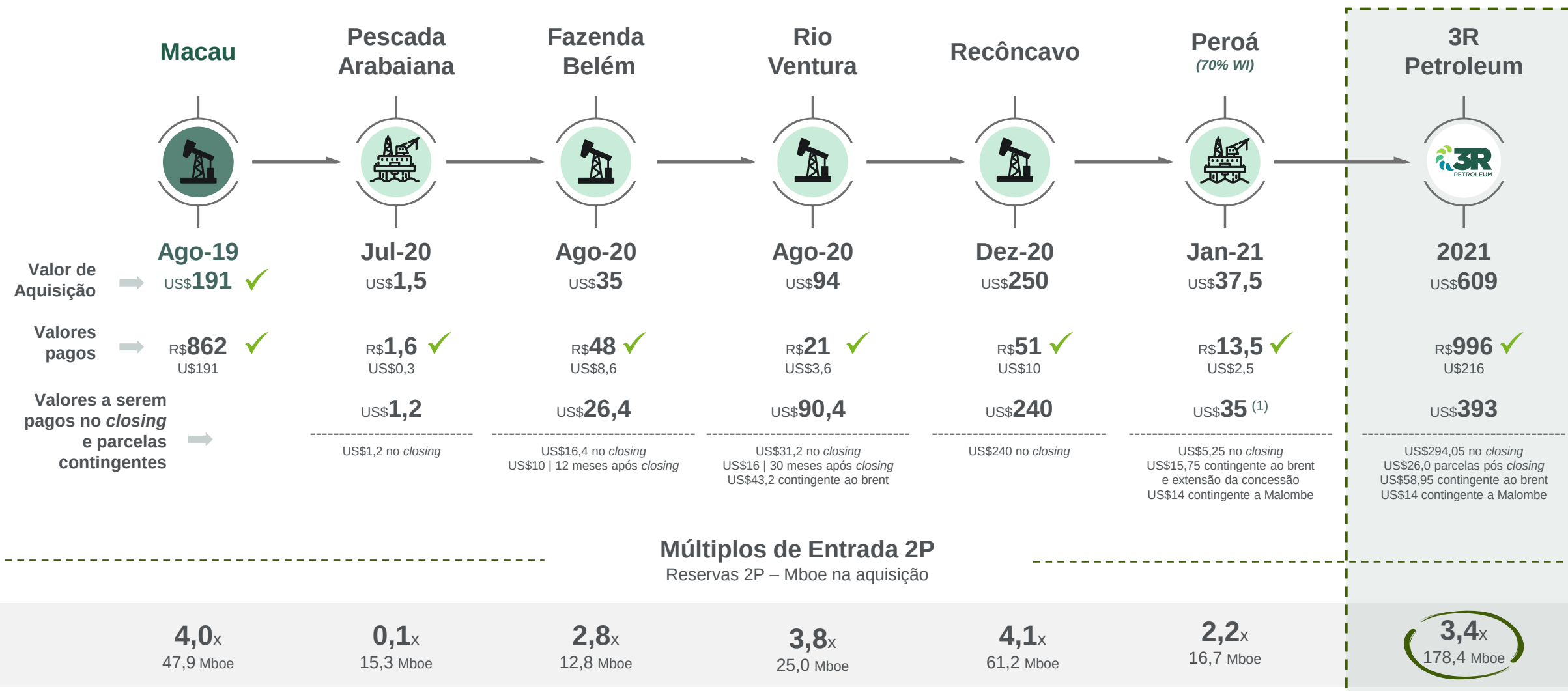
3R Offshore

-  Peroá Cluster

Linha do Tempo | Companhia com histórico de aquisições a múltiplos atrativos



Considerando as aquisições 3R, a produção média diária de todos os 6 ativos somou ~19,2 kboe/d no 1T21 com 178,4 Mboe de reservas 2P



