

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

3T22 | 8 de Novembro, 2022

IBOVESPA B3

IBRX100 B3

IBRX50 B3

IBRA B3

ICG B3

IGCT B3

SMLL B3

IGC-NM B3

ITAG B3

IVBX 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.

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.

Resultado recorde à medida que a 3R constrói a base para suportar o crescimento

Estratégia

Estrutura de Capital Assegurada:

- ✓ Financiamento do Cluster Potiguar concluído: US\$ 1 Bi;
- ✓ Debênture local para reforço de caixa (R\$ 900M);
- ✓ As dívidas têm flexibilidade e condições de pré-pagamento que suportam a perspectiva e a estratégia da 3R daqui para frente;
- ✓ *Derisking*: 3R se encontra totalmente financiada com uma estrutura de capital equilibrada entre *equity* e dívida.

3R está operando 6 dos 9 ativos adquiridos

- ✓ 3R assumiu as operações de Faz. Belém e Peroá em agosto;
- ✓ Ativos em operação representam ~43%¹ do portfólio no 3T22;
- ✓ Portfólio operado atingiu o pico de 16,5 mil boed em setembro.

Aumento de participação na 3R Offshore:

- ✓ 3R aumentou sua participação na subsidiária offshore para 85%;
- ✓ Total de reservas 2P atingiu 534MM;
- ✓ Movimento estratégico: *closing* de Papa-Terra próximo e Peroá já operado e gerando caixa para 3R.

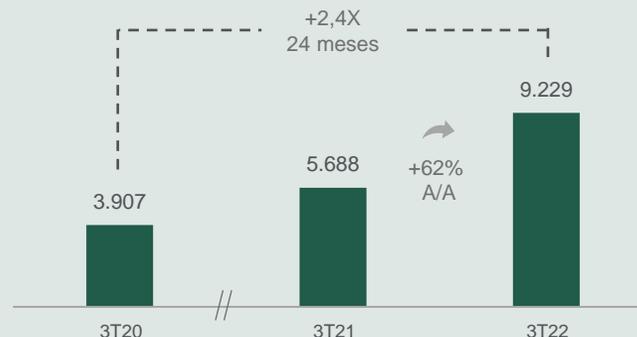
Operações:

- ✓ Sonda automática de perfuração *onshore* recebida. A Sonda estará pronta para a campanha de perfuração no 4T22;
- ✓ **Projeto GTW de Macau iniciado em novembro**: projeto terá grande participação na **redução de emissões** da Companhia;
- ✓ **Plantas de separação de Macau inspecionadas pela ANP e aguardando autorização final.**

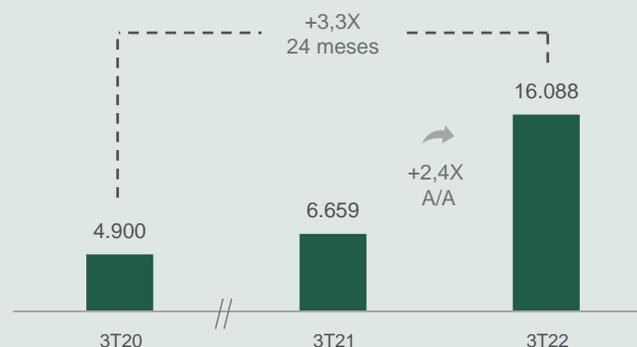
Evolução da Operação

Macau + Rio Ventura + Recôncavo + Areia Branca +
Fazenda Belém + Peroá + 35% Pescada

Produção de Óleo (bbl/d)



Produção Total - Óleo + Gás (boe/d)

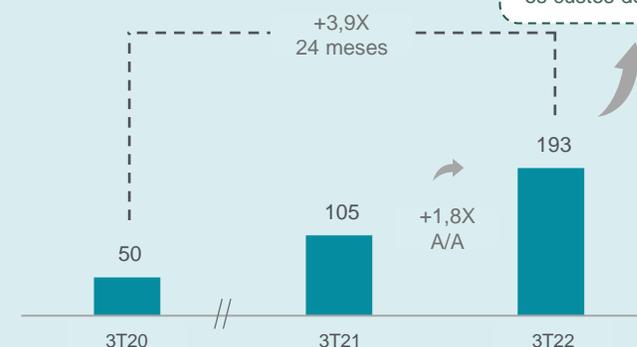


Desempenho Financeiro

Receita Líquida (R\$ MM)



EBITDA Ajustado (R\$ MM)



O EBITDA ajustado seria ~R\$ 226MM sem os custos de transição.

■ Ativos em operação pela 3R
 ■ Ativos em transição

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



6. Rio Ventura
 7. Recôncavo
 Cluster do Recôncavo

8. Peroá
 Bacia do Espírito Santo

9. Papa-Terra
 Bacia de Campos

Portfolio Highlights

US\$ 2,2 bilhões em 9 ativos adquiridos da Petrobras:

- ❖ Aquisições totalmente financiadas;
- ❖ **Realmente independente:** capacidade para exportar 90% da produção de óleo do portfólio e comercializar produtos refinados com infraestrutura própria. Sem necessidade de capex ou instalações de terceiros.

