

PRIO

1T24



DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

WEBINAR DE RESULTADOS



08 DE MAIO DE 2024

Português 15h (BRA)

Inglês 14h (NYC)

O link para o Webinar também está disponível no website de Relações com Investidores ri.prio3.com.br

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

RELAÇÕES COM INVESTIDORES



www.prio3.com.br

ri@prio3.com.br

+55 21 3721-2129

INSCREVA-SE

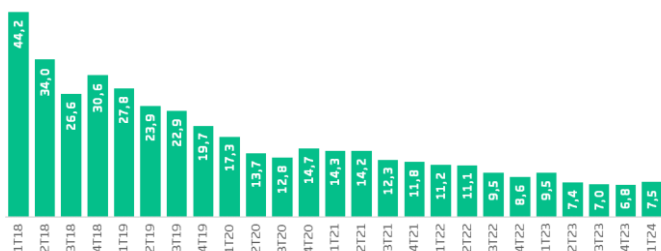
Rio de Janeiro, 7 de maio de 2024 – A PRIO S.A. (“PRIO” ou “Companhia”) (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao primeiro trimestre de 2024 (“1T24”). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em 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., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)		PRIO3	
# Ações emitidas ex-tesouraria		837.386.591	
Market Cap (31/03/2024) ex-tesouraria	R\$	40.814.222.445	
Último preço (31/03/2024)	R\$	48,74	
Variação de preço - 12 meses		57%	
Média diária de negociação - 90 dias	R\$	419.506.057	

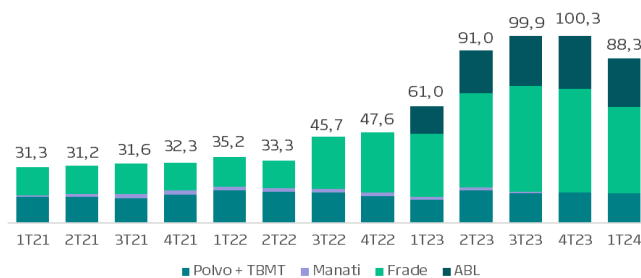
DESTAQUES DO PERÍODO

- Produção média de 88,3 mil barris por dia
- Lifting cost de US\$ 7,5/barril
- Emissão de duas novas debêntures, totalizando o valor de aproximadamente US\$ 656 milhões
- Decisão final no processo arbitral de Wahoo a favor da PRIO
- Receita líquida de US\$ 639 milhões (aumento de 13% vs. 1T23)
- EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 467 milhões (aumento de 23% vs. 1T23)

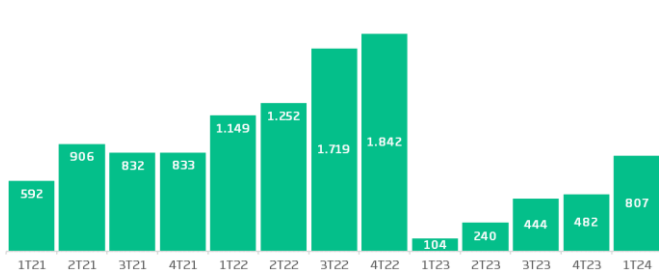
Lifting Cost (US\$/bbl)



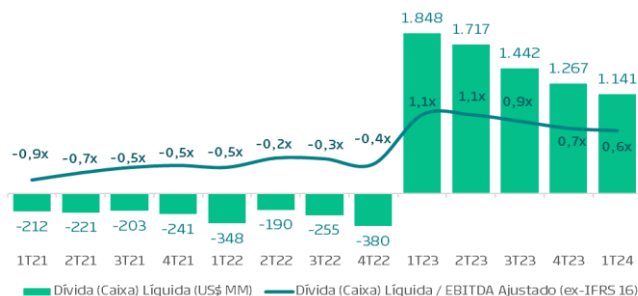
Produção (kbpd)



Posição de Caixa (US\$ MM)



Dívida líquida (Caixa) / EBITDA ajustado



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Ao longo do primeiro trimestre de 2024, enfrentamos alguns percalços operacionais em Frade e Albacora Leste. Uma falha no compressor de gás em Frade e um problema no gerador em Albacora Leste impactaram temporariamente a produção, resultando em uma produção média de 88,3 mil barris por dia no trimestre. No entanto, ambas as questões foram resolvidas e a produção estabilizada, sempre mantendo o nosso compromisso contínuo com os mais altos padrões de segurança, sustentabilidade e responsabilidade socioambiental

Seguimos empenhados em otimizar nossos custos, mantendo sempre a eficiência operacional como prioridade, pois acreditamos que o controle dos custos representa a melhor estratégia de defesa contra a volatilidade do Brent. Assim, nesse trimestre, o *lifting cost* consolidado da Companhia foi de US\$ 7,5 por barril, refletindo o menor nível de produção no período.

No âmbito financeiro, anunciamos a emissão de duas novas debêntures. A primeira, no valor aproximado de US\$ 403 milhões, liquidada no primeiro trimestre. Como evento subsequente, a segunda debênture, de US\$ 253 milhões foi liquidada em abril. Adicionalmente, em janeiro, efetuamos o pagamento do *earn out* de Albacora Leste, referente ao *Brent* de 2023, totalizando US\$ 60 milhões após as correções. Também concluímos a aquisição da embarcação de apoio Genesis I, pelo valor de US\$ 35 milhões, resultando em uma posição de caixa no final do trimestre de US\$ 807 milhões e uma alavancagem de 0,6x dívida líquida/EBITDA.

Em abril, anunciamos também a decisão final favorável à PRIO do processo arbitral de Wahoo, corroborando as boas práticas adotadas com relação ao consórcio. Dessa forma, continuaremos executando o projeto de Wahoo no regime de “*exclusive operations*”, segundo o qual realizaremos a totalidade do CAPEX e teremos direito a totalidade do óleo produzido. Atualmente, já contamos com a maior parte dos materiais necessários para a implementação do projeto, aguardando apenas a normalização das operações do IBAMA, que se encontra em estado de greve desde janeiro de 2024, para obtermos os licenciamentos necessários e darmos início ao desenvolvimento do campo que deverá incrementar a produção da PRIO em 40.000 barris por dia além de contribuir com mais royalties, impostos e empregos.