Todos valores expressos em R\$ / US\$ MM



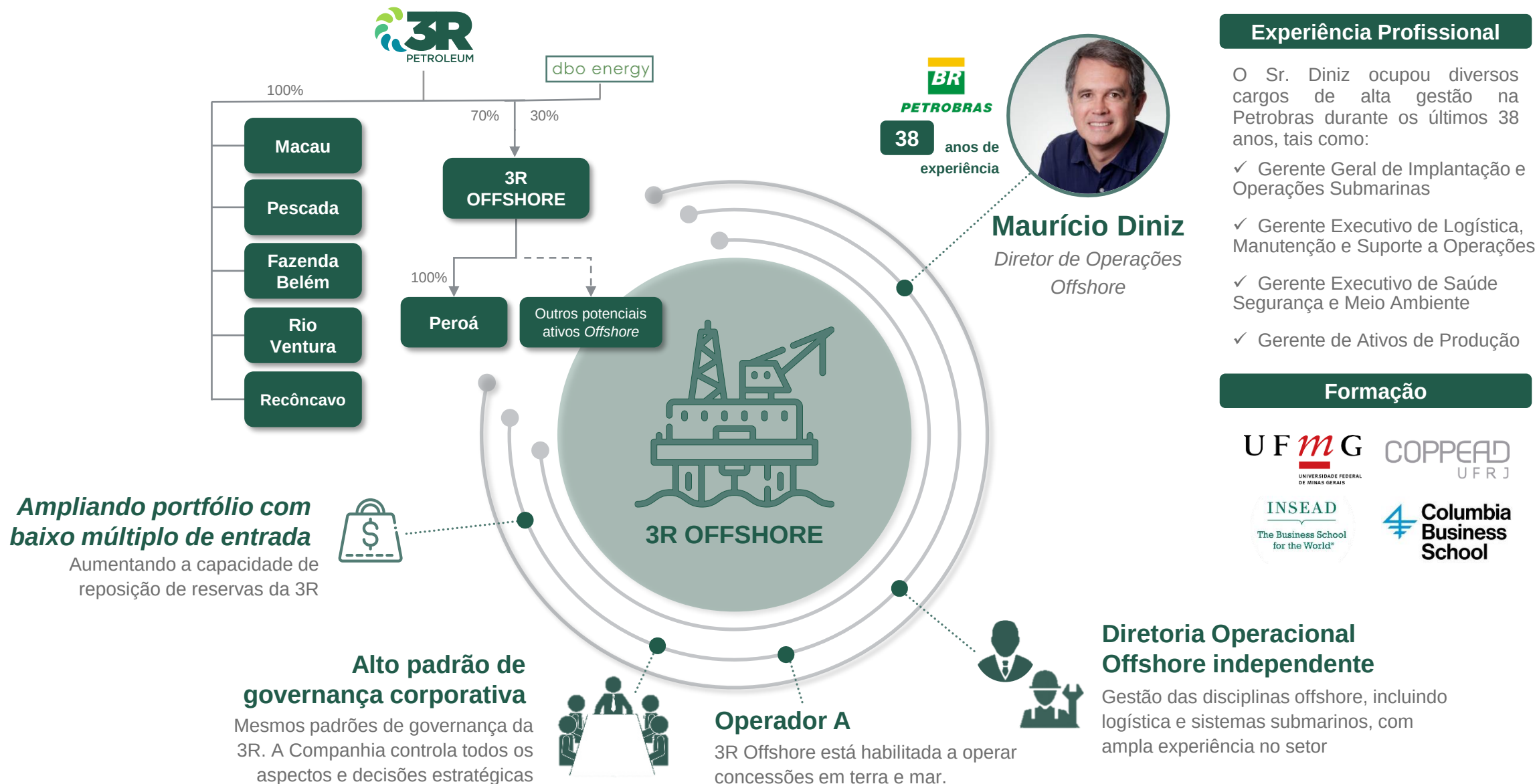
Valores pagos à Petrobras



Ativos Offshore / Near-Shore

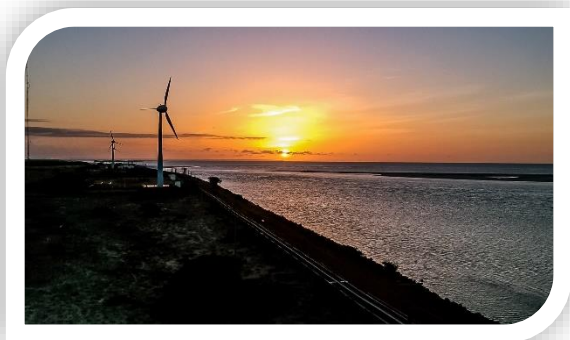


Ativos Onshore





- Projeto em andamento para **suprir parte da demanda de energia da operação por meio da geração eólica**
- Projeto em andamento de instalação de **geradores termoelétricos com gás natural da operação** para suprir parte da demanda de energia da operação
- **Gerenciamento de água na produção**



- **Desenvolvimento da economia local e da indústria e da cadeia de suprimentos regional**
- Apoio a economia local como um **produtor de gás relevante nas regiões onde atua**
- Iniciativas de **saúde e segurança mostrando resultados na operação**



- **Listagem do Novo Mercado**, nível mais alto de governança corporativa
- **Equipe de gestão multidisciplinar, multicultural e experiente**
- **Ética e Compliance** como raiz do plano de negócios





Por que a 3R?