O portfólio compreende 534 MMboe de reservas 2P certificadas:

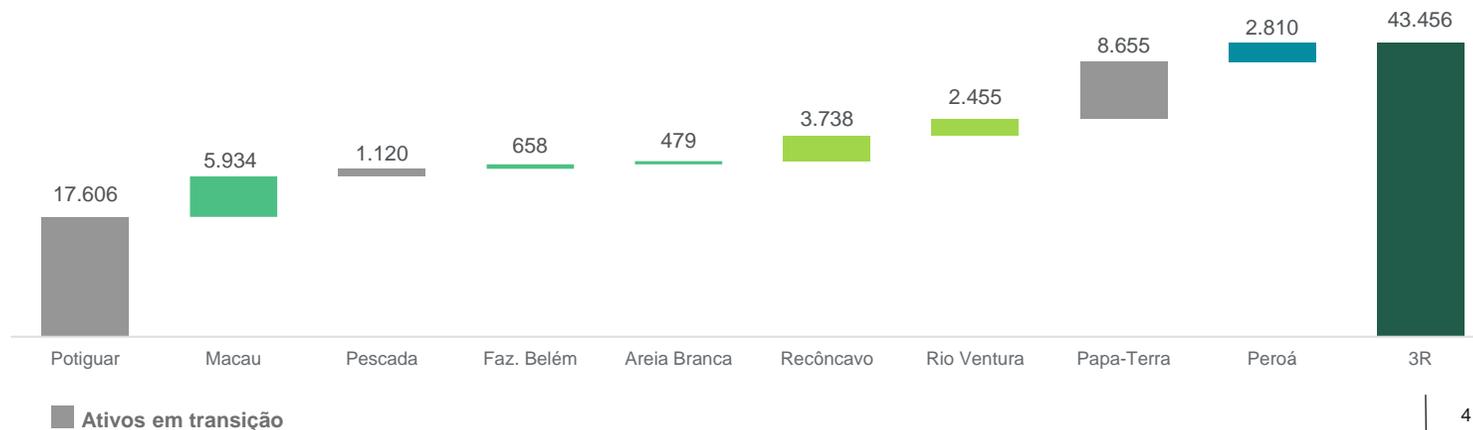
- ❖ 72% ou 387 MMboe das reservas classificadas como 1P;
- ❖ 34% classificados como PDP. **Risco de execução reduzido.**

A produção do Portfólio Operado atingiu 16,5Kboe em setembro.

O Portfólio Pro Forma somou 43,5 kboe em setembro (gráfico abaixo):

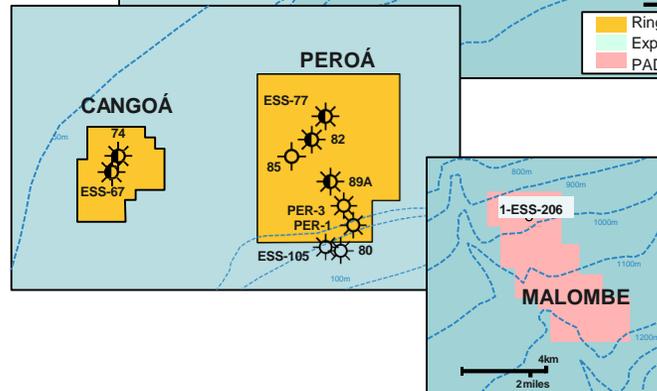
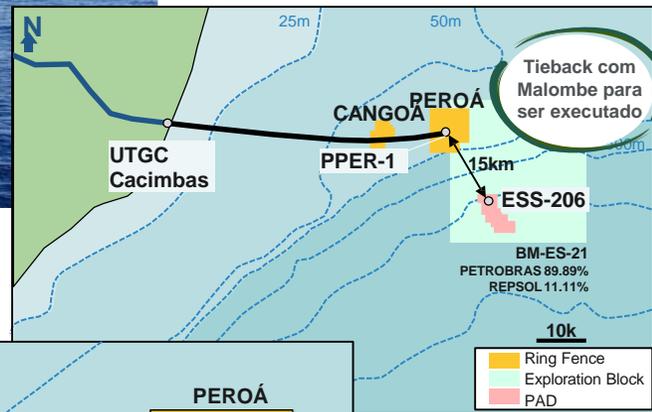
- ❖ Produção: Cluster Potiguar 59% | Cluster do Recôncavo 14% | 3R Offshore 26%;
- ❖ 81% petróleo e 19% gás.

Perfil de produção do portfólio 3R para setembro de 2022 boe/d



Fonte: ANP e Companhia.

Peroá | Forte resultado após transição bem-sucedida na primeira operação Offshore




Peroá
Bacia do Espírito Santo

Peroá Highlights

A aquisição da operação foi concluída durante o 3T22: resultado reflete menos de dois meses de operação;

Início bem-sucedido no segmento offshore com transição bem-sucedida da antiga operadora para a 3R;

Produção do ativo próxima de 3,5 kboe/d no período, em linha com as premissas do contrato de *take-or-pay*

- ✓ Contratos de gás: a 3R está trabalhando para melhorar o contrato atual e diversificar a base de clientes;
- ✓ Empresa está pronta aumentar a produção assim que aspectos comerciais forem finalizados;
- ✓ Malombe tem potencial para atingir pico de produção de 2,5 MM m³/dia de gás com a conclusão do *tie back*.

Desempenho Financeiro:

- ✓ Preço Líquido do Gás no período: US\$ 8,8 MMBTU;
- ✓ Peroá respondeu por 11% (R\$ 56,3 MM) da receita líquida da 3R no 3T22;
- ✓ Forte Geração de Caixa: operação iniciada com *lifting cost* de um dígito (\$5) e margem Ebitda de ~70%.





CAPEX: foco em estrutura e instalações

Macau estará pronto para suportar o crescimento da produção bruta nos próximos meses:

- ❖ Plantas de separação: primeira pronta e a segunda em comissionamento final. Projeto já inspecionado e aguardando aprovação da ANP;
- ❖ Início da campanha de perfuração no 4T22: primeira sonda terrestre importada recebida e em fase final de comissionamento;
- ❖ Investimentos em infraestrutura de escoamento e tubulações para aumentar a eficiência operacional e melhorar os padrões de segurança das operações;
- ❖ Projeto de reinjeção a ser concluído no início de 2023;
- ❖ Gas to wire: os primeiros resultados devem começar no 1T23.

