

PRIO

DIVULGAÇÃO
DE RESULTADOS

1T22



Teleconferência 1T22

5 de Maio de 2022

Português

15h00 (BRA)

Inglês

14h00 (NYC)

Webinar: [**clique aqui**](#)

O link para o Webinar também está disponível no website de Relações com Investidores: ri.petroriosa.com.br

A teleconferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês.



Relações com Investidores

www.petroriosa.com.br

ri@petroriosa.com.br

+55 21 3721-2129

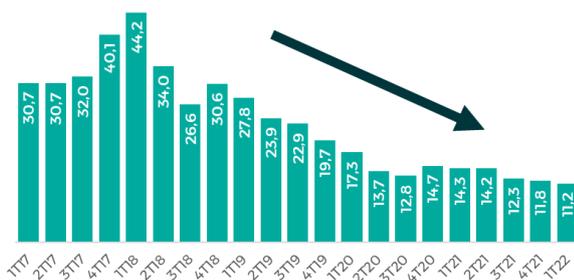
Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022 – A Petro Rio S.A. ("PRIO" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao primeiro trimestre de 2022 ("1T22"). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em dólar americano (US\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., PetroRioUSA Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)	PRIO3		
# Ações emitidas ex-tesouraria	843.473.615		
Market Cap (31/03/2022) ex-tesouraria	R\$ 20.083.106.773		
Último preço (31/03/2022)	R\$ 23,81		
Variação de preço - 12 meses	29%		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 586.675.723		

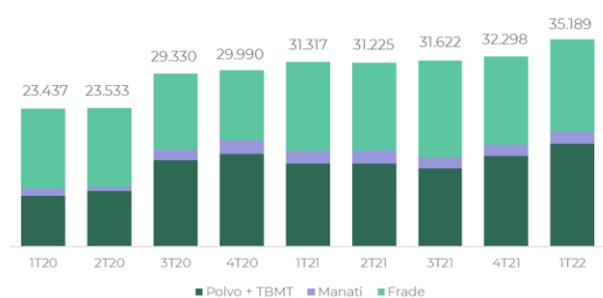
DESTAQUES DO PERÍODO

- Receita líquida de US\$ 310 milhões (aumento de 158% vs.1T21)
- Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 228 milhões
- EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 229 milhões (vs. US\$ 78 milhões no 1T21)
- Aproximadamente 2,8 milhões de barris vendidos e recorde de produção média de 35,1 Mboepd
- Lifting cost de US\$ 11,2, o menor já registrado
- Eficiência operacional recorde e comemoração de 10 anos sem acidentes em Frade
- Assinatura da aquisição de Albacora Leste, em abril
- Início de perfuração em Frade, em abril

Lifting Cost (US\$/bbl)



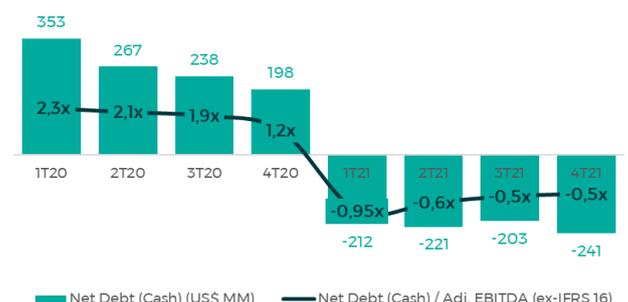
Produção (bbl/d)



Posição de Caixa (US\$ MM)



Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

“2022 começou com diversos acontecimentos impactantes na cotação do petróleo Brent, incluindo a diminuição da severidade do COVID-19, uma excelente razão para comemorar; e a lamentável guerra na Ucrânia. Vimos preços de petróleo subindo expressivamente, com o Brent chegando perto do seu pico dos últimos 10 anos. Assim, em conjunto com a estratégia de busca constante por um lifting cost reduzido, e manutenção de uma performance alta operacional, conseguimos atingir diversos recordes, dentre eles, receita por barril, margem de contribuição, e EBITDA.

Na frente operacional, o primeiro trimestre foi marcado pela estabilidade operacional tanto do cluster de Frade / Wahoo como no cluster de Polvo / Tubarão Martelo. Além disso, finalizamos o projeto de compressor de gás do FPSO Bravo, permitindo a utilização plena do gás produzindo no cluster Polvo / TBMT para geração de energia, reduzindo substancialmente o consumo de diesel da plataforma. Assim, demos mais um passo na redução de emissões da Companhia, além da redução de custos que nos permitiu chegar ao mais baixo lifting cost que já registramos.

Em abril iniciamos a Campanha de Revitalização de Frade, após diversas iterações com o IBAMA para a obtenção da Licença de Operação, além do trabalho de preparação da sonda NORBE VI. Este projeto, extremamente relevante para a PRIO, vem sendo executado dentro dos mais altos padrões de eficiência, segurança e respeito ao meio ambiente, e deve começar a dar resultados bastante positivos dentro de poucos meses.

O trimestre também incluiu grande parte das negociações referentes à aquisição do Campo de Albacora Leste, cujo contrato foi assinado no dia 28 de abril. Estamos muito entusiasmados com as possibilidades que o Campo traz à PRIO, quase dobrando a produção da Companhia logo após o closing da operação, mais que dobrando as reservas 1P, e consolidando ainda mais um caminho de forte crescimento orgânico para os próximos anos. Do ponto de vista de funding para a aquisição, a companhia se encontra plenamente preparada, com os recursos em conta somados a sua geração de caixa.

Nas frentes ambiental e social, dentre algumas das iniciativas realizadas no trimestre que mais temos orgulho, incluímos: (i) a conclusão do projeto de adequação do compressor de gás no FPSO Bravo, que possibilita uma utilização plena do gás produzido para geração de energia e, portanto, reduz de maneira significativa nossa pegada de carbono, no cluster e; (ii) o patrocínio ao curso de treinamento técnico e não técnico, Reação Offshore, realizado pelos Institutos Reação e Todos na Luta, de maneira a capacitar pessoas que tenham interesse em atuar no mercado de trabalho offshore.

Por fim, salientamos que realizamos uma bem-sucedida migração de nosso sistema ERP para o SAP e a partir de agora passaremos a ter tanto nossa contabilidade como nossas demonstrações financeiras utilizando como a moeda funcional o Dólar Americano, mais condizente com a natureza do nosso negócio.

Agradecemos o esforço dos nossos colaboradores por possibilitar estes resultados entregues de maneira segura e eficiente. Também expressamos nossa gratidão aos nossos acionistas e aos demais stakeholders pela confiança depositadas em nós para conseguirmos seguir em frente.”

DESEMPENHO OPERACIONAL

	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	1T22 X 1T21	1T22 X 4T21
Brent Médio	\$ 61,32	\$ 69,08	\$ 73,23	\$ 79,66	\$ 97,90	59,7%	22,9%
Preço Médio de Venda	\$ 62,19	\$ 66,85	\$ 74,41	\$ 83,19	\$ 110,28	77,3%	32,6%
Tx Câmbio Média	5,48	5,29	5,23	5,59	5,22	-4,7%	-6,5%
Tx Câmbio Final	5,70	5,00	5,44	5,58	4,74	-16,8%	-15,0%
Offtakes (kbbbl)							
Campo de Frade (100%) ¹	1.021	1.530	986	2.000	1.614	58,1%	-19,3%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²	907	1.307	1.498	1.827	1.181	30,2%	-35,4%
Total PetroRio	1.928	2.837	2.485	3.827	2.795	45,0%	-27,0%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%) ¹	15.086	14.941	16.398	15.028	15.739	4,3%	4,7%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²	14.147	14.093	13.356	15.347	17.537	24,0%	14,3%
Campo de Manati (10%)	2.084	2.191	1.868	1.924	1.913	-8,2%	-0,6%
Total PetroRio	31.317	31.225	31.622	32.299	35.189	12,4%	8,9%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PetroRio	14,3	14,2	12,3	11,8	11,2	-21,3%	-5,1%

¹ Até 5 de fevereiro de 2021, a PRIO detinha 70% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da participação de 30% da Petrobras no 1T21, este percentual aumentou para 100%.