Tese de Investimento

2



Mercado brasileiro | Proposta de valor inovadora no setor de energia

Market cap. total da Bovespa:

~USD989 Bi



A

Market cap. total de energia.:
~USD110 Bi



B

Market cap. total de E&P
~USD72 Bi

C

Market cap.:
~USD1 Bi



A

Energia
+20
companhias

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

B

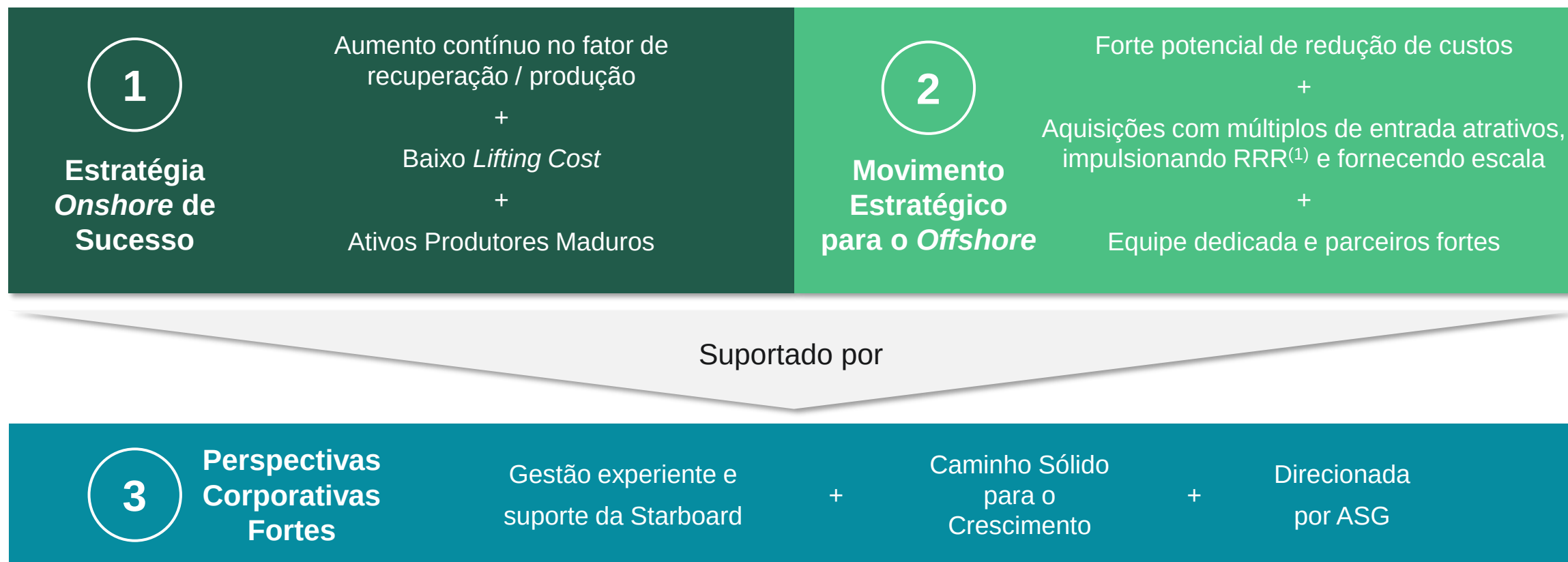
E&P
4 companhias

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

C

Produção Onshore & Offshore combinada
Única empresa no segmento

- ✓ Alternativas viáveis limitadas no segmento
- ✓ A 3R Petroleum possui uma proposta única de valor e totalmente alinhada às oportunidades do momento, o que amplia o seu potencial de crescimento, aliado à resiliência financeira, estratégia diferenciada e à estrutura de custos mais baixos



Sumário do Desinvestimento



~280 kbpd de produção a serem vendidos em campos **offshore** pela Petrobras



~70 kbpd de produção a serem vendidos em campos **onshore** pela Petrobras



Oportunidade única de entrada no **offshore** em condições atraentes



Bem posicionado na estratégia **onshore** com vários ativos ainda para serem vendidos