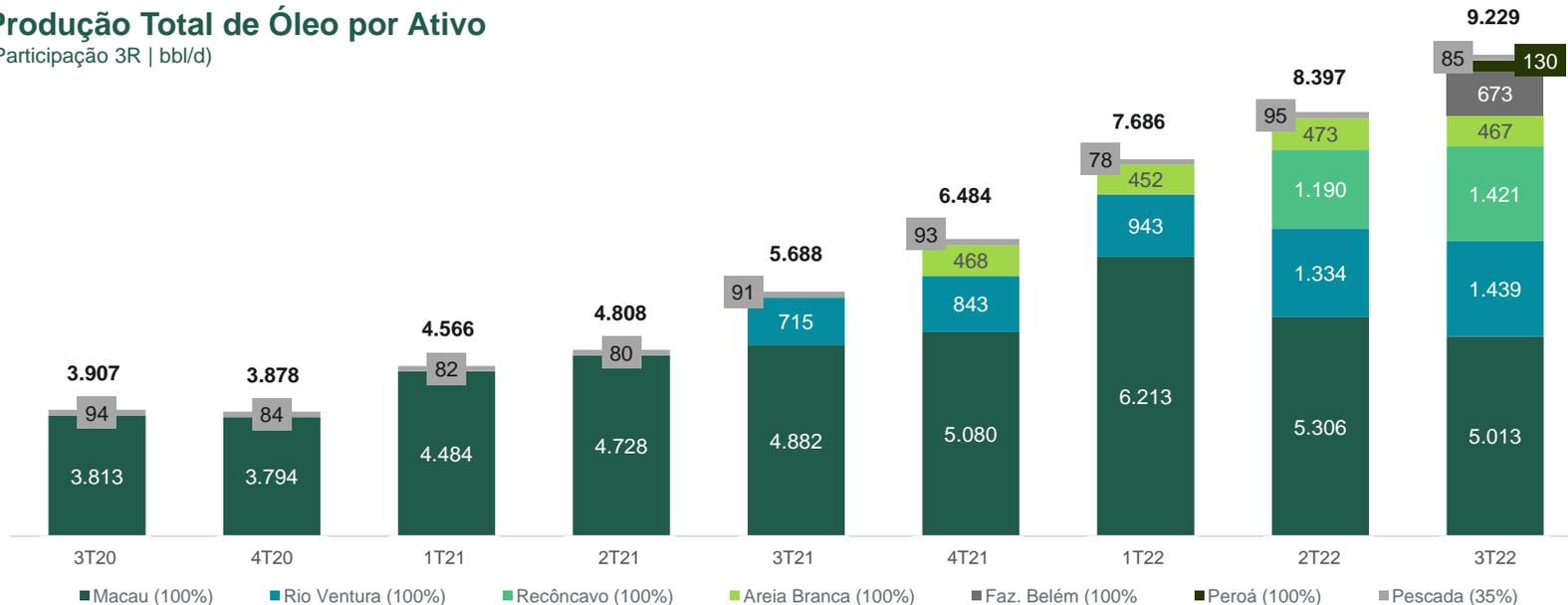


Produção Total 3T22 | Portfólio com trajetória de crescimento resiliente

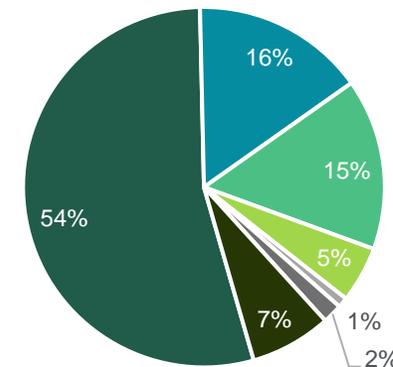


Produção Total de Óleo por Ativo

(Participação 3R | bbl/d)

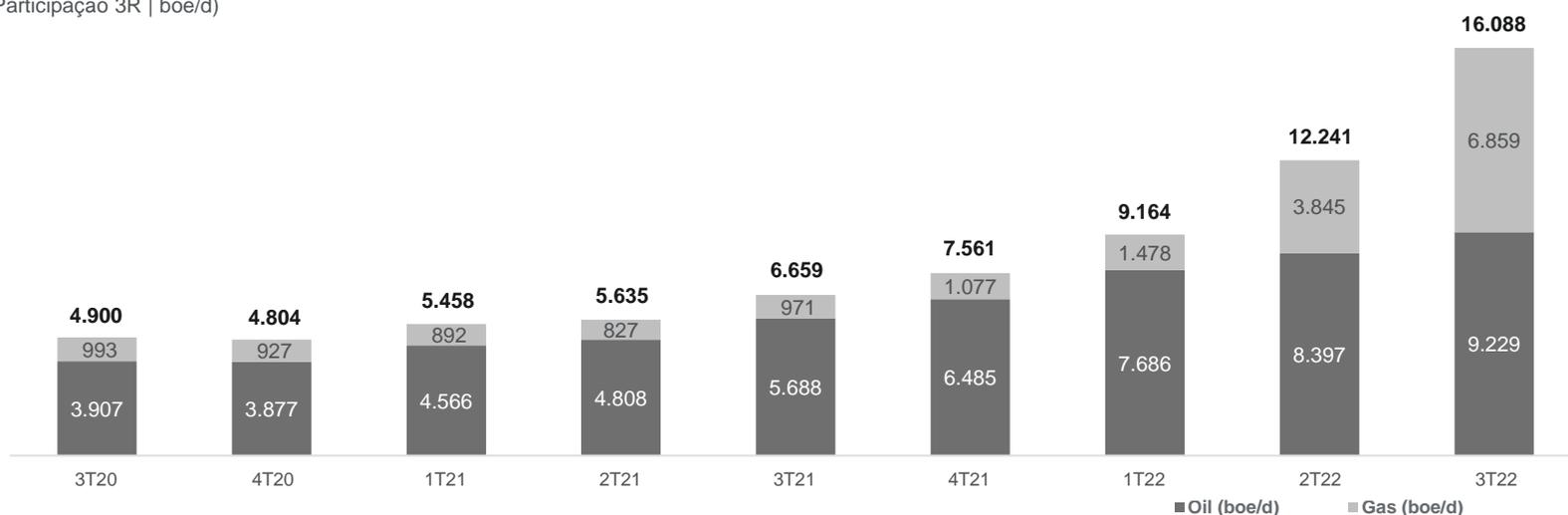


Produção média diária por ativo no 3T22 (% bbl/d)