² Com a conclusão do *tieback*, em 14 de julho de 2021, a participação da PRIO nos campos e Polvo e Tubarão Martelo passou de 100% e 80%, respectivamente, para 95% dos dois campos.

Dentre os principais destaques operacionais do trimestre, estão: (i) o *lifting cost*, que, mais uma vez, atingiu o menor patamar já registrado, com uma redução de 21% na comparação com o 1T21 e 5% na comparação com o trimestre anterior; (ii) a alta eficiência operacional no trimestre; e (iii) a quantidade de *offtakes* no período, 45% maior do que a registrada no 1T21, que, combinada à alta do preço do *Brent*, contribuiu significativamente com o aumento da receita da Companhia no trimestre.

No trimestre, a PRIO realizou a venda de 2,8 milhões de barris em três *offtakes*, dois em fevereiro e um em março (esse último no regime de *co-load*, um *blend* dos óleos de **Frade** e **Polvo e TBMT**, totalizando 1,6 milhões de barris vendidos em **Frade** e 1,2 milhões de barris no *cluster Polvo e TBMT*, com preço médio bruto de venda de US\$ 110,28 e um aumento de 45% no volume vendido quando comparado ao 1T21.

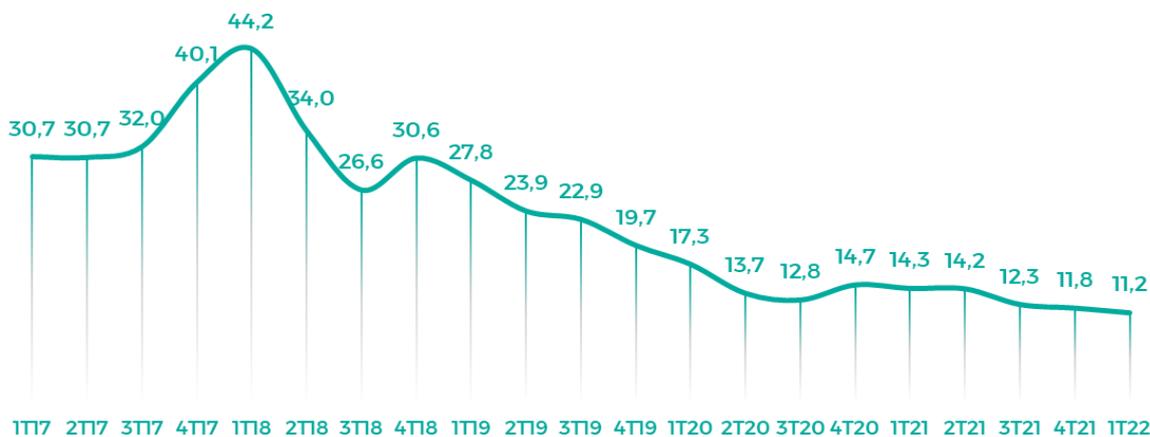
No *cluster Polvo e TBMT*, o volume produzido no trimestre foi 24% maior que o registrado no mesmo período do ano anterior, devido ao início de produção do poço TBMT-10H no final do ano passado e à estabilidade operacional alcançada pelo *cluster* no trimestre, o que também explica o aumento de 14% na produção na comparação com o 4T21.

O volume produzido em **Frade** se manteve em linha com o produzido no 1T21 e no 4T21, porém, vale ressaltar que em fevereiro de 2021 ocorreu o aumento de participação no campo de 70% para 100%. A redução proporcional da produção na comparação anual é reflexo do declínio natural do campo.

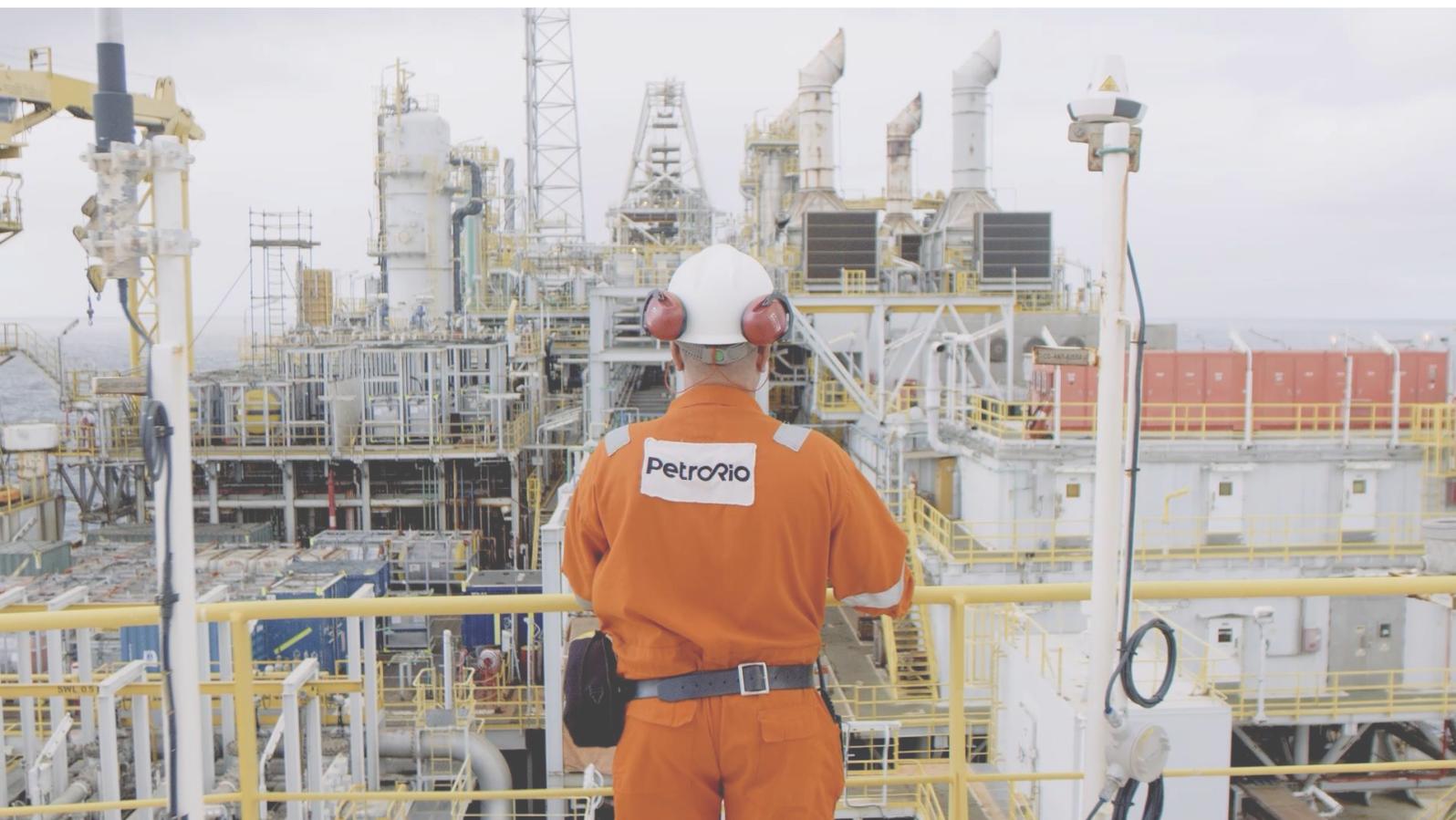
Desde o início do *turnaround* da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a PRIO trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PRIO acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do *Brent* é a redução de seu *lifting cost* e

esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. A Companhia apresenta, abaixo, a evolução do seu *lifting cost* desde o início de 2017.