Na PRIO, priorizamos sempre a segurança, saúde e bem-estar de nossos colaboradores, investindo em um abrangente Programa de *Wellness*. Ao longo do primeiro trimestre, mantivemos e melhoramos a oferta de uma variedade de atividades físicas e serviços tanto em ambientes *onshore* quanto *offshore*, incluindo academias, aulas de yoga, meditação, shiatsu, fisioterapia e apoio psicológico online. Além disso, seguimos durante o trimestre com nossos patrocínios e projetos sociais com o objetivo de fomentar a cultura e o esporte.

Como sempre, concluímos com nossos agradecimentos aos nossos colaboradores, investidores e à sociedade como um todo por seu contínuo apoio e confiança. Estamos comprometidos em enfrentar desafios cada vez maiores para podermos gerar ainda mais valor aos nossos acionistas e contribuir para o desenvolvimento de nossa sociedade.

DESEMPENHO OPERACIONAL

	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	1T24 X 1T23	1T24 X 4T23
Brent Médio	\$ 82,16	\$ 77,73	\$ 85,92	\$ 82,86	\$ 81,76	-0,5%	-1,3%
Preço Médio Brent de Referência	\$ 82,93	\$ 77,67	\$ 86,48	\$ 77,39	\$ 85,06	2,6%	9,9%
Tx Câmbio Média	5,19	4,94	4,88	4,96	4,95	-4,6%	-0,2%
Tx Câmbio Final	5,06	4,79	5,03	4,85	5,01	-1,0%	3,3%
Offtakes (kbbbl)							
Campo de Frade (100%)	4.334	4.130	5.278	4.762	4.169	-3,8%	-12,5%
Campo de Albacora Leste (90%)	1.409	1.432	3.028	1.828	2.409	70,9%	31,8%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	1.547	1.602	1.466	1.843	1.014	-34,5%	-45,0%
Total PRIO	7.290	7.164	9.773	8.433	7.591	4,1%	-10,0%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%)	33.833	50.825	56.643	55.345	46.450	37,3%	-16,1%
Campo de Albacora Leste (90%)	14.731	22.651	27.113	28.412	26.011	76,6%	-8,4%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	12.475	17.617	16.154	16.552	15.865	27,2%	-4,1%
Total PRIO	61.039	91.094	99.910	100.308	88.326	44,7%	-11,9%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PRIO	9,5	7,4	7,0	6,8	7,5	-21,5%	9,5%

Como principal destaque do trimestre, a produção total da Companhia teve um aumento de 45% quando comparado ao mesmo período de 2023. O aumento é resultado da entrada dos novos poços da 2ª fase da campanha de Revitalização de **Frade** e da aquisição do campo de **Albacora Leste**, concluída em 26 de janeiro de 2023.

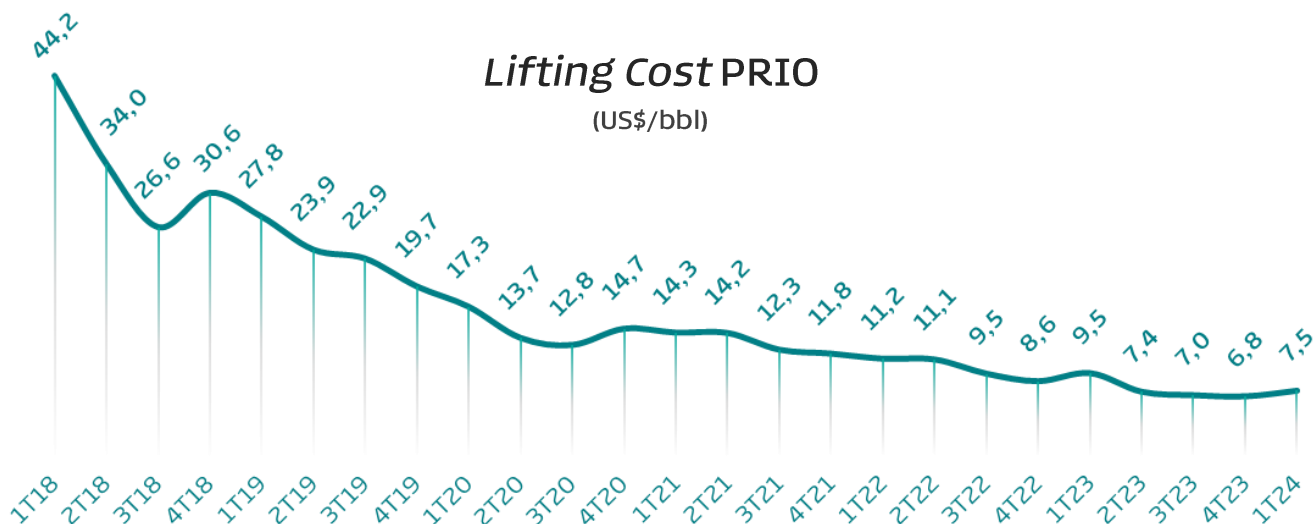
O volume produzido em **Frade** aumentou em 37% na comparação com 1T23 e reduziu 16% na comparação com o 4T23. Essa redução se deve principalmente à falha no sistema de compressão de gás, o que reduziu temporariamente a produção do campo no trimestre.

No *cluster Polvo e TBMT*, o volume produzido no trimestre foi 27% maior do que o registrado no mesmo período do ano anterior, devido à parada programada para manutenção de 8 dias realizada no cluster no 1T23.

O volume produzido no campo de **Albacora Leste** no 1T24 foi 8% inferior ao trimestre anterior devido à falha no turbogerador, limitando o sistema de geração de energia do campo e a produção.

No primeiro trimestre de 2024, a PRIO realizou a venda de 7,6 milhões de barris, sendo 4,2 milhões de **Frade**, 2,4 milhões em **Albacora Leste** e 1,0 milhão no cluster **Polvo e TBMT**. O preço médio do Brent de referência no trimestre foi de US\$ 85,06, 3% acima do valor registrado no 1T23. Das vendas realizadas no período, 8% foram precificadas em fevereiro, 81% foram precificadas em março e 11% foram precificadas em abril, o que impactou positivamente a receita no trimestre.

Desde o início das operações da PRIO, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a Companhia 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. Diante disso, a Companhia apresenta, a seguir, a evolução do seu *lifting cost* desde 1T18.



O *lifting cost* do 1T24 apresentou uma redução de aproximadamente 21% comparado com o mesmo trimestre do ano anterior e aumento de 9% comparado com o 4T23. O resultado se deve, principalmente ao aumento da produção quando comparado com o 1T23 e queda na produção quando comparado com o 4T23.