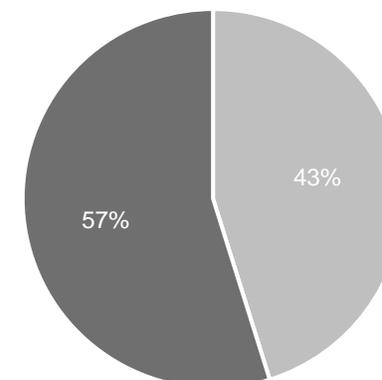


Produção Total de Óleo e Gás

(Participação 3R | boe/d)



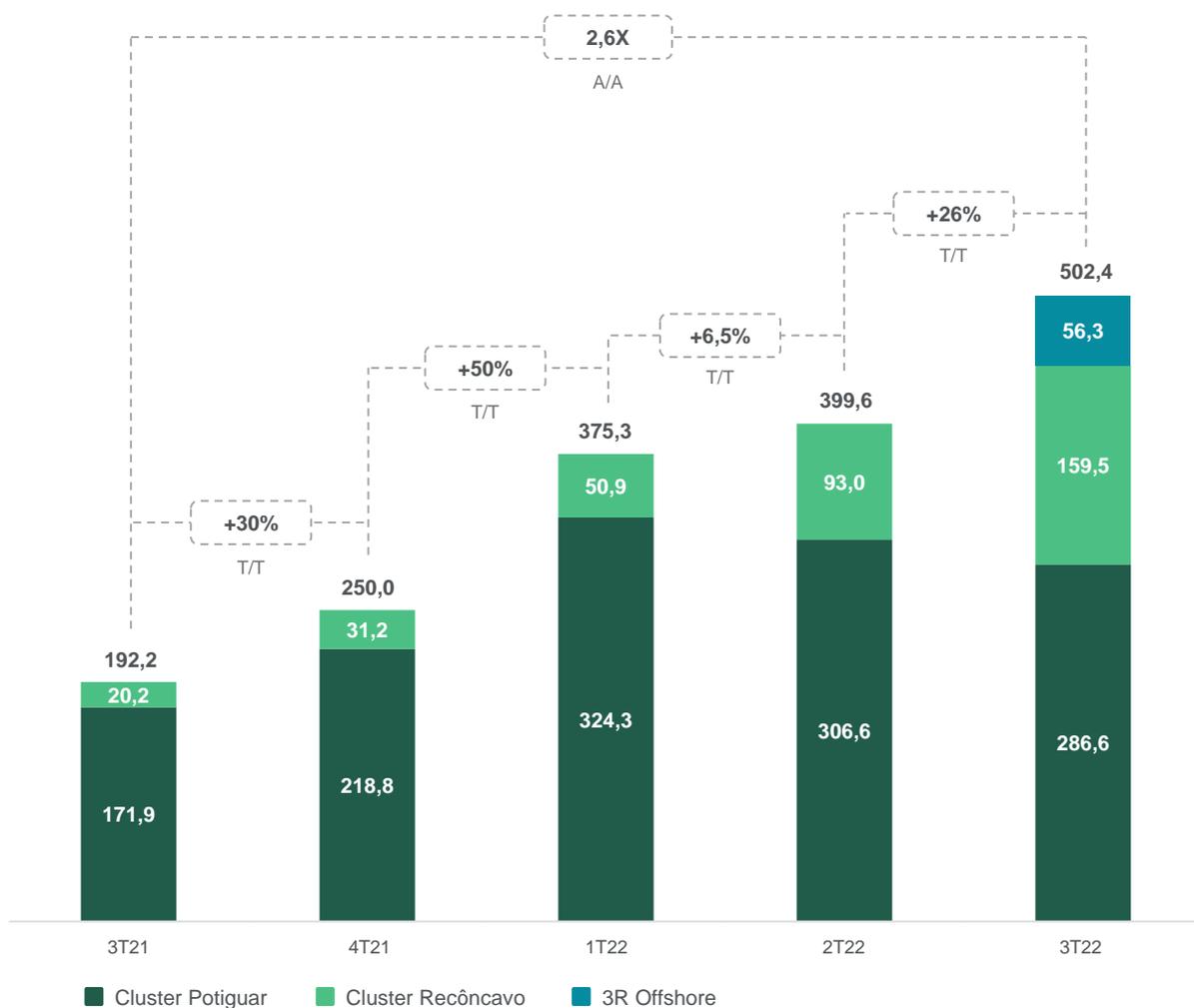
Produção média diária Óleo & Gás no 3T22 (% boe/d)