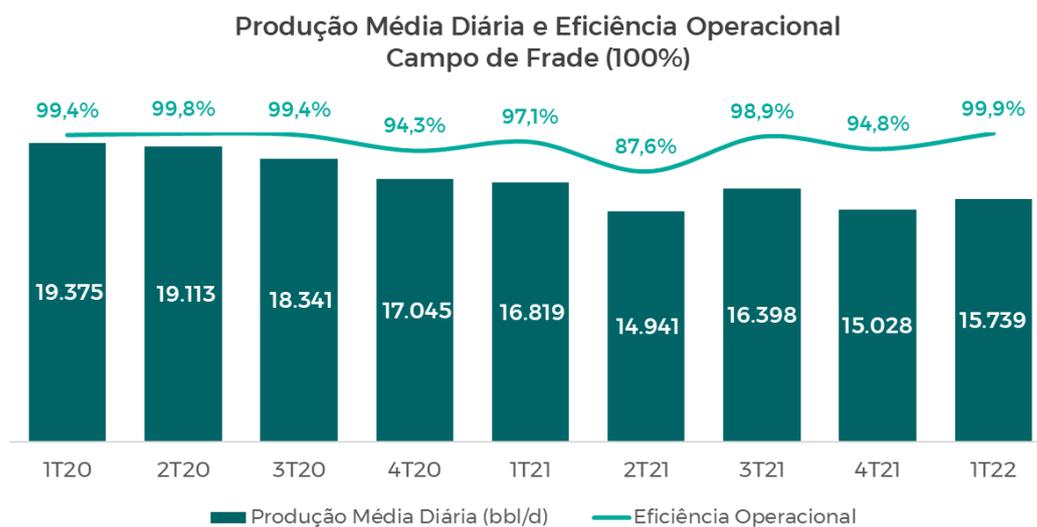
Lifting Cost PRIO (US\$/bbl)



O *lifting cost* do 1T22, menor já registrado pela Companhia, representa uma queda de aproximadamente 21% quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior e 5% inferior ao 4T21. Os principais pontos de destaque para mais essa importante marca operacional foram (i) a conclusão do projeto de geração de energia a gás no FPSO Bravo em Fevereiro de 2022; (ii) o *tieback* entre os campos de **Polvo** e **Tubarão Martelo**, realizado em Julho de 2021; e (iii) o início da produção do poço TBMT-10H em novembro de 2021, que agregou uma produção diária de aproximadamente 3 kbbbl/d.



A eficiência operacional do campo no trimestre ficou em 99,9%, recuperando o nível de excelência operacional do campo. A produção do campo, após mais de 2 anos de gestão da PRIO, tem demonstrado os efeitos do declínio natural de campos maduros, fechando o trimestre em uma média de 15,7 kbb/d, ligeiramente superior ao 4T21, como consequência da alta eficiência operacional, a maior já registrada nos últimos dois anos. O gráfico abaixo ilustra o histórico da média de produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:



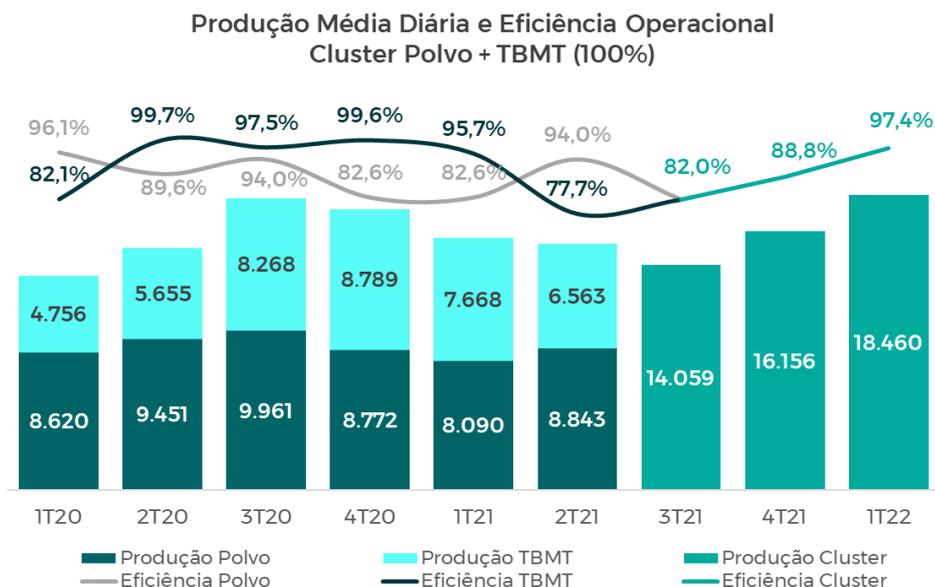
Em 27 de abril a PRIO iniciou a primeira fase do Plano de Revitalização do Campo de **Frade**, utilizando a sonda NORBE VI, com o início da perfuração do poço produtor ODP-4. A primeira fase engloba a perfuração de um poço produtor e dois poços injetores horizontais, com previsão de conclusão ainda em 2022.

O Plano de Revitalização do Campo de **Frade** busca aumentar o fator de recuperação do ativo e atende às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041, como divulgado na aprovação do Plano de Desenvolvimento do Campo pela ANP. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores, que foram selecionados com base na maximização do fator de recuperação do campo.



No 1T22, o *cluster Polvo e TBMT* apresentou média de produção diária 24% superior à registrada no 1T21, e 14% superior à registrada no 4T21, positivamente impactada pelo início da produção do poço TBMT-10H no final de outubro e pela estabilidade operacional do *cluster*.

A eficiência operacional do *cluster* no trimestre foi de aproximadamente 97%, representando uma eficiência recorde no *cluster* desde o *tieback*, o que ilustra a curva de aprendizado do time PRIO com o projeto e o *cluster* que se formou a partir dele. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde 2020:



Em 17 de junho e 8 de julho de 2021, a PRIO anunciou a conclusão das aquisições de participações de 35,7% e 28,6% no Campo de **Wahoo**, respectivamente.

Com a transação, a PRIO passou a deter 64,3% do Campo, e visa a criação de um segundo *cluster* de produção através da interligação (*tieback*) de **Wahoo** a **Frade** dando sequência a estratégia de otimização operacional dos seus ativos. O primeiro óleo de **Wahoo** está previsto para o início de 2024.

Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, tem potencial para produzir aproximadamente 126 milhões de barris 1P (100% do campo), de acordo com o Relatório de Certificação de Reservas da DeGolyer & MacNaughton (“D&M”). A Companhia estimou uma produtividade média inicial de aproximadamente 10.000 barris por dia por poço e uma produção total que alcançará os 40.000 barris por dia, de acordo com os resultados do teste de formação realizado em poço exploratório.