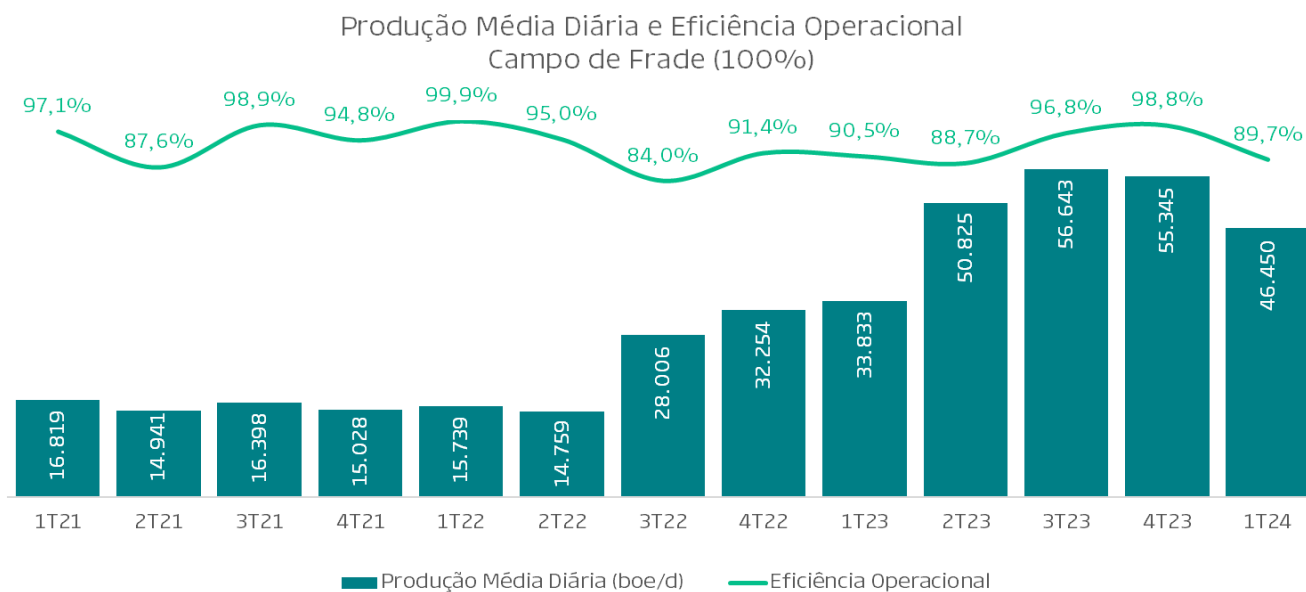
COMERCIALIZAÇÃO

No 1T24, a PRIO registrou a venda de 7,6 milhões de barris, representando um aumento de 4% quando comparado com o 1T23. Apesar da produção ter crescido 45% na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior, no 1T23 foi realizada a venda dos 2 milhões de barris produzidos no 4T22 e armazenados em US Virgin Islands, o que impactou positivamente a venda do 1T23. Em relação ao 4T23, houve uma redução de 10% nas vendas decorrente principalmente da redução na produção apresentada nesse trimestre.

Tendo em vista o expressivo aumento de produção da Companhia, a PRIO busca diferentes alternativas de comercialização do petróleo e obter melhores condições, apresentando uma melhoria crescente nos descontos praticados. Assim, a maior parte das comercializações realizadas no trimestre foram realizadas na modalidade “entrega ao cliente” (4,9 milhões de barris), visando uma ampliação no universo de clientes.



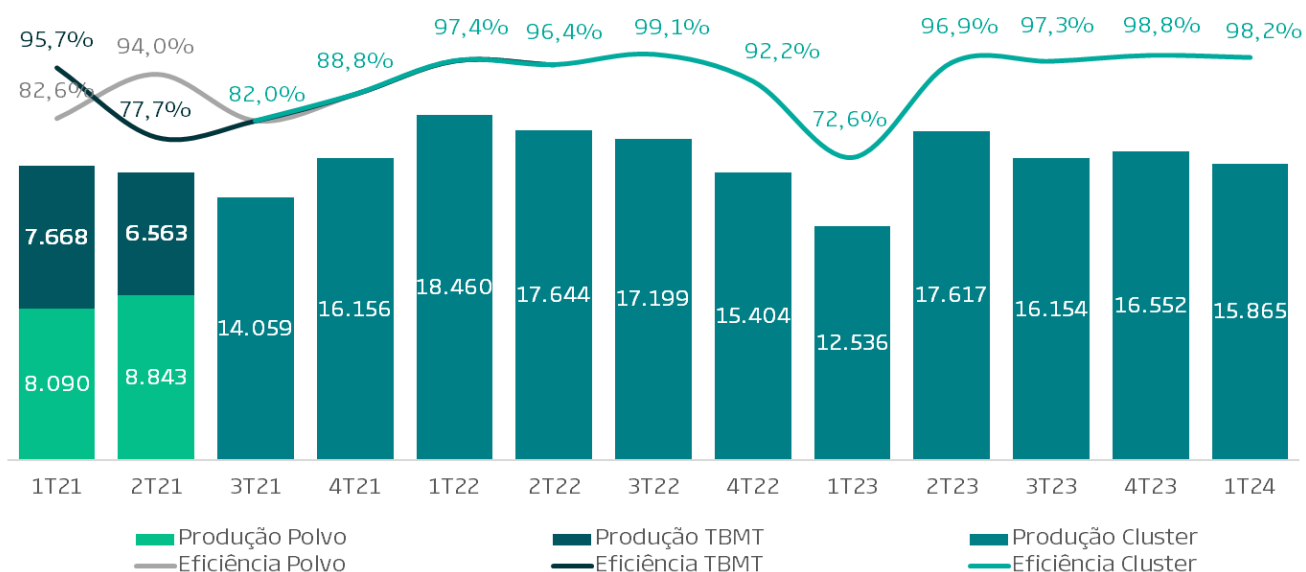
A produção média do campo no trimestre foi de 46,4 kbpd, uma redução de aproximadamente 16% em relação ao trimestre anterior, devido à falha no sistema de compressão de gás em fevereiro, levando ao fechamento temporário dos poços que necessitam de *gas lift* para produzir, o que reduziu a produção do campo no trimestre. Com isso, a eficiência operacional do ativo no 1T24 foi de 89,7%.



No 1T24, o cluster **Polvo** e **TBMT** apresentou média de produção diária 4,1% inferior à registrada no trimestre anterior, devido ao declínio natural. Na comparação com o 1T23, o *cluster* apresentou média de produção diária 37% superior à registrada no mesmo trimestre do ano anterior, devido a interrupções nos poços TBMT-4H e TBMT-8H e parada programada de 8 dias, que impactaram a média de produção do ativo no 1T23.