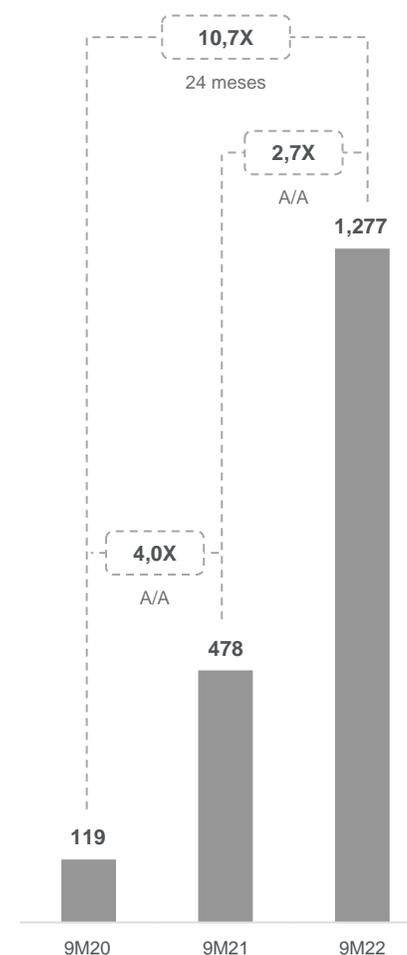
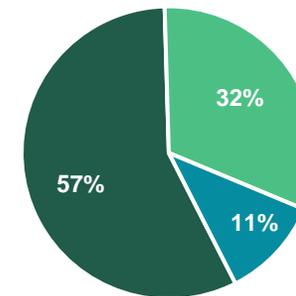
Receita Líquida | Forte capacidade de crescimento

Receita líquida 3T22 - 3R Offshore¹ + Clusters Potiguar² & Recôncavo

(R\$ MM)



Receita líquida por bacia | 3T22 (%)



- ✓ Os resultados do 3T22 ainda refletem ~43%³ da produção do portfólio assinado pela 3R;
- ✓ Mantendo o ritmo de crescimento: as receitas foram 2,6 e 2,7 vezes maiores quando comparadas ao 3T21 e aos primeiros 9 meses de 2021, respectivamente;
- ✓ 3R Offshore representou 11% com menos de 2 meses de operação;
- ✓ O gás representou 23% da receita líquida no 3T22 com a incorporação de Peroá. O preço médio do gás foi de US\$ 8,6 por MMBTU e o preço médio do óleo foi de US\$ 88,4 por barril.

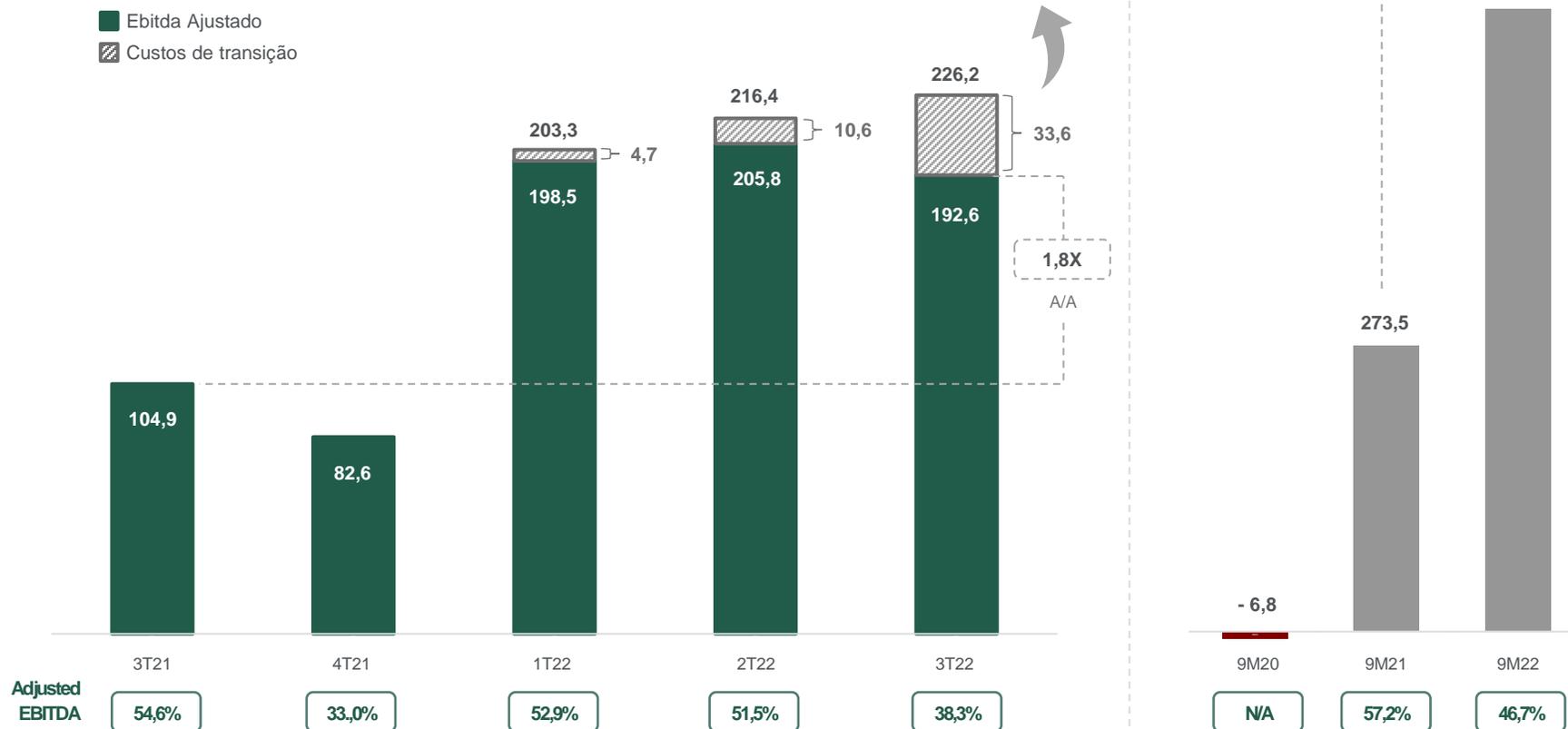
(1) Considerando 60 dias de operação no Polo Peroá (2) Considerando participação de 35% no Polo Pescada | (3) Considerando a produção média diária da carteira 3R entre outubro de 2021 e setembro de 2022; Cluster Potiguar: Macau + Areia Branca + 35% Pescada + Fazenda Belém | Cluster Recôncavo: Rio Ventura + Recôncavo.