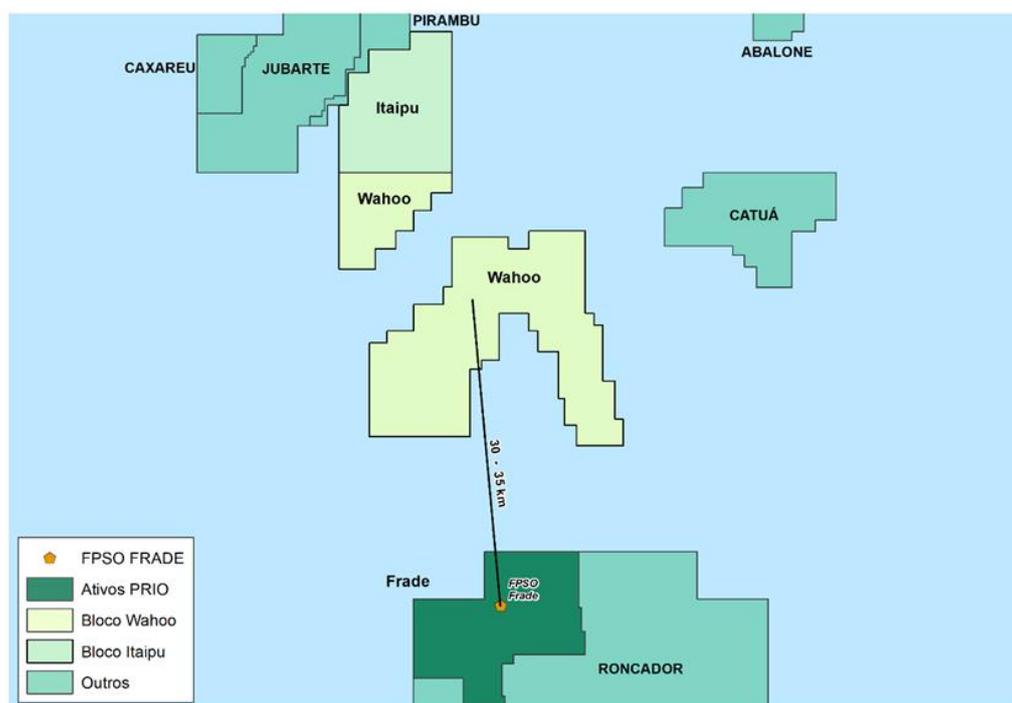
O projeto base de **Wahoo** contempla a perfuração de quatro poços produtores e dois poços injetores, assim como a conexão entre os poços e o FPSO **Frade**. O CAPEX estimado inicialmente do projeto como um todo é dividido em US\$ 300 milhões para o *tieback*, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos *subsea* e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO **Frade** e outros itens.

No dia 22 de dezembro de 2021, a PRIO protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de **Wahoo** (localizada no Bloco C-M-101) e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à ANP, que estão sob análise no momento.

Em março de 2022 a PRIO finalizou o projeto detalhado de engenharia (FEED), em conjunto com a Wood Plc e estará apta a iniciar a fase de contratações de equipamentos com longo prazo de entrega a partir de junho.

Por fim, os próximos passos do desenvolvimento de **Wahoo** são:

- 1) Aprovação do Plano de Desenvolvimento;
- 2) Início do projeto de perfuração e interligação;
- 3) Primeiro óleo de **Wahoo**.



A PRIO assinou, em 28 de abril, Contrato de Compra e Venda, com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de **Albacora Leste**.

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil (“RSB”), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”), aprovação do CADE, e *waiver* do direito de aquisição por parte da RSB em até 30 dias.

O pagamento terá parcela fixa de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões pagos na assinatura do contrato, e mais US\$ 1.658 milhões na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024, conforme tabla abaixo:

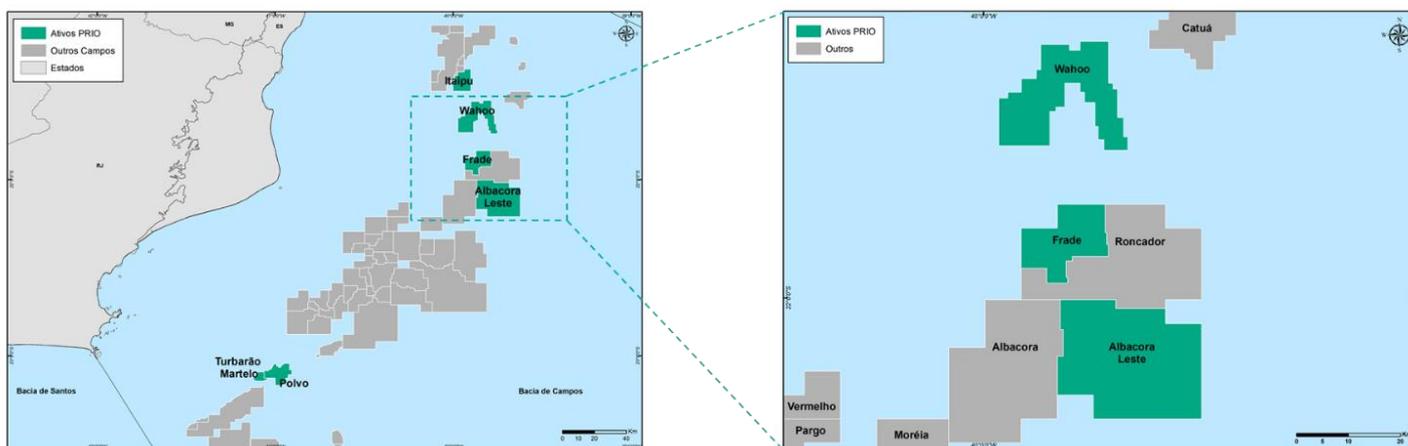
	2023			Total	2024		Total
Brent (US\$/bbl)	70	80	90	-	65	70	-
Pagamentos (US\$ MM)	10	45	45	100	75	75	150

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de **Frade**.

A Companhia estima uma reserva economicamente recuperável 1P próxima a 280 milhões de barris para o Campo de **Albacora Leste**, sendo, líquido para a PRIO, uma reserva superior a 240 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação e os níveis de alavancagem se manterão dentro de faixas saudáveis e conservadoras, inferiores a 1,0 vez Net Debt / EBITDA, conforme já amplamente divulgado.

O relatório de reservas do campo de **Albacora Leste** será publicado oportunamente.



CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI

O volume de gás líquido vendido no 1T22 foi de 1.913 boepd, e 8% abaixo do registrado no mesmo trimestre de 2021 e em linha com o trimestre anterior.

O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de US\$ 2,1 milhões no 1T22, um aumento de 190% (de US\$ 0,7 milhões no 1T21 para US\$ 2,1 milhões em 1T22) dos custos. Outros US\$ 0,4 milhões foram pagos como *royalties* e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo no primeiro trimestre de 2022.

O investimento na aquisição de **Manati** realizado em 2017 por aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve *payback* de 2 anos. Em 5 de novembro de 2020, foi anunciada a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de **Manati** por R\$ 144,4 milhões, porém, devido ao não cumprimento das condições precedentes, a Companhia anunciou em Fato Relevante publicado no dia 19 de abril de 2022 que a data limite para a conclusão da transação havia expirado e, com isso, o acordo foi encerrado.