A eficiência operacional do cluster no trimestre foi de 98,2%. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde o 1T21:

Produção Média Diária e Eficiência Operacional
Cluster Polvo + TBMT (100%)

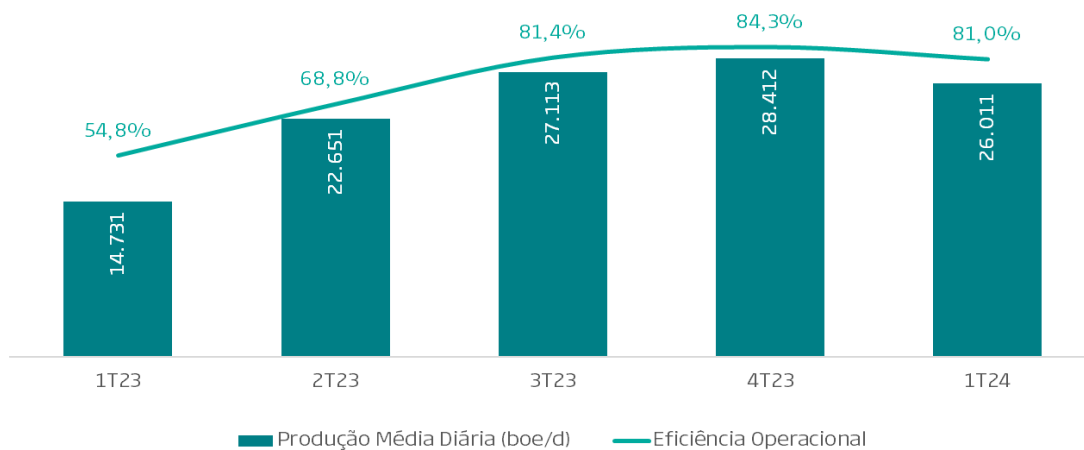


CAMPO DE ALBACORA LESTE

No trimestre, o campo de **Albacora Leste** teve uma produção média diária de aproximadamente 26,0 mil barris (participação PRIO) e uma eficiência operacional de 81,0%. Nesse trimestre, a produção e a eficiência operacional foram impactadas por uma falha no turbogerador, reduzindo o sistema de geração de energia e limitando a capacidade de injeção de água no campo.

A Companhia segue focando na melhoria da confiabilidade, integridade e eficiência operacional do ativo de forma a atingir e se manter nos patamares dos demais ativos da PRIO. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência do campo desde a sua aquisição:

Produção Média Diária (90%) e Eficiência Operacional
Campo de Albacora Leste



No primeiro trimestre de 2024, a PRIO se manteve focada em finalizar a aquisição de equipamentos necessários ao projeto, reforçar o diligenciamento dos processos de fabricação, importação e entrega, aprofundar as revisões técnicas das análises de escoamento e especificações do *tieback*, bem como em congelar as premissas do projeto para os escopos de poços, *topside* e *subsea*, de modo a cumprir o cronograma do primeiro óleo de **Wahoo**. No entanto, a Companhia segue aguardando o licenciamento ambiental para dar início ao desenvolvimento.

Em 11 de abril de 2024, a Câmara de Comércio Internacional proferiu a decisão final a favor da PRIO. Dessa forma, a Companhia irá continuar executando o projeto individualmente e terá direito a 100% do óleo produzido no campo.

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

- 1) Aprovação do Licenciamento Ambiental para perfuração e produção do campo de **Wahoo**;
- 2) Início da campanha de perfuração;
- 3) Início das atividades de preparação para lançamento e construção submarina;
- 4) Construção submarina de interligação entre o campo de **Wahoo** e o FPSO Valente;
- 5) 1º Óleo de **Wahoo**.



A Companhia acredita que sua estratégia operacional está alinhada com a redução das emissões de carbono a partir da melhoria da eficiência operacional e extensão da vida útil dos campos. Dessa forma, no 1T24, a PRIO reduziu as emissões¹ em 7% em relação ao 1T23, alcançando uma média de emissões relativas de 24 KgCO₂e/boe². Em função da menor produção observada no período, as emissões relativas aumentaram em 25% quando comparadas ao trimestre anterior. No entanto, a PRIO segue implementando uma série de melhorias em seus ativos em busca de aprimorar ainda mais a eficiência de suas instalações.

Além disso, ao longo desse trimestre, a Companhia promoveu o encontro ambiental do projeto PEA Rede Observação, viabilizando um importante momento de troca de conhecimento entre diferentes grupos sociais do estado do Rio de Janeiro. Por fim, também foi realizado o encontro de tubarões e arraias, um dos projetos do TAC Frade voltado para pesquisa e conservação da biodiversidade.

Para a PRIO, segurança e eficiência andam em conjunto. Por isso, no 1T24, a Companhia conduziu uma campanha para fomentar o entendimento e a aplicação dos princípios de segurança, que promovem a disciplina operacional, contribuindo para uma cultura de trabalho seguro. Adicionalmente, também ocorreu o evento “Kimono Aberto”, uma iniciativa para promover o debate sobre segurança entre lideranças do setor de óleo e gás a fim de discutir oportunidades de melhoria na área.

No âmbito cultural, no 1T24, a Companhia seguiu promovendo projetos e iniciativas, através da sua assinatura I♥PRIO, com intuito de compartilhar com a sociedade o seu crescimento. Nesse sentido, ao longo desse trimestre, a Companhia promoveu a premiação I♥PRIO do Humor e iniciou o patrocínio ao Instituto Vini Jr, apoiando estudantes do ensino público através de práticas esportivas. Além disso, renovou o patrocínio do projeto Fronteiras do Pensamento e continuou com o suporte a diversos outros eventos. Por último, vale ressaltar o apoio à exposição Mundo Zira, uma homenagem à obra e legado do cartunista Ziraldo.

A PRIO acredita que o bem-estar dos seus colaboradores é a chave para o crescimento da Companhia. Por isso, a PRIO permanece incentivando e disponibilizando diversas atividades para seus funcionários. Assim, no 1T24, a Companhia realizou o 6º Campeonato interno de vôlei, além de promover o tradicional PRIO Trekking com trilhas ao redor do Rio de Janeiro, atividades de yoga ao ar livre e apoiar a competição esportiva do Instituto Todos na Luta. Além disso, em março, a Companhia promoveu a Semana das Mulheres, um evento em homenagem a todas as colaboradoras da PRIO que contou com sessões de yoga e meditação e um curso de *Ayurveda* para as mulheres.