EBITDA Ajustado | Resultados resilientes à medida que a 3R se fortalece

EBITDA Ajustado 3T22

(R\$ MM)

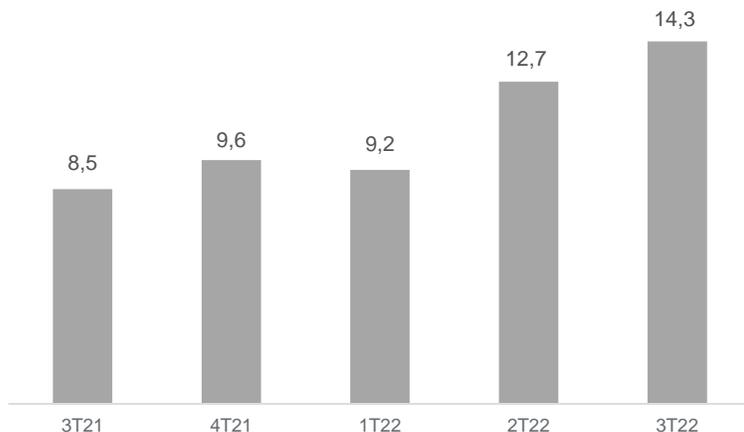
Os custos de transição aumentaram à medida que o *closing* de Papa-Terra se aproxima e as atividades de O&M e mobilização de mão de obra aumentam. O Cluster foi responsável por aproximadamente 70% dos custos totais de transição no 3T22.



- ✓ A expectativa da Companhia é de que os custos de mobilização para a aquisição de Papa-Terra (fornecedores, parceiros e equipes próprias) sejam compensados pela geração de caixa do ativo. Tal geração de caixa, aferida desde julho/21, será abatida da parcela de *closing*, prevista para o 4T22 (~USD 8 MM) e se houver geração de caixa excedente, esta será utilizada para deduzir as parcelas contingentes futuras previstas na transação (atreladas a Brent e/ou targets de produção). **Papa-Terra registrou uma produção de ~16kboe em outubro de 2022.**
- ✓ **O EBITDA ajustado somou R\$ 192,6 MM no 3T22, 1,8 vezes maior quando comparado ao 3T21.**
- ❖ Aumento da produção no Cluster do Recôncavo e incorporação dos Polos Faz. Belém e Peroá;
- ❖ Margem sólida mesmo com o impacto de novos ativos que começam com margem menor à medida que herdamos: (i) grande backlog de Opex e Capex, e (ii) produção reduzida após meses de transição e baixo foco da antiga operadora.

Lifting Cost

(US\$/boe)

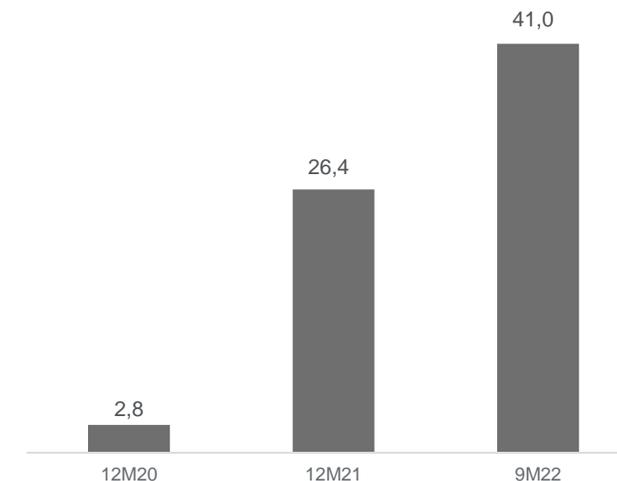


- ✓ **Cluster Recôncavo** | Rio Ventura + Recôncavo
 - ❖ Crescimento da produção durante o 3T22 com custo estável. A 3R está antecipando o capex e aumentando os esforços para recuperar o backlog de opex do antigo operador, principalmente focado em segurança e instalações.
- ✓ **Cluster Potiguar** | Macau, Areia Branca, Pescada and Faz. Belém
 - ❖ Primeiro trimestre de operação em Faz. Belém: maior *lifting cost* no início devido ao uso de vapor e baixa produtividade herdada do antigo operador;
 - ❖ Planta de separação de Macau em fase final. O projeto desbloqueará o crescimento da produção bruta e a reinjeção de água. Estes, juntamente com o projeto GTW, apoiarão a diluição de custos em 2023.

Lifting Cost 3R: aumento esperado na *lifting cost* enquanto a 3R integra ativos com menor eficiência e implementa sua metodologia juntamente com o aumento de produção.

CAPEX

(US\$ MM)



Lifting Cost por Cluster

(US\$/boe)

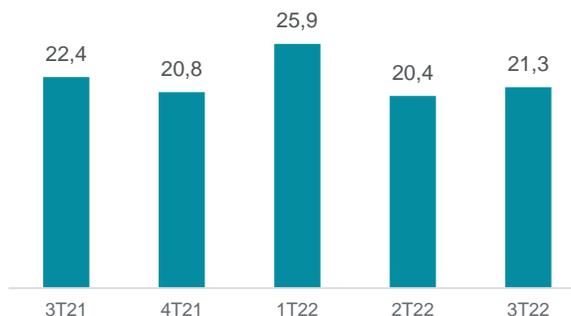
Cluster Potiguar

Macau + Pescada + Faz. Belém + Areia Branca



Cluster Recôncavo

Rio Ventura + Recôncavo



3R Offshore

Peroá

A operação começou com *lifting cost* de um dígito e grande eficiência.