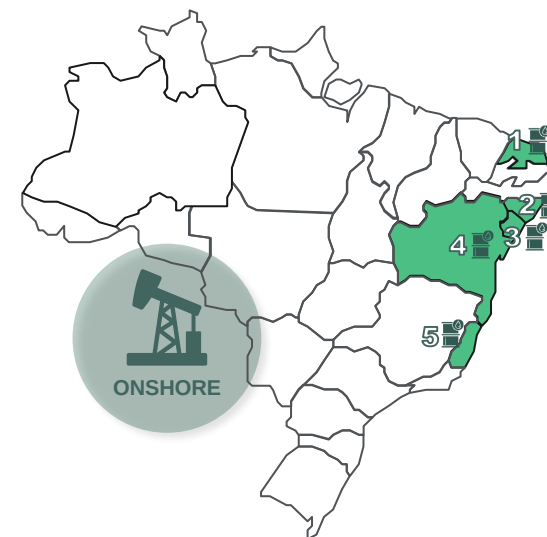
Offshore

- 1 **Marlim** – Bacia de Campos
Produção Média ~120k boe/d
- 2 **Albacora e Albacora Leste** – Bacia de Campos
Produção Média ~77k boe/d
- 3 **Garoupa** – Bacia de Campos
Produção Média ~19k boe/d
- 4 **Papa Terra** – Bacia de Campos
Produção Média ~17k boe/d
- 5 **Golfinho & Camarupim** – Bacia do Espírito Santo
Produção Média ~15k boe/d
- 6 **Piranema e Piranema Sul** – Bacia de Sergipe – Alagoas
Produção Média ~14k boe/d
- 7 **Polo Sergipe** – Bacia de Sergipe – Alagoas
Produção Média ~5k boe/d
- 8 **Polo Ceará** – Bacia do Ceará
Produção Média ~4.5k boe/d
- 9 **Polo Merluza** – Bacia de Santos
Produção Média ~3.6k boe/d