¹Emissões escopo 1 e 2

²As informações de 2024 se referem ao Inventário parcial, ainda não certificado e pode sofrer pequenas alterações

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.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

	Ex-IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	1T23	1T24	Δ	1T23	1T24	Δ
Receita Total ⁽¹⁾	564.716	639.373	13%	564.716	639.373	13%
<i>Impostos de venda interna e exportação</i>	<i>(21.550)</i>	<i>-</i>	<i>-100%</i>	<i>(21.550)</i>	<i>-</i>	<i>-100%</i>
<i>Resultado de Comercialização</i>	<i>(18.567)</i>	<i>(33.457)</i>	<i>80%</i>	<i>(18.567)</i>	<i>(33.457)</i>	<i>80%</i>
Receita Total - FOB	524.598	605.916	16%	524.598	605.916	16%
Custos de Produto Vendido	(88.529)	(63.108)	-29%	(78.990)	(52.332)	-34%
Royalties	(44.328)	(56.970)	29%	(44.328)	(56.970)	29%
Resultado das Operações	391.742	485.838	24%	401.281	496.614	24%
Despesas gerais e administrativas	(12.381)	(19.021)	54%	(12.033)	(19.021)	58%
Outras receitas (despesas) operacionais	(27.246)	201	-101%	(27.246)	201	-101%
EBITDA	352.115	467.018	33%	362.001	477.794	32%
Margem EBITDA	67%	77%	+10 p.p.	69%	79%	+10 p.p.
Depreciação e amortização	(59.145)	(115.299)	95%	(69.086)	(123.437)	79%
Resultado financeiro	(42.639)	(31.578)	-26%	(52.130)	(40.549)	-22%
<i>Receita Financeira</i>	<i>56.499</i>	<i>77.682</i>	<i>37%</i>	<i>56.499</i>	<i>77.682</i>	<i>37%</i>
<i>Despesa Financeira</i>	<i>(99.138)</i>	<i>(109.260)</i>	<i>10%</i>	<i>(108.629)</i>	<i>(118.231)</i>	<i>9%</i>
Imposto de renda e contribuição social	(19.002)	(96.093)	406%	(19.002)	(96.093)	406%
Lucro (Prejuízo) do Período	231.329	224.048	-3%	221.784	217.715	-2%
EBITDA ajustado*	379.361	466.817	23%	389.247	477.593	23%
Margem EBITDA ajustada	72%	77%	+5 p.p.	74%	79%	+5 p.p.

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

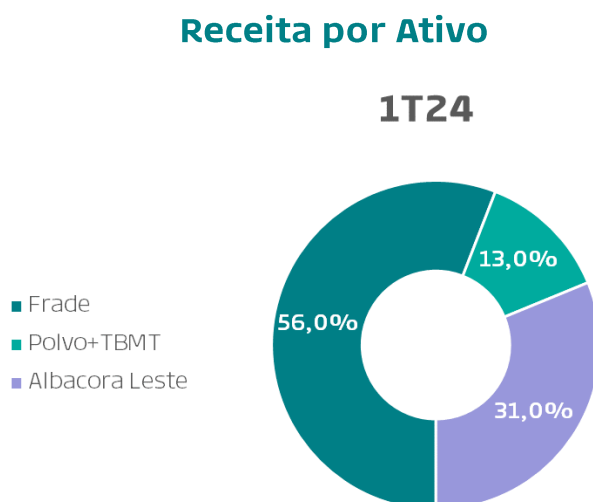
Estoque de óleo	1T23	4T23	1T24	1T24 X 1T23	1T24 X 4T23
Saldo em barris (kbbbl)	1.435	1.836	2.270	58,2%	23,6%
Campo de Frade	555	794	727	31,0%	-8,4%
Albacora Leste	-	489	563	n/a	15,1%
Cluster Polvo e TBMT	830	553	980	18,1%	77,2%
Estocagem em US Virgin Islands	50	-	-	n/a	n/a
Custo do Estoque (US\$ mil)	45.667	52.534	70.195	53,7%	33,6%
Campo de Frade	14.434	13.230	14.436	0,0%	9,1%
Albacora Leste	-	21.060	27.336	n/a	29,8%
Cluster Polvo e TBMT	29.184	18.244	28.423	-2,6%	55,8%
Estocagem em US Virgin Islands	2.048	-	-	n/a	n/a

No trimestre, o principal fator que impactou o desempenho financeiro da PRIO foi o aumento da receita, reflexo do aumento na produção e das vendas quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior. Assim, a PRIO registrou uma receita líquida de US\$ 639 milhões, representando um aumento de 13%, decorrente, principalmente, da conclusão da aquisição de Albacora Leste em janeiro de 2023 e dos novos poços perfurados em Frade em 2023. O EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) apresentado no trimestre foi de US\$ 467 milhões, 23% acima do

(1) A receita total inclui o resultado complementar referente ao trimestre anterior de US\$ 9,8 milhões, decorrente do ajuste das vendas precificadas após o fechamento do trimestre.

1T23, refletindo o crescimento da produção no 1T24. Adicionalmente, no 1T23, o EBITDA foi impactado pelo início do imposto de exportação de petróleo, o qual iniciou em 1 de março de 2023 e encerrou em 28 de junho de 2023.

Analisando a receita trimestral, o campo de **Frade** foi responsável por 56% da receita total da Companhia, o *cluster* de **Polvo e TBMT** representou 13% da receita total e, o campo de **Albacora Leste**, por sua vez, contribuiu 31% para a receita total da PRIO. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:



O resultado de comercialização totalizou R\$ 33 milhões nesse trimestre, 80% acima do valor apresentado no mesmo trimestre do ano anterior, devido ao aumento das vendas na modalidade “entrega ao cliente”.

Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) somaram US\$ 63 milhões no ano, 29% abaixo do registrado no mesmo trimestre do ano anterior devido ao menor *lifting cost* (custo de extração) apresentado, decorrente do aumento da produção quando comparado com o 1T23.

A Companhia reconheceu no trimestre um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 486 milhões, 24% superior ao registrado no 1T23, em função do aumento de produção, vendas e redução dos custos dos produtos vendidos.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, registraram um aumento de 54% comparado ao 1T23, somando US\$ 19 milhões, devido ao aumento de despesas com pessoal e serviços de terceiros.