Cluster Recôncavo: 3 sondas de *workover*

Atividades no 3T22: 41 intervenções em poços

- ✓ *Workover*: 17
- ✓ *Pullings*: 9
- ✓ Reativações: 15

Cluster Potiguar: 2 sondas de *workover*

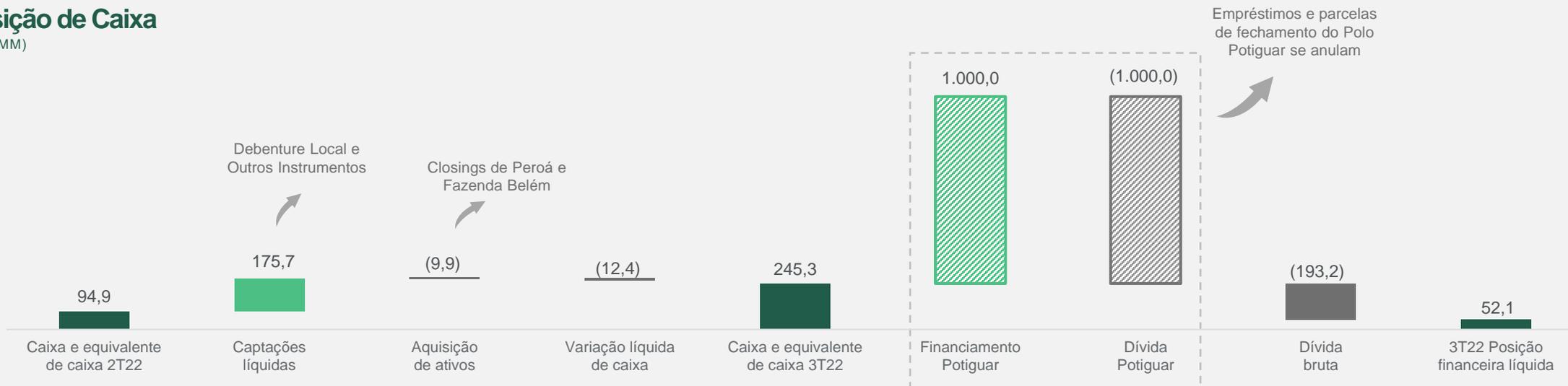
Atividades no 3T22: 50 intervenções em poços

- ✓ *Workover*: 9
- ✓ *Pullings*: 18
- ✓ Reativações: 15
- ✓ Mudança no método de elevação: 7
- ✓ Conversão de poços produtores em injetores: 1.

(1) O Lifting Cost para o Polo Recôncavo foi calculado considerando apenas o gás comercializado.

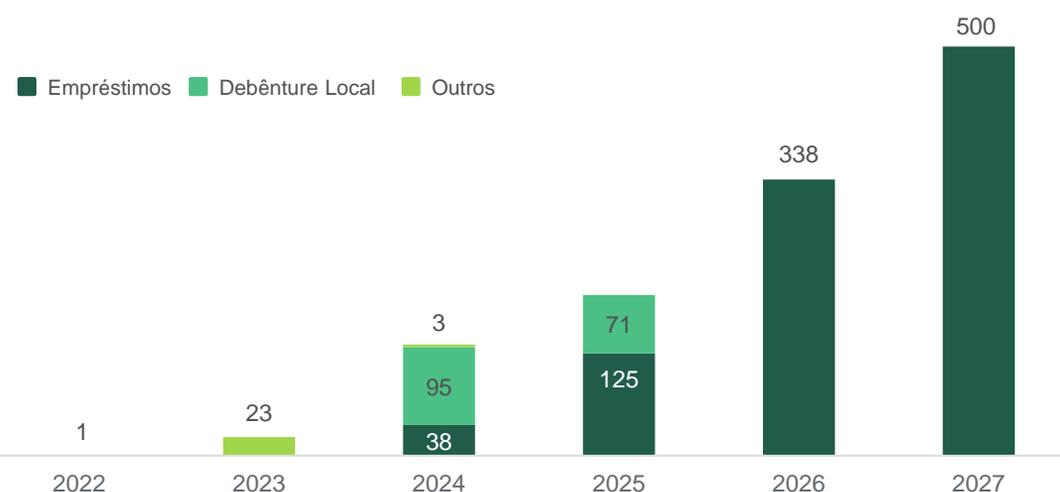
Posição de Caixa

(US\$ MM)



Cronograma de Amortização

(US\$ MM)



Empréstimos: US\$ 1 bilhão de compromissos firmes contratados em dois instrumentos distintos;

- ✓ A estrutura tem *duration* média ponderada de 4,3 anos;
- ✓ Primeiros US\$ 500 MM assinados com um forte sindicato de bancos: flexibilidade para pré-pagamento em 12 meses sem multas e tamanho ajustável;
- ✓ Segundo empréstimo estruturado com banco local: flexibilidade para pré-pagamento em 24 meses;
- ✓ A 3R permanecerá analisando o mercado buscando oportunidades de refinanciamento e otimização da estrutura atual;

Debênture local de R\$ 900MM: demanda *overbook* com supressão de taxa de juros e aumento de tamanho. *Duration* de 2,1 anos.

Outros: Debênture emitida pela 3R Areia Branca e outras pequenas dívidas contratadas pela 3R Offshore.

Cronograma de Amortização considera o closing do Polo Potiguar em março de 2023.