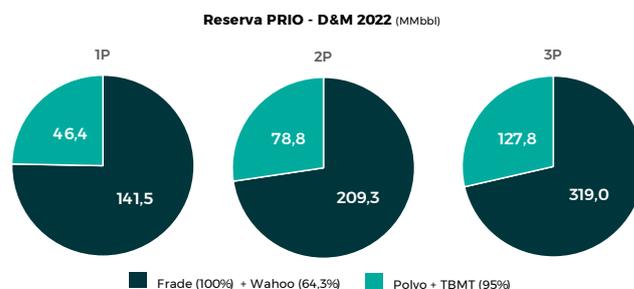
A PRIO vê um futuro promissor para o Campo, particularmente frente ao recente cenário do mercado de gás. Entretanto, não descarta futuras transações envolvendo **Manati**.

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS

A PRIO publicou uma nova certificação de reservas e recursos, elaborada pela DeGolyer & MacNaughton (D&M), com data de referência de 1 de janeiro de 2022, incluindo os *clusters* de **Polvo e TBMT, Frade e Wahoo** e campo de **Manati**.

A principal movimentação ficou por conta de **Wahoo** que teve a totalidade dos recursos contingentes (1C) reclassificados para reservas (1P), após a Declaração de Comercialidade, de dezembro de 2021. Com isso, **Wahoo** passa a ter uma reserva 1P avaliada em 126,0 MMbbl (81,0 MMbbl para os 64,3% detidos pela Companhia). Os gráficos abaixo descrevem as reservas do novo relatório.

Óleo (MMbbl)				
Campo	Jan/21 1P + 1C	Produção 2021	Jan/21 Pós Prod.	Jan/22 D&M 1P
Frade (100%) + Wahoo (64,3%)	143.1	5.8	137.3	141.5
Polvo + TBMT (95%)	62.9	5.3	57.6	46.4
Manati (10%)	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Reservas 1P + 1C	206.0	11.1	194.9	187.9



Para o *cluster* **Polvo e TBMT**, a certificação de 2022 prevê a perfuração de dois novos poços produtores no 1P e mais 2 novos poços produtores no 2P. Já em **Frade e Wahoo**, o 1P compreende a perfuração de dez poços (4 produtores em **Frade** e 4 produtores e 2 injetores em **Wahoo**), já previstos nos Planos de Desenvolvimento de **Frade e Wahoo**.

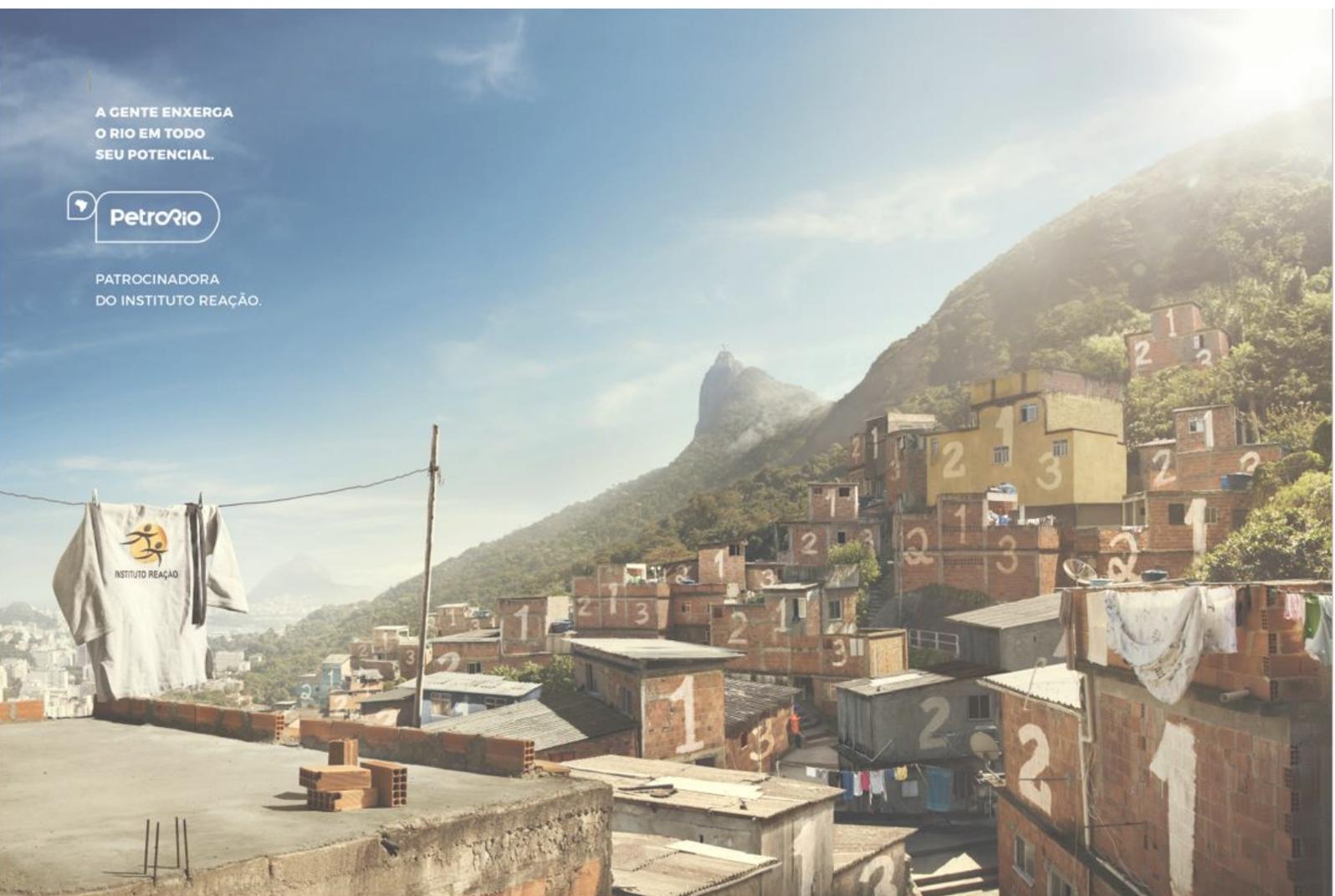
Importante ressaltar que, no campo de **Frade**, o efeito do aumento do fator de recuperação por conta da injeção de água continua incluído nas reservas 2P, tendo em vista que obtivemos as licenças de perfuração dos poços injetores com data posterior a data da certificação.



Em março, foi concluído o projeto de melhoria no sistema de geração de energia do FPSO **Bravo**, iniciando, assim, a geração de energia a gás no *cluster Polvo e TBMT*. O FPSO, que anteriormente utilizava diesel como combustível para operar, passou a utilizar o gás natural já produzido no *cluster* para suprir 80% da demanda energética da unidade. A modificação do módulo de tratamento e compressão de gás ocorreu sem necessidade de parada de produção e tem um significativo ganho ambiental, com a redução da queima do gás no *flare* da unidade, do diesel que era usado nos ativos, das emissões de CO2 do *cluster* e da logística envolvida na entrega desse combustível.

Compreendendo que a demanda por novos profissionais será um dos grandes desafios do setor *offshore*, a Companhia iniciou o patrocínio do projeto Reação Offshore. Um projeto dos Institutos Reação e Todos na Luta, em parceria com o SENAI, que capacitará tanto técnicos como não-técnicos, além dar suporte socioemocional. O objetivo do projeto é qualificar jovens para atuar no setor de óleo e gás *offshore*. A Companhia acredita no poder transformacional da educação e do esporte na formação de futuros profissionais.