A Companhia registrou EBITDA ajustado no trimestre (ex-IFRS 16) de US\$ 467 milhões, 23% superior frente ao mesmo trimestre do ano anterior, que foi impulsionado pelo crescimento do Resultado Operacional.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia no trimestre foi negativo em US\$ 31 milhões vs. 42 milhões negativos registrados no 1T23, impactado positivamente pela receita de aplicação financeira devido à melhor alocação e maior posição de caixa.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do 1T24 foi positivo em aproximadamente US\$ 224 milhões, uma redução de 3% versus o registrado no mesmo trimestre do ano anterior, devido ao aumento na depreciação e amortização em razão do ajuste da curva de produção conforme certificação de reservas de 1 de janeiro de 2024.

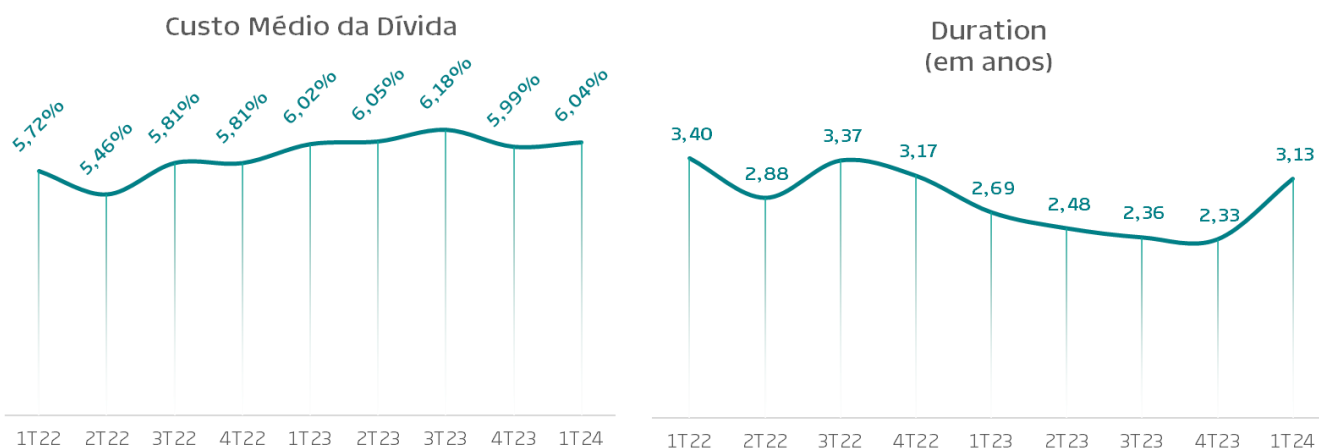


CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

No primeiro trimestre de 2024, a PRIO amortizou dívidas com o principal no valor de US\$ 136 milhões. Além disso, nesse trimestre, a PRIO realizou a 2ª emissão de debêntures simples, no valor total de R\$ 2 bilhões e contratou *swaps* (instrumentos derivativos) com o objetivo de dolarizar a emissão. Com isso, a emissão em conjunto com os instrumentos derivativos resultou em um custo médio dolarizado de 6,14% ao ano e *duration* aproximada de 5,9 anos. Dessa forma, o custo médio da dívida da Companhia no trimestre foi de 6,04% com *duration* de 3,13 anos.

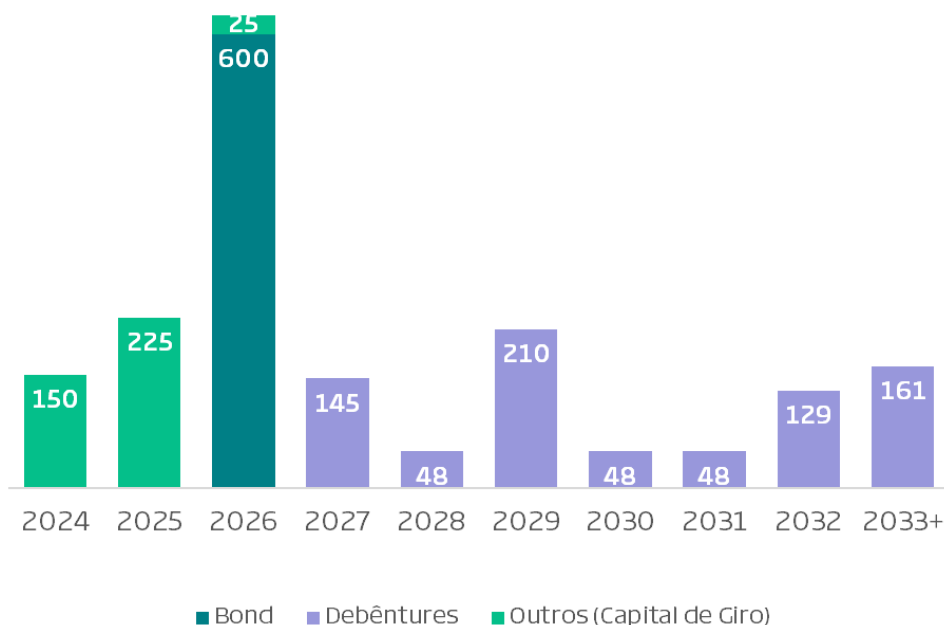
Como evento subsequente, no dia 15 de abril de 2024, a Companhia liquidou a 3ª emissão de debêntures simples no valor total de R\$ 1,3 bilhão e contratou *swaps* (instrumentos derivativos) com o objetivo de dolarizar a emissão. Essa emissão obteve as mesmas condições de taxa e *duration* que a 2ª emissão.

A PRIO mantém o custo e *duration* das dívidas em patamares considerados adequados pela Companhia e segue monitorando o mercado nacional e internacional buscando oportunidades de forma a manter sua estrutura de capital robusta.