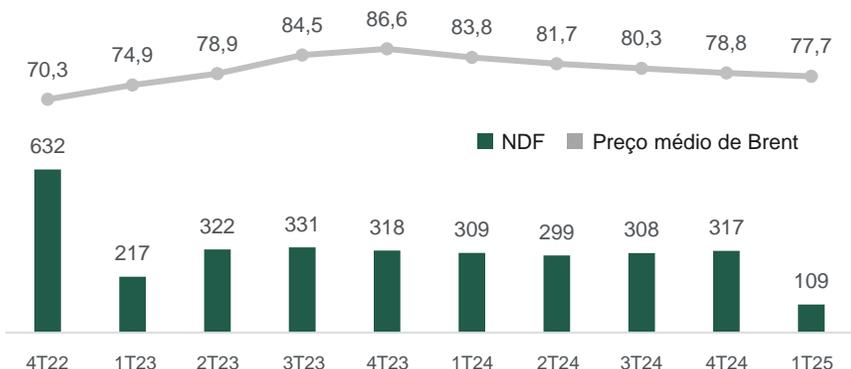
Hedge & Pagamentos atrelados ao portfólio



Posição de Hedge

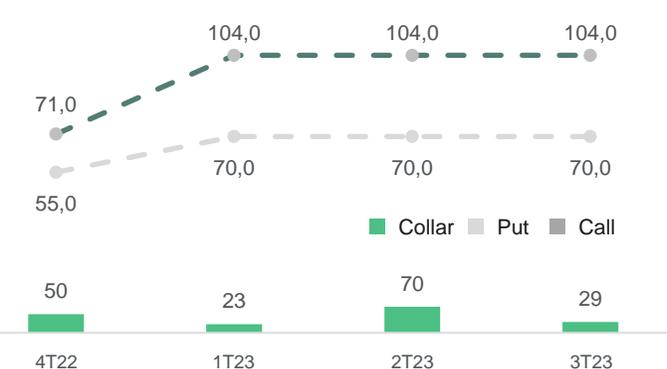
NDF | Preço médio do Brent / Barris cobertos

Milhares de barris | US\$



Collars | Call x Put Preço do Brent / Barris cobertos

Milhares de barris | US\$



NDF: horizonte de 30 meses

3,16 milhões de barris *hedgedos*;

➢ Preço médio do Brent de US\$ 79,1/bbl.

Collar (Zero Cost): horizonte de 12 meses;

172 mil barris *hedgedos*;

➢ Intervalo de hedge entre US\$ 65,6 e US\$ 94,1/bbl.

Até o *closing* de Potiguar a estratégia de hedge deverá estar ajustada para os *covenants* da dívida: mínimo de 55% para 12m e 45% para 24m da curva projetada do PDP. Não foram contratados instrumentos de hedge durante o 3T22.

Pagamentos atrelados ao Portfólio¹ (US\$ MM)

Ativos	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	2024+
Em milhões de dólares						
Rio Ventura	43.2				16	
Areia Branca				16		7
Sanhaçu (50%)	1.4					
Fazenda Belém				10		
Pescada e Arabaiana	0.3					
Peroá (85%)				19.1		17
Papa Terra (53%)	8.2			12.8		63.8
Potiguar		1,040.0				235
Total em pagamentos	53.1	1,040.00	-	57.9	16	322.8
Firmes	8.5	1,040.00				
Contingentes ²	43.2			47.9		87.8
Diferidos	1.4			10	16	235

Papa-Terra:

- ✓ A Companhia espera que a geração de caixa contabilizada durante o período de transição seja suficiente para cobrir o pagamento no fechamento da transação (~US\$ 8 MM) e parte das parcelas contingentes do negócio.
- ✓ Os pagamentos contingentes podem chegar até US\$ 76,5 MM e são divididos em 11 parcelas, sujeitas ao preço de referência do Brent e ao desempenho operacional do ativo até 2032.

Potiguar:

- ✓ US\$ 1 bilhão em empréstimos contratados para o pagamento no fechamento da transação. O valor total será deduzido pela geração de caixa do *upstream*, apurada de julho de 2022 até o fechamento, estimado para março de 2023;
- ✓ US\$ 235 MM divididos em 4 pagamentos diferidos anuais começando em 2024 e indo até 2027.

Rio Ventura: Parcela de US\$ 16 MM deve ser paga 30 meses após o fechamento (4T23);

Fazenda Belém: Parcela de US\$ 10 MM deve ser paga 12 meses após o fechamento (Ago/23);

Estratégia

- ✓ **Closing** das operações Papa-Terra e Pescada nos próximos meses;
- ✓ **Melhoria contínua** nos planos para os 6 ativos em operação 3R;
- ✓ **Cluster Potiguar:** (1) aumentar os esforços para acelerar as transferências para 3R; (2) Refinar os projetos para os ativos *upstream, mid e downstream*; e (3) finalizar a negociação com parceiros operacionais e fornecedores;
- ✓ **Buscar oportunidades de melhoria na monetização da produção de gás do portfólio.**



Operações

- ✓ Plantas de separação de Macau: projeto foi inspecionado e aguarda aprovação da ANP. A primeira planta está pronta e a segunda em fase final de comissionamento;
- ✓ **A primeira sonda onshore automática foi recebida** e está sendo comissionada para iniciar a campanha de perfuração nas próximas semanas;
- ✓ **Instalações:** a 3R antecipou capex e manutenção para suportar o crescimento da produção nas bacia Potiguar e bacia do Recôncavo;
- ✓ O projeto Gas To Wire começou em novembro: os primeiros resultados devem aparecer no primeiro trimestre de 2023, com Macau substituindo gradualmente a energia da rede e reduzindo as emissões.



Financeiro

- ✓ **Estrutura de Capital:** a 3R está 100% financiada e continuará observando o mercado em busca de opções para otimizar a estrutura projetada para 2023.