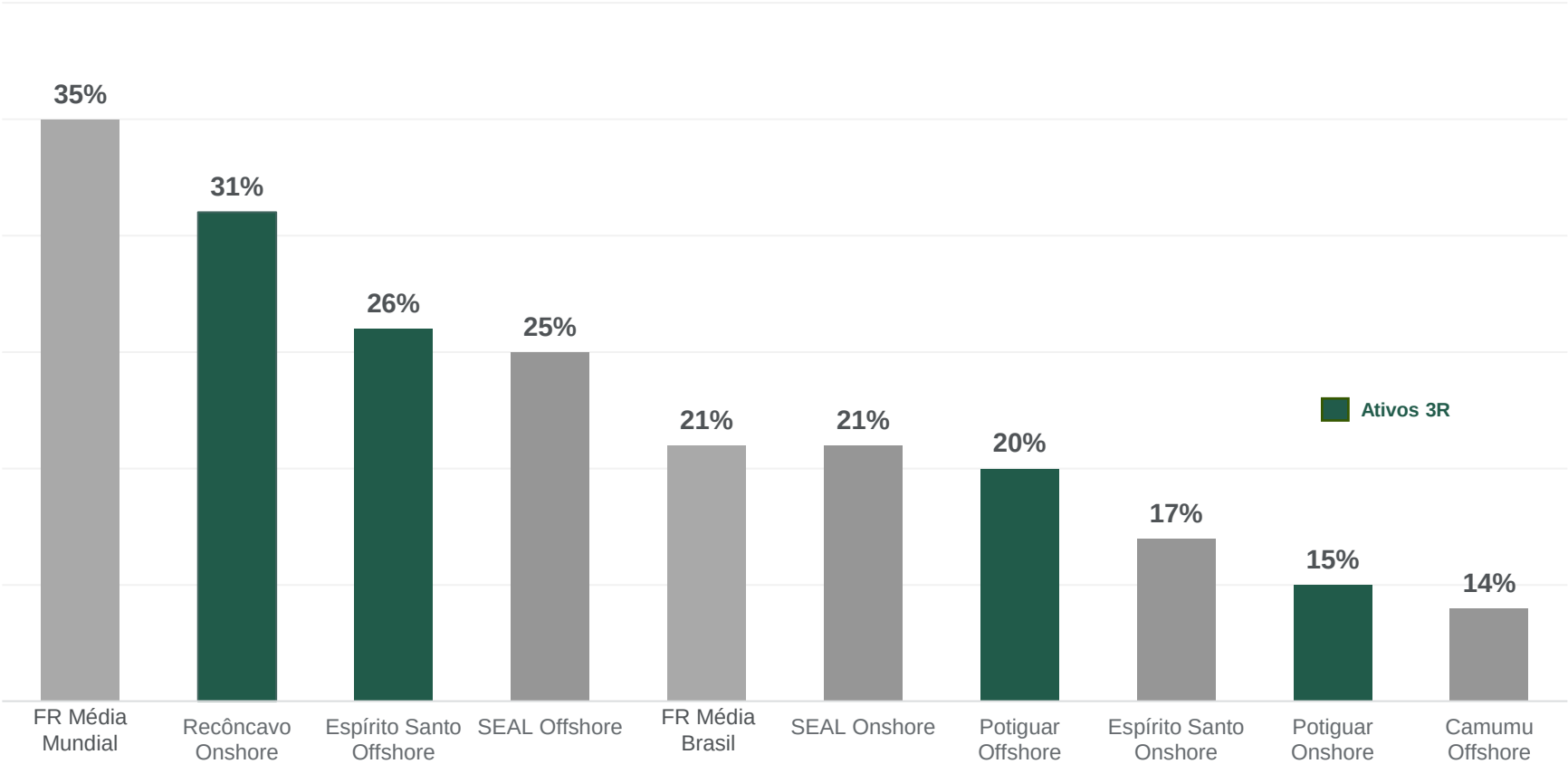


Onshore

- 1 **Polo Potiguar** – Bacia Potiguar
Produção Média ~23k boe/d
- 2 **Polo Alagoas** – Bacia de Sergipe – Alagoas
Produção Média ~7,5k boe/d
- 3 **Polo Carmópolis** – Bacia de Sergipe – Alagoas
Produção Média ~11k boe/d
- 4 **Polo Bahia** – Bacia do Recôncavo
Produção Média ~25k boe/d
- 5 **Polo Espírito Santo** – Bacia do Espírito Santo
Produção Média ~5k boe/d



Fatores de Recuperação (%)
Bacias Brasileiras vs. Média Mundial



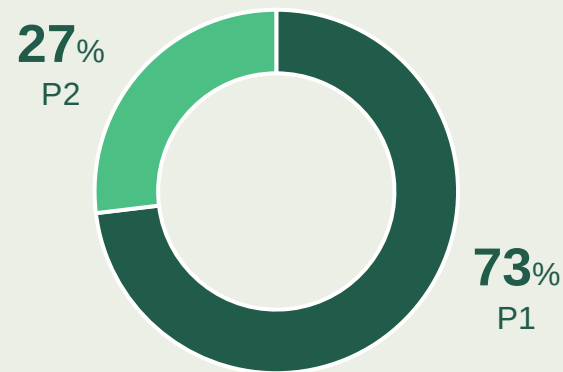
Campos maduros brasileiros apresentam baixos fatores de recuperação e são uma grande oportunidade de melhoria de produção

Os fatores de recuperação podem ser elevados por diversas iniciativas:

- ✓ Aumento na rede de drenagem do reservatório com a perfuração de novos poços horizontais e direcionais
- ✓ Mudanças nos sistemas de extração de forma a reduzir a dinâmica de queda na produção dos poços
- ✓ Inserção ou aumento da aplicação do volume de fluidos nos projetos de recuperação secundária para manter as reservas de energia

178,4
Mboe reservas
2P certificadas

A 3R tem sua **estratégia focada no desenvolvimento e produção de reservas já descobertas, classificadas como provadas e prováveis** por experts do setor