Cronograma de amortização

(em US\$ MM)





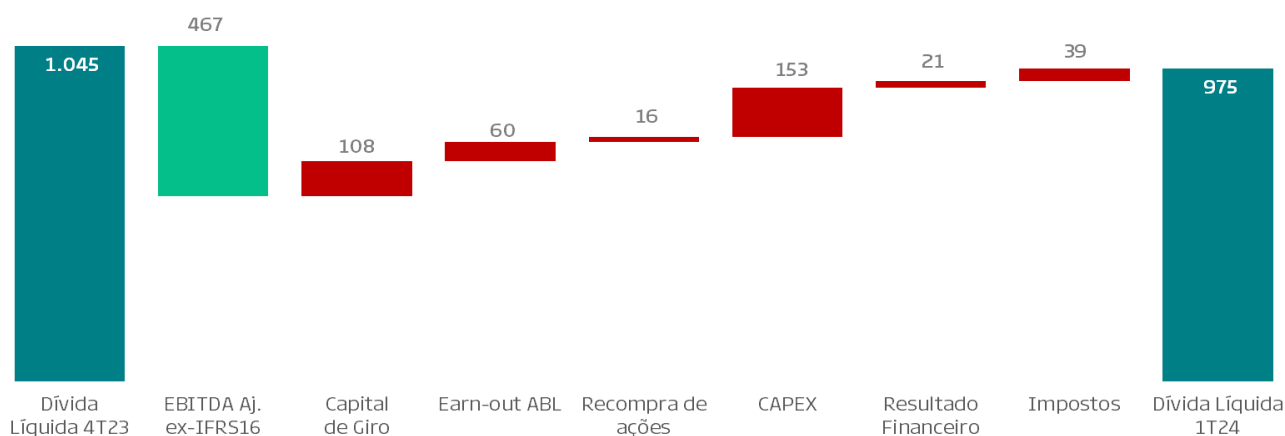
VARIAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA

No primeiro trimestre de 2024, a posição de dívida líquida da PRIO reduziu em aproximadamente US\$ 70 milhões comparado com o 4T23, explicada pelas seguintes variações:

- **Capital de giro:** majoritariamente devido à redução de recebíveis, aumento de estoques e redução de fornecedores.
- **Earn out Albacora Leste:** pagamento do *earn out* após a confirmação do preço do petróleo em 2023.
- **CAPEX:** pagamento da embarcação Gênesis, compra de materiais majoritariamente para o desenvolvimento de Wahoo, dos quais a maior parte já foram recebidos para o início do projeto, bem como aquisição de materiais para Albacora Leste e Frade.

Variação da Dívida Líquida

(US\$ MM)





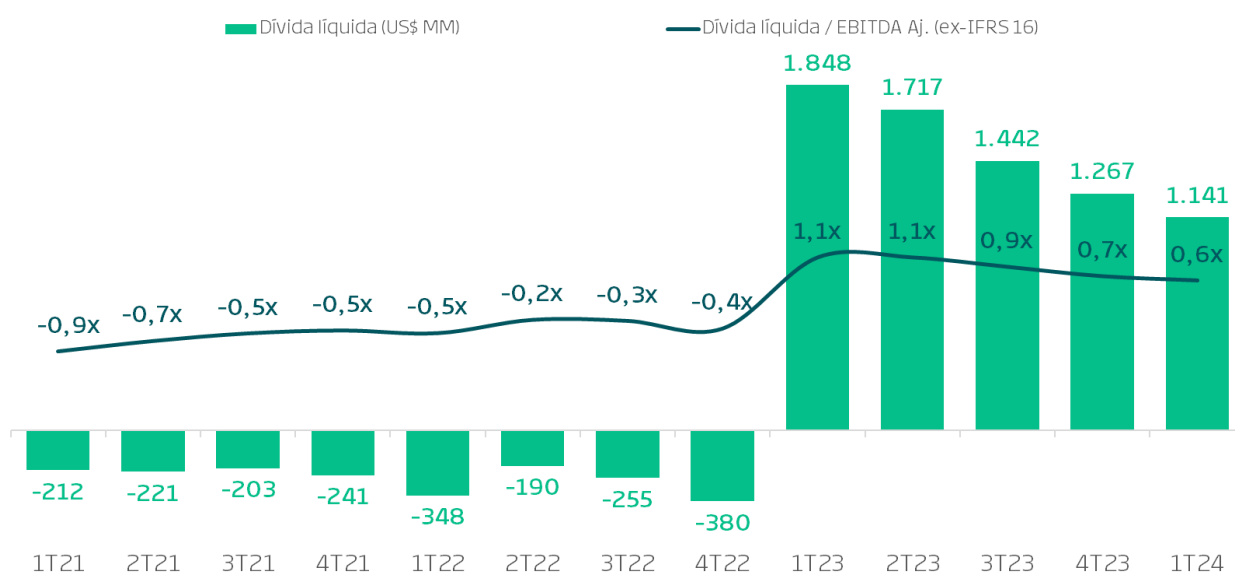
ALAVANCAGEM

No 1T24, a Companhia deu continuidade ao seu programa de recompra de ações, visando agregar valor para seus acionistas. Dessa forma, realizou o pagamento de aproximadamente US\$ 16 milhões referentes à aquisição de cerca de 1,8 milhões de ações, bem como deu continuidade em sua execução do CAPEX principalmente de materiais para o campo de Wahoo, amortizou US\$ 136 milhões referente a dívidas e emitiu debêntures simples no valor de aproximadamente US\$ 403 milhões. Com isso, a PRIO encerrou o primeiro trimestre de 2024 em posição de dívida líquida, conforme gráfico abaixo.

O índice de alavancagem foi calculado de acordo com os *covenants* estabelecidos no âmbito da emissão de notas representativas da dívida (“*bonds*”) e da emissão das debêntures, ou seja, foi considerado um possível pagamento adicional referente à aquisição de Albacora Leste (“*earn-outs*”).

Dívida Líquida / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)

(em US\$ MM)



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 1T24	Saldo
Embarcações de Apoio	1.539.552
Helicópteros	195.262
Edificações/Bases de Apoio	181.231
Equipamentos	137.129
Total	2.053.174

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação, o que varia entre 2031 e 2041, bem como a taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Essa taxa é mantida até o fim dos contratos, exceto se houver alteração do prazo destes.

Conforme divulgado na nota explicativa 2 nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2023, Políticas contábeis materiais às informações trimestrais, houve alongamento da vida útil dos campos de Frade, Polvo e Tubarão Martelo, e conseqüentemente a revisão das taxas de desconto. Em 31 de dezembro de 2023 está sendo considerada para os contratos em real a taxa de 12,44% a.a. (CDI+2,05% a.a.) e para os contratos em dólar 11,87% a.a. para Frade e 11,55% para o Cluster.

Como Albacora Leste não apresentou alteração no prazo de vida útil, não houve atualização das taxas de desconto, mantendo-se 14% para os contratos em real e 7,14% para os contratos em dólar.

Em decorrência do reajuste de um dos contratos em reais e de contratos encerrados no período, o ativo e o passivo aumentaram em R\$ 16.565.