Além de fomentar a cultura local com o patrocínio no Teatro Casa Grande, a PRIO passou a apoiar também a Casa de Cultura Laura Alvim, através do patrocínio ao projeto “35 Anos de Laura”, que contemplará exposições, oficinas, performance teatral e uma rádio digital. A Casa de Cultura Laura Alvim é um complexo cultural no Rio de Janeiro inaugurado em 1986, que abriga diversas atividades artísticas e eventos culturais de maneira democrática e acessível.



A GENTE ENXERGA
O RIO EM TODO
SEU POTENCIAL.



PATROCINADORA
DO INSTITUTO REAÇÃO.

DESEMPENHO FINANCEIRO

A PRIO apresenta abaixo o desempenho financeiro com e sem o impacto das mudanças no IFRS 16, e representações dos lançamentos contábeis não-caixa e não recorrentes e seus impactos nas demonstrações quando ilustradas em dólares.

No trimestre, alguns fatores importantes que impactaram o desempenho financeiro da PRIO foram (i) o aumento da receita, reflexo do aumento nas vendas e crescimento do preço do Brent, que atingiu um pico de US\$ 127,28 por barril em março, no seu maior patamar dos últimos sete anos, (ii) a redução dos custos operacionais, fruto do *tieback* de **Polvo** e **TBMT**, e (iii) a estabilidade operacional do *cluster Polvo* e **TBMT**, que passou por desafios operacionais em 2021 e sua normalização contribuiu para um incremento na produção e, por consequência, nas vendas do 1T22.

Assim, a PRIO registrou no trimestre uma receita líquida de US\$ 310 milhões, um aumento anual de 159% e um EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) de US\$ 229 milhões, um aumento de 193%, ambos refletindo o crescimento de vendas e *offtakes*, resultado da constante busca pela excelência operacional.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

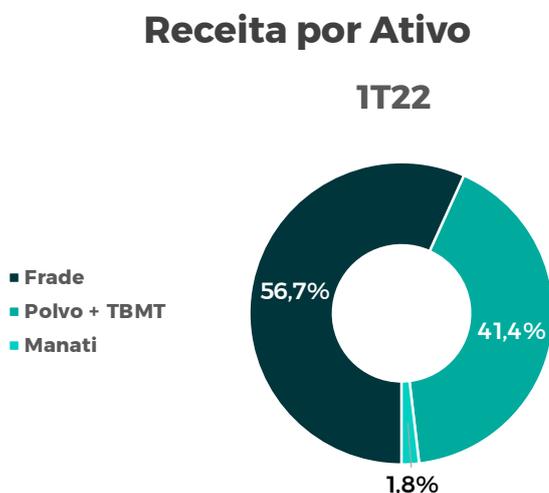
	Ex IFRS-16			Inclui IFRS-16		
	1T21	1T22	Δ	1T21	1T22	Δ
Receita Total	119.615	309.676	159%	119.615	309.676	159%
Custos de Produto Vendido	(25.720)	(45.106)	75%	(18.497)	(42.155)	128%
Royalties	(6.068)	(22.331)	268%	(6.068)	(22.331)	268%
Resultado das Operações	87.827	242.239	176%	95.050	245.189	158%
Despesas gerais e administrativas	(9.712)	(13.449)	38%	(9.452)	(13.143)	39%
Outras receitas (despesas) operacionais	(3.696)	(3.406)	-8%	(3.696)	(3.406)	-8%
EBITDA	74.418	225.384	203%	81.902	228.641	179%
Margem EBITDA	62%	73%	+11 p.p.	68%	74%	+5 p.p.
Depreciação e amortização	(19.363)	(30.209)	56%	(24.083)	(33.086)	37%
Resultado financeiro	(58.568)	(1.448)	-98%	(66.083)	(6.722)	-90%
<i>Receita Financeira</i>	9.884	65.627	564%	9.884	65.627	564%
<i>Despesa Financeira</i>	(68.453)	(67.075)	-2%	(75.967)	(72.350)	-5%
Imposto de renda e contribuição social	(3.745)	34.569	n/a	(3.745)	34.569	n/a
<i>Corrente</i>	(14.524)	(24.326)	110%	(14.524)	(24.326)	67%
<i>Diferido</i>	10.779	58.894	303%	10.779	58.894	446%
Lucro (Prejuízo) do Período	(7.258)	228.296	n/a	(12.009)	223.402	n/a
EBITDA ajustado*	78.114	228.790	193%	85.598	232.047	171%
Margem EBITDA ajustada	65%	74%	9%	72%	75%	+3 p.p.

*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".

**Para efeito comparativo, os resultados anteriores à 1 de janeiro de 2022, quando a Moeda Funcional da Companhia foi substituída pelo dólar americano, foram convertidos através da média do câmbio trimestral.

Receita PetroRio	1T21	4T21	1T22	1T22 x 4T21	1T22 X 1T21
Preço médio de Venda	\$ 62.19	\$ 83.19	\$ 110.28	32.6%	77.3%
Produção (boepd)	31,317	32,299	35,189	8.9%	12.4%
Offtakes (Mbbbl)	1,928	3,827	2,795	-27.0%	45.0%

Analisando a receita anual, o campo de **Frade** e o *cluster* de **Polvo e TBMT** foram responsáveis por 56,7 % e 41,4% da receita total da Companhia, respectivamente, e o ativo de gás natural **Manati**, por sua vez, contribuiu com receita líquida que representa 1,8% do total, referente à participação de 10% da PRIO no consórcio de gás natural. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:



Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) apresentaram um aumento de 75% no 1T22 frente ao 1T21 (ex-IFRS 16), influenciado principalmente por dois fatores: (i) pelo aumento de produção e de vendas, que, comparado com o mesmo período do ano anterior, representaram 12% e 45% de crescimento, respectivamente, e (ii) contratação de novas e melhores embarcações de apoio para a Campanha de Revitalização de **Frade**.

A Companhia reconheceu no 1T22 um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 242 milhões, 176% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior, em função das maiores receitas de **Frade** e **Polvo e TBMT**, devido ao aumento do preço do petróleo, incremento na produção e nas vendas, além da incorporação da participação de 30% em **Frade**, em fevereiro de 2021.

As despesas gerais e administrativas incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica e somaram US\$ 13 milhões no ano, um aumento de 38% quando comparado com 1T21.

O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 229 milhões, 193% superior frente ao ano anterior, foi impulsionado pelo expressivo crescimento do Resultado Operacional.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em US\$ 1 milhões, vs. US\$ 58 milhões negativos no 1T21, impactado negativamente pelas despesas com hedge e juros sobre empréstimos e financiamentos, que foram parcialmente compensados pelo impacto positivo de variação cambial sobre o caixa e aplicações financeiras e sobre tributos.