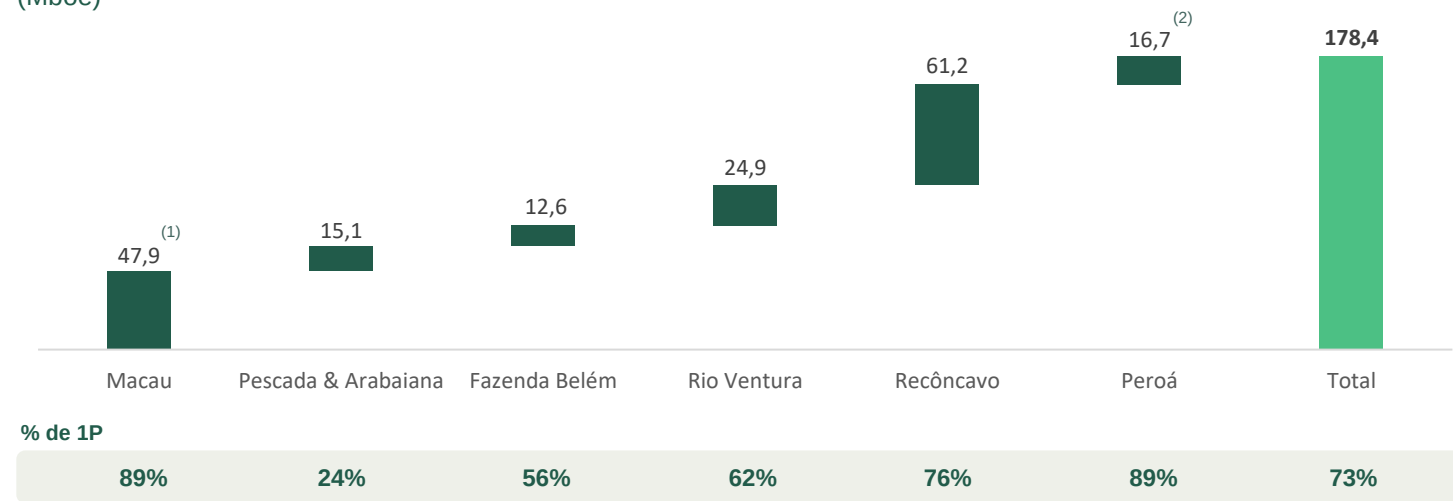


130,4 Mboe ou 73% das reservas estão classificadas como provadas (1P), reduzindo o risco de execução da Companhia



Com a aquisição dos Polos Peroá e Recôncavo, **o volume de reservas 2P da Companhia aumentou mais de 78% desde o IPO.**

Distribuição do Portfólio 3R – Reservas 2P (Mboe)



Certificação de reservas	Volumes Certificados 1P (Mboe)	Volumes Certificados 2P (Mboe)	Volumes Certificados 3P (Mboe)
Macau	42,6	47,9	53,4
Pescada Arabaiana	3,6	15,1	16,3
Fazenda Belém	7,1	12,6	14,8
Rio Ventura	15,5	24,9	36,2
Recôncavo	46,7	61,2	77,1
Peroá (considering 70% WI)	15,0	16,7	19,2
Total 3R Petroleum	130,4	178,4	217,0
NPV @ 10 (US\$ bilhões)	US\$ 1,23	US\$ 1,81	US\$ 2,34

Reservas 1P: ao menos 90% de probabilidade que as quantidades efetivamente recuperadas serão iguais ou superiores à estimativa 1P; Reservas 2P: ao menos 50% de probabilidade que as quantidades efetivamente recuperadas serão iguais ou superiores à estimativa 2P; Reservas 3P: ao menos 10% de probabilidade que as quantidades efetivamente recuperadas serão iguais ou superiores à estimativa 3P; Fonte: Companhia e relatórios de certificação da Degolyer & MacNaughton's e Gaffney Cline

(1) Certificação de Macau (data base de junho de 2020) não contempla a curva futura de *brent* atualizada e o efeito do benefício fiscal SUDENE. | (2) Considera a participação de 70% em Peroá.

Produção de Óleo em Macau | Operação mostra primeiros resultados da gestão 3R

Alta Eficiência

A produção de óleo atingiu uma média de ~4,6 kbbld no 1T21, 22,3% acima do 1T20. Em maio, a produção foi de ~4,8 kbbld, 34,4% superior a junho de 2020, mês em que a 3R assumiu a operação do Polo

Produção pulverizada

Menor risco de execução com a produção distribuída em dezenas de poços. Atualmente, cerca de 60 poços respondem por mais de 80% da produção do polo