Os efeitos apresentados no período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.044.361	(2.161.238)
Adições/reversões	16.565	(16.565)
Reversões - contratos encerrados antecipadamente	(27.838)	30.514
Atualização cambial	-	18.672
Atualização monetária	-	(45.188)
Pagamentos efetuados	-	60.306
Amortização	(41.944)	-
Ajuste de conversão*	62.030	(68.203)
Saldo em 31 de março de 2024	2.053.174	(2.181.702)
Circulante	-	(232.882)
Não Circulante	2.053.174	(1.948.820)

*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 15 das Informações Trimestrais do 1T24.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	Dez/23	Mar/24
Caixa e equivalentes de caixa	482.392	806.633
Títulos e Valores Mobiliários	74	-
Contas a receber	359.945	286.564
Estoque de Óleo	52.533	70.196
Estoque de Consumíveis	82.069	87.323
Instrumentos financeiros Derivativos	-	-
Tributos a recuperar	71.811	72.160
Adiantamentos a fornecedores	20.703	23.747
Adiantamentos a parceiros	19.248	(905)
Despesas antecipadas	4.571	3.541
Outros créditos	159	8.033
Total Ativo Circulante	1.093.505	1.357.291
Ativo disponível para venda	-	-
	1.093.505	1.357.291
Adiantamentos a Fornecedores	-	-
Depósitos e cauções	6.420	5.992
Tributos a recuperar	873	480
Tributos diferidos	106.703	45.414
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	422.275	410.947
Imobilizado	3.770.175	2.133.904
Intangível	431.175	2.185.966
Total Não circulante	4.737.621	4.782.703
Total do Ativo	5.831.127	6.139.994

PASSIVO	Dez/23	Mar/24
Fornecedores	172.429	127.453
Obrigações trabalhistas	55.128	35.951
Tributos e contribuições sociais	122.489	81.209
Instrumentos financeiros Derivativos	-	1.164
Debêntures com swap	8.144	1.503
Empréstimos e financiamentos	250.477	266.343
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	46.372	46.612
Contas a pagar - Aquisição Ativos	59.586	165.373
Outras obrigações	847	-
Total Passivo Circulante	715.473	725.608
Passivos mantidos para venda	-	-
	715.473	725.608
Fornecedores	-	-
Empréstimos e financiamentos	896.630	747.167
Debêntures com swap	371.852	767.027
Marcação a mercado - swap	(16.669)	(16.717)
Provisão para abandono de instalações	231.638	238.534
Provisão para contingências	195.423	198.977
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	400.045	390.060
Contas a pagar - Aquisição Ativos	162.502	-
Outras obrigações	7.590	7.689
Total Não circulante	2.249.011	2.332.737
Participações minoritárias	-	-
Capital Social Realizado	959.899	1.425.545
Reservas de Capital	43.792	29.623
Ações em Tesouraria	(108.787)	(125.120)
Reserva de Lucro	772.877	1.394.494
Outros resultados abrangentes	139.660	139.392
Resultado acumulado do período	1.059.202	217.715
Total Patrimônio líquido	2.866.643	3.081.648
Total do Passivo	5.831.127	6.139.994

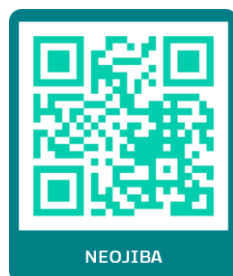
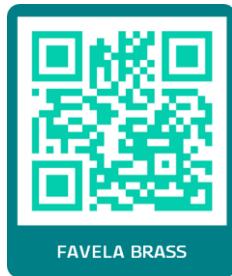
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO
(Em milhares de US\$)

	1T23	1T24
Receita Total	543.166	639.373
Custos de Produto Vendido	(78.990)	(56.560)
Depreciação e amortização	(69.086)	(123.437)
Royalties	(44.328)	(56.970)
Resultado Bruto	350.762	402.406
Receitas (despesas) operacionais	(57.847)	(48.049)
Despesa com vendas	(18.567)	(33.458)
Geologia e geofísica	-	(89)
Despesas com pessoal	(5.837)	(8.231)
Despesas gerais e administrativas	(3.956)	(3.446)
Despesas com serviços de terceiros	(1.341)	(4.352)
Impostos e taxas	(899)	(2.904)
Outras receitas (despesas) operacionais	(27.246)	4.430
Resultado financeiro	(52.130)	(40.549)
<i>Receita Financeira</i>	56.499	77.682
<i>Despesa Financeira</i>	(108.629)	(118.231)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	240.786	313.807
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(25.022)</i>	<i>(36.250)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>6.020</i>	<i>(59.843)</i>
Lucro (Prejuízo) do Período	221.784	217.714

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

	1T23	1T24
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	240.786	313.808
Depreciação e amortização	60.515	122.891
Receita financeira	(70.214)	(120.509)
Despesa financeira	108.779	160.388
Remuneração com base em plano de ações	3.654	2.163
Provisão para contingências/perdas/P&D	10.201	4.567
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	6.272	69
Deságio na aquisição de Albacora Leste	(3.230)	-
	356.763	483.377
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	(384.834)	73.600
Tributos a recuperar	22.005	(7.098)
Despesas antecipadas	1.380	1.032
Adiantamento a fornecedores	(6.658)	(3.044)
Estoque de óleo	43.436	(12.867)
Estoque de consumíveis	(2.741)	(5.254)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	3.540	20.190
Depósito e cauções	(269)	239
Outros créditos	(212)	(7.471)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	(428)	(35.565)
Obrigações trabalhistas	8.437	(17.991)
Tributos e contribuições sociais	(19.467)	(73.952)
Outras obrigações	3.115	(604)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	24.067	414.592
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	(537)
Ativo não circulante mantido pra venda	(331)	(1.271)
(Compra) venda de ativo imobilizado	(140.658)	(237.852)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(1.839.522)	(59.940)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(1.980.511)	(299.600)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	278.000	-
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	(136.000)
Juros pagos sobre empréstimos	(6.027)	(13.604)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(994)	(3.192)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(5.817)	(9.078)
Captação de Debêntures	-	388.036
Juros pagos sobre debêntures	(19.574)	(13.962)
Operação com derivativos	(19.098)	1.238
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(15.788)	(16.332)
(Redução) Integralização de capital	6.519	11.728
Dividendos distribuídos	-	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	217.221	208.834
Ajuste de conversão	615	415
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.738.608)	324.241
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	1.842.375	482.392
Caixa e equivalente de caixa no final do período	103.767	806.633
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.738.608)	324.241

PROJETOS SOCIAIS E AMBIENTAIS



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, redesevolvimento, 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.