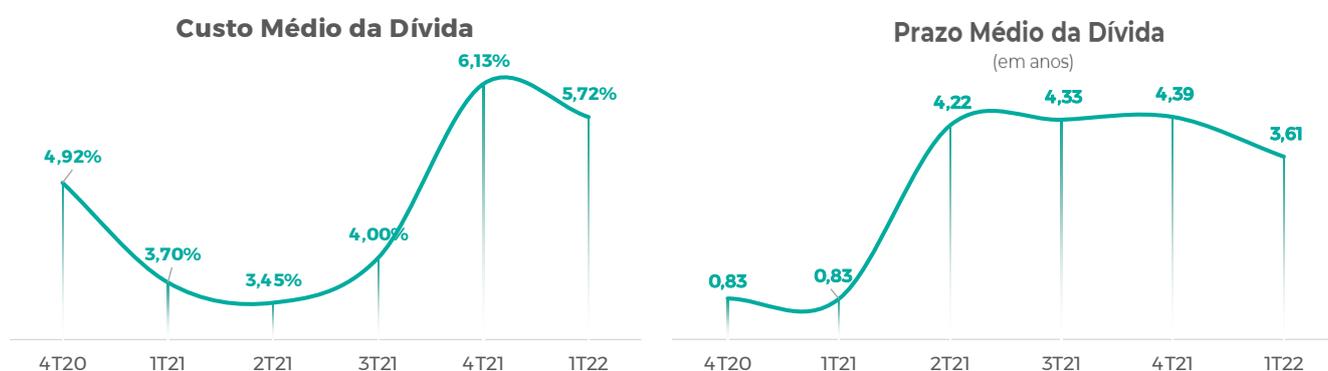
O lucro líquido (ex-IFRS 16) do período foi positivo em US\$ 228 milhões, enquanto no 1T21 foram registrados US\$ 7 milhões de prejuízo. O resultado foi impactado positivamente pelo aumento considerável do EBITDA, influenciado pelo resultado operacional da Companhia.



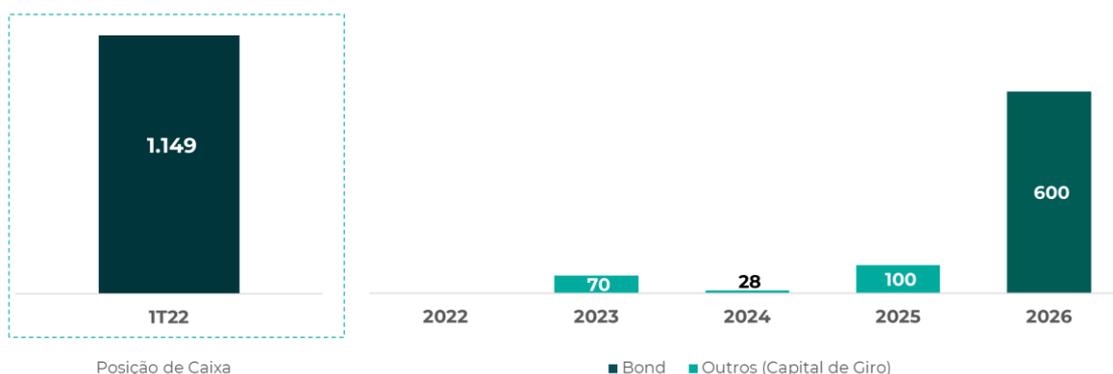
CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

A PRIO vem, consistentemente, monitorando sua liquidez e seu grau de alavancagem. Em junho de 2021 a Companhia realizou a emissão de Notas Representativas da Dívida (“bonds”) no valor de US\$ 600 milhões e, no primeiro trimestre de 2022, emitiu três novas dívidas de capital de giro. O objetivo de iniciar a captação de novas dívidas é de chegar a uma posição de maior liquidez, frente à aquisição já anunciada de **Albacora Leste** e de potenciais novos ativos.

A PRIO continua buscando reforçar a posição de caixa e robustez de sua estrutura de capital. As dívidas emitidas ao longo do 1T22, com prazo médio superior a dois anos, ajudaram a reduzir o custo médio da dívida, mantendo a *duration* em um prazo adequado para os futuros projetos da PRIO. Essa estratégia de planejamento financeiro deixa a Companhia mais preparada para o crescimento inorgânico, um importante pilar de crescimento.



Cronograma de amortização (em US\$ MM)

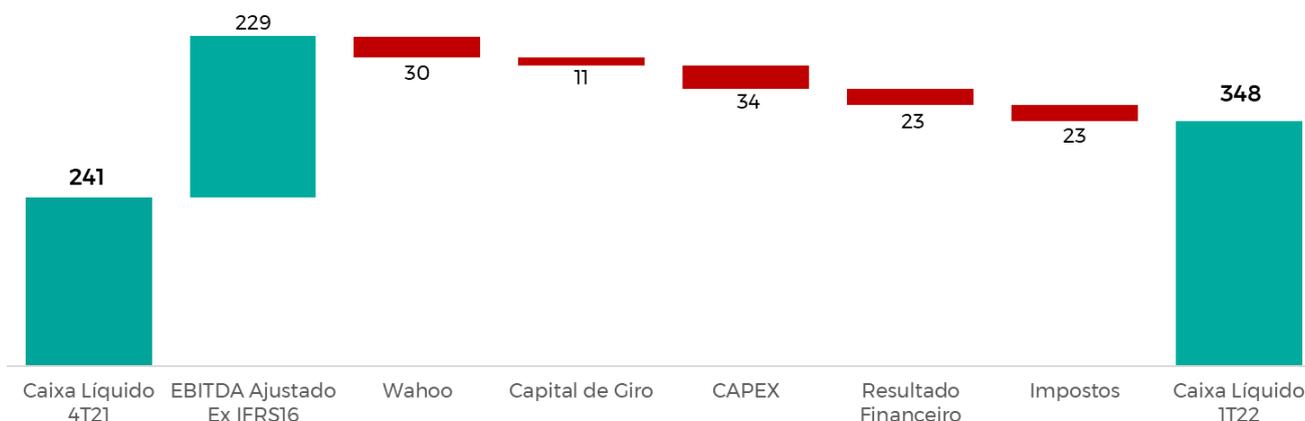


CAIXA LÍQUIDO E ALAVANCAGEM

No primeiro trimestre de 2022, a posição de caixa líquido da PRIO aumentou em US\$ 107 milhões, impactado pelas seguintes variações:

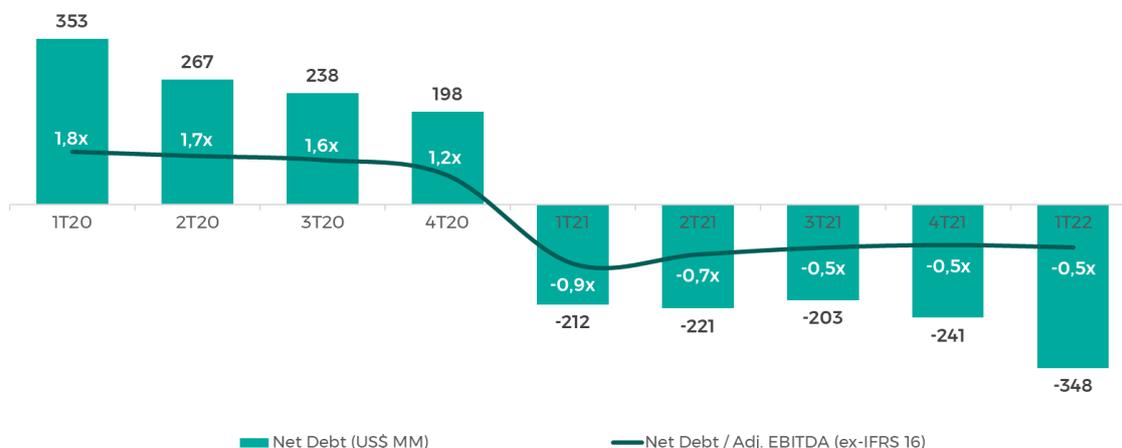
- **Wahoo:** pagamento de parcela da aquisição de **Wahoo** da BP;
- **Capital de Giro:** aumento de recebíveis devido à concentração de vendas no final do trimestre;
- **CAPEX:** gastos com o *workover* dos poços de **Polvo e TBMT**, fim da desmobilização do FPSO **Polvo** e início do desembolso para a Campanha de Revitalização de **Frade**;
- **Despesas financeiras:** gastos referentes à juros e prêmio do *hedge*, contratado em janeiro.