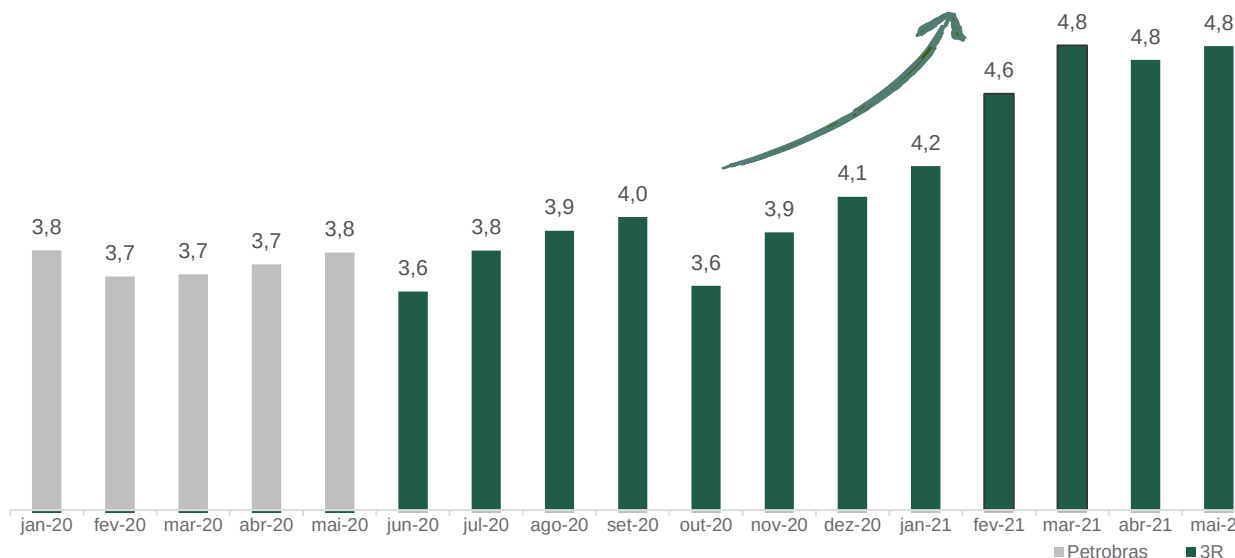
Modernização da Operação

Mais de 50% dos poços foram automatizados desde que a 3R assumiu a operação do polo

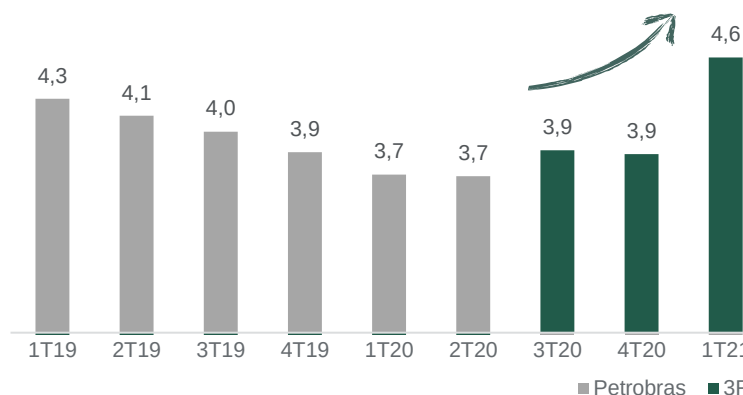
Perspectiva de crescimento

Fase de investimentos em workover iniciada no 4T20 e 1T21 para acessar novas reservas nos próximos trimestres

Produção de Óleo em Macau - Mensal (bblpd)



Produção de Óleo em Macau - Trimestral (mil bblpd)



A 3R reverteu longa tendência de queda trimestral e após estabilizar a produção entregou no 1T21 forte crescimento de 17,7% contra o 4T20

Produção Total 3R | Considerando a participação nos 6 ativos adquiridos



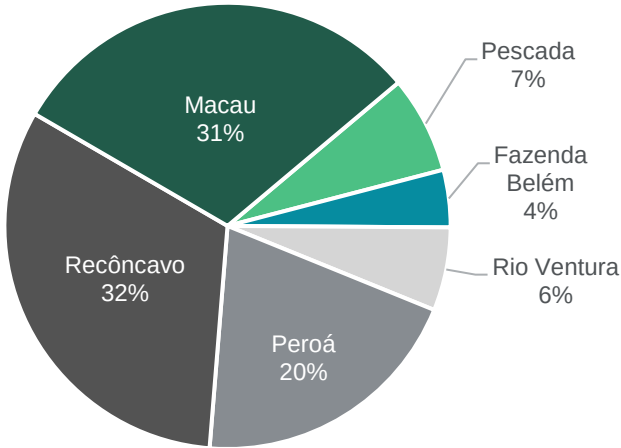
Produção de Óleo & Gás referente à 3R⁽¹⁾
(mil boepd)



Resultado do Polo Macau é o principal responsável pelo crescimento da produção consolidada



Produção por Ativo Abril 2021

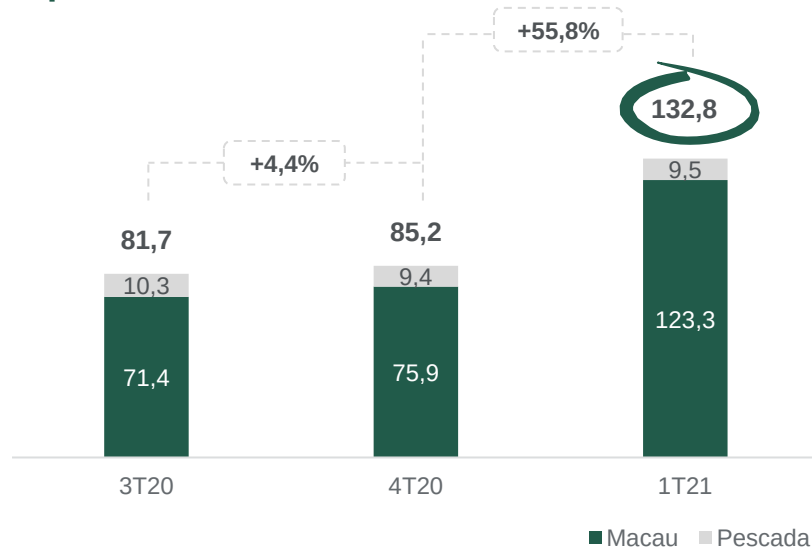


(1) 100% Macau (excluindo 50% da produção do campo de Sanhuçu) | 100% Pescada | 100% Rio Ventura | 100% Fazenda Belém | 100% Recôncavo | 70% Peroá
Fonte: ANP e Companhia

Resultado Financeiro | 100% de Macau e 35% de Pescada

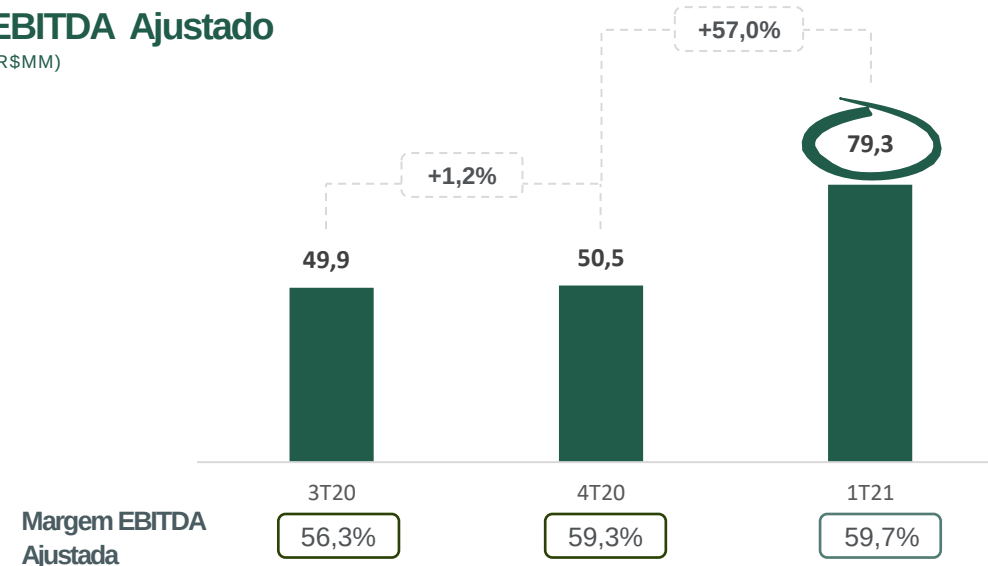
Receita Líquida

(R\$MM)



EBITDA Ajustado

(R\$MM)



Caixa e Equivalente de Caixa

R\$ 721,2MM

Ou R\$ 1,5 Bi se incluídos os recursos oriundos do follow-on,

Pagamentos à Petrobras

US\$ 394,0MM

US\$ 73,0MM contingentes

Reembolso de Abandono

US\$ 195,6MM

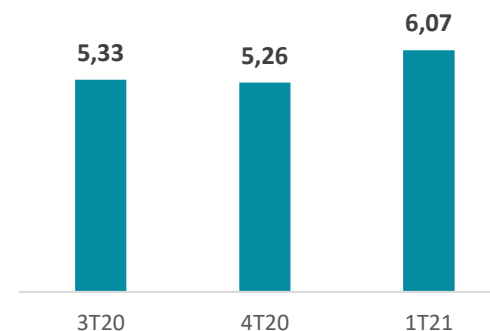
44% do total

Dívida Bruta
(Principal)

US\$ 130 MM

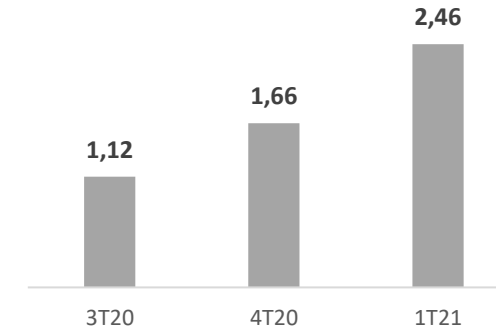
Lifting Cost Macau

(US\$/boe)



CAPEX Macau

(US\$MM)



3R Petroleum em Síntese

 **1** **Oportunidade única** de expansão incentivada pelo plano de desinvestimento *onshore* e *offshore* da Petrobras

 **2** **Crescimento orgânico** subsequente 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 breakeven** dos campos

 **4** **Baixo risco exploratório** dada a estratégia de focalização 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**