Varição do Caixa Líquido (US\$ MM)



A PRIO segue com seu trabalho de controle do indicador de alavancagem, continuando na posição de caixa líquido. Com o crescimento do caixa líquido detalhado acima e o consistente crescimento do EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses, o *Net Debt (Cash)/EBITDA Ajustado* se manteve estável em -0,5x.

Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) (em US\$ milhões)



A PRIO é patrocinadora do piloto Nicolas Costa na Porsche Cup



ANEXO 1

IFRS 16

Em 1º de janeiro de 2019 a Companhia incorporou a mudança de regra do IFRS 16. A mudança unifica o tratamento de arrendamentos operacionais e financeiros, impactando significativamente o balanço da Companhia, principalmente através do fretamento das embarcações de apoio utilizadas nas operações, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso	Saldo
FPSO	-
Embarcações de Apoio	673.707
Helicópteros	40.991
Edificações/Bases de Apoio	77.964
Equipamentos	69.762
Total	862.424

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o FPSO **Bravo**, que é utilizado no sistema de produção do Campo de **Polvo e Tubarão Martelo**, no lugar do FPSO que era afretado e utilizado antes do projeto do *tieback* entre os dois campos ser concluído. Esse projeto também significou uma extensão na vida útil dos dois campos para 2033 Com isso, as taxas foram recalculadas e fixadas em 5,90% a.a. para os contratos em dólar e se manteve em 10% a.a. para os contratos em reais.

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Amortização	(125.804)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	425.867	(593.372)
Adições/reversões	582.098	(562.830)
Atualização cambial	-	(17.026)
Atualização monetária	-	(9.477)
Pagamentos efetuados	-	25.609
Amortização	(18.477)	-
Ajuste de conversão	(127.064)	141.943
Saldo em 31 de março de 2022	862.424	(1.015.153)
Circulante	582.098	(562.830)
Não Circulante	-	(17.026)

*Fator de conversão: câmbio de fechamento os períodos para os saldos e média do período para as movimentações

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 17 das Demonstrações Financeiras do 1T22.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	2021	1T22	PASSIVO	2021	1T22
Caixa e equivalentes de caixa	173.942	652.542	Fornecedores	52.362	55.466
Títulos e Valores Mobiliários	659.472	496.433	Obrigações trabalhistas	23.560	23.593
Contas a receber	163.970	178.392	Tributos e contribuições sociais	32.914	38.497
Estoque de Óleo	33.953	38.753	Instrumentos financeiros	-	128
Estoque de Consumíveis	5.028	20.594	Empréstimos e financiamentos	99	9.905
Instrumentos financeiros Derivativos	6.274	-	Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	18.978	35.350
Tributos a recuperar	15.382	11.836	Contas a pagar - Aquisição Wahoo	67.500	37.500
Adiantamentos a fornecedores	15.055	19.299	Total Passivo Circulante	195.412	200.439
Adiantamentos a parceiros	5.952	11.595	Passivos mantidos para venda	(807)	-
Despesas antecipadas	1.749	6.753		194.606	200.439
Outros créditos	92	209			
Total Ativo Circulante	1.080.869	1.436.406	Fornecedores	72	80
Ativo disponível para venda	13.351	-	Empréstimos e financiamentos	592.665	791.135
	1.094.220	1.436.406	Provisão para abandono de instalações	124.055	119.154
			Provisão para contingências	4.889	5.896
			Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	87.352	178.917
			Outras obrigações	65	333
			Total Não circulante	809.098	1.095.515
			Participações minoritárias	-	-
Depósitos e cauções	1.908	2.270	Capital Social Realizado	950.389	953.485
Tributos a recuperar	1.534	6.824	Reservas de Capital	62.519	63.536
Tributos diferidos	67.858	138.821	Reserva de Lucro	45.763	45.763
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	76.313	182.030	Outros resultados abrangentes	127.648	-
Imobilizado	635.973	637.971	Ajuste acumulado de conversão	-	132.816
Intangível	312.217	310.634	Resultado do período	-	223.402
Total Não circulante	1.095.802	1.278.550	Participações dos Acionistas	-	-
			Total Patrimônio Líquido	1.186.318	1.419.002
Total do Ativo	2.190.022	2.714.956	Total do Passivo	2.190.022	2.714.956

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de US\$)

	1T21	1T22
Receita Total	119.615	309.676
Custos de Produto Vendido	(18.497)	(42.155)
Depreciação e amortização	(24.083)	(33.086)
Royalties	(6.068)	(22.331)
Resultado Bruto	70.968	212.104
Receitas (despesas) operacionais	(13.149)	(16.548)
Geologia e geofísica	(1.259)	(1.357)
Despesas com pessoal	(4.314)	(3.676)
Despesas gerais e administrativas	(614)	(4.454)
Despesas com serviços de terceiros	(2.214)	(2.971)
Impostos e taxas	(1.051)	(685)
Outras receitas (despesas) operacionais	(3.696)	(3.406)
Resultado financeiro	(66.083)	(6.722)
<i>Receita Financeira</i>	9.884	65.627
<i>Despesa Financeira</i>	(75.967)	(72.350)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	(8.264)	188.833
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	(14.524)	(24.326)
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	10.779	58.894
Lucro (Prejuízo) do Período	(12.009)	223.402

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA (Em milhares de US\$)

	IT21	IT22
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	(8.257)	188.833
Depreciação e amortização	24.064	31.733
Receita financeira	2.956	(12.446)
Despesa financeira	71.244	24.742
Remuneração com base em plano de ações	23	1.017
Resultado de equivalência patrimonial	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	1.106	124
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	173	(3.452)
Provisão de impairment	-	-
	91.308	230.551
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	68.863	(14.254)
Tributos a recuperar	3.646	771
Despesas antecipadas	568	(3.937)
Adiantamento a fornecedores	77	(2.986)
Estoque de óleo	(13.751)	1.055
Estoque de consumíveis	(2.076)	(15.565)
Partes relacionadas	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	13.651	(2.692)
Depósito e cauções	927	(23)
Outros créditos	(112)	(76)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	(18.957)	1.526
Obrigações trabalhistas	(2.510)	(3.638)
Tributos e contribuições sociais	(9.756)	(20.858)
Partes relacionadas	-	-
Contingências	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-
Outras obrigações	-	265
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	131.878	170.139
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(9.230)	168.370
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	(10.210)	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	(55)
Ativo não circulante mantido pra venda	(612)	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	(7.896)	(26.792)
(Compra) venda de ativo intangível	(191)	-
(Aumento) redução de investimentos	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(40.450)	(30.000)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investiment	(68.589)	111.523
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	5.525	198.000
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-
Juros pagos sobre empréstimos	-	-
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(10.616)	(1.010)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(1.757)	(1.999)
Operação com derivativos	-	(1.850)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesou	-	-
(Redução) Integralização de capital	360.889	3.096
Participações dos não controladores	(121)	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamer	353.920	196.237
Ajuste de conversão	49.298	701
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	403.218	478.600
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	155.824	173.942
Caixa e equivalente de caixa no final do período	559.042	652.542
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	403.218	478.600

A GENTE ENXERGA
O RIO EM TODO
SEU POTENCIAL.



PATROCINADORA
DO INSTITUTO REAÇÃO.



Sobre a PRIO

A PRIO é a maior empresa independente de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redesenvolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com alta disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.prio3.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.