PRIO

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 3T26



DISCLAIMER

Esta apresentação contém declarações acerca de eventos futuros. Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas nesta apresentação 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 da 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. Nós alertamos os leitores dessa apresentação a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar futuras circunstâncias, 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.

Os seguintes fatores de risco podem afetar nossa operação: os relatórios de avaliação de recursos contingentes e prospectivos envolvendo um significativo grau de incerteza e sendo baseados em projeções que podem não ser precisas; riscos inerentes à exploração e produção de óleo e gás natural; histórico limitado da operação como uma empresa de exploração e produção de óleo e gás natural; perfuração e outros problemas operacionais; quebras ou falhas de equipamentos ou processos; erros de contratos ou operadores; falha de execução de terceiros contratados; disputas trabalhistas, interrupções ou declínio na produtividade; aumento em custos de materiais ou pessoal; inatividade de atrair pessoal suficiente; exigências de intensivo capital para investimento e despesas de manutenção que a PRIO possa não estar apta a financiar; custos decorrentes de atrasos; exposição a flutuações da moeda e preços de commodity; condições econômicas no Brasil; leis complexas que possam afetar custos ou meio de conduzir o negócio; regulamentos relativos ao meio ambiente, segurança e saúde que possam se tornar mais rigorosos no futuro e levar a um aumento nos passivos e custos de capital, incluindo indenizações e penalidades por danos ao meio ambiente; término antecipado, não renovação e outras providências similares relativas aos contratos de concessão; e competição. Alertamos que essa lista de fatores não é completa e que, quando se basearem nas declarações acerca de eventos futuros para tomar decisões, investidores ou outros devem cuidadosamente considerar outras incertezas e eventos potenciais. 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 a cerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas.

As declarações acerca de eventos futuros incluídas nesta apresentação são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data desta apresentação. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

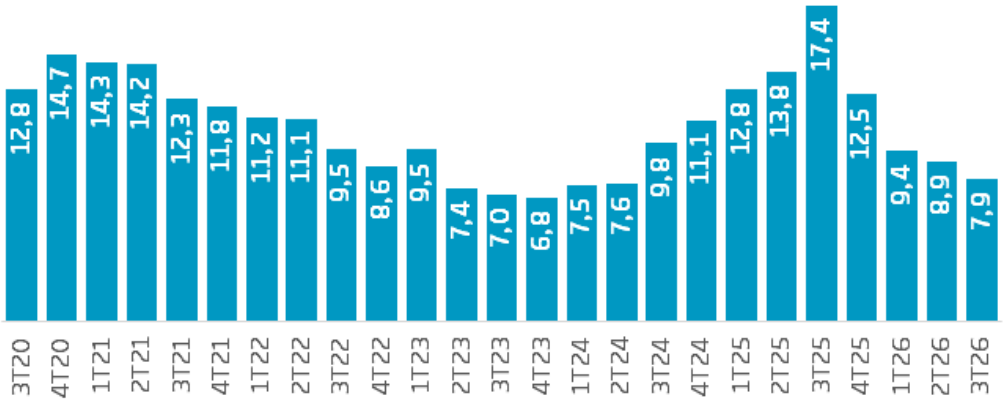
DESTAQUES DO PERÍODO

PRIO 3T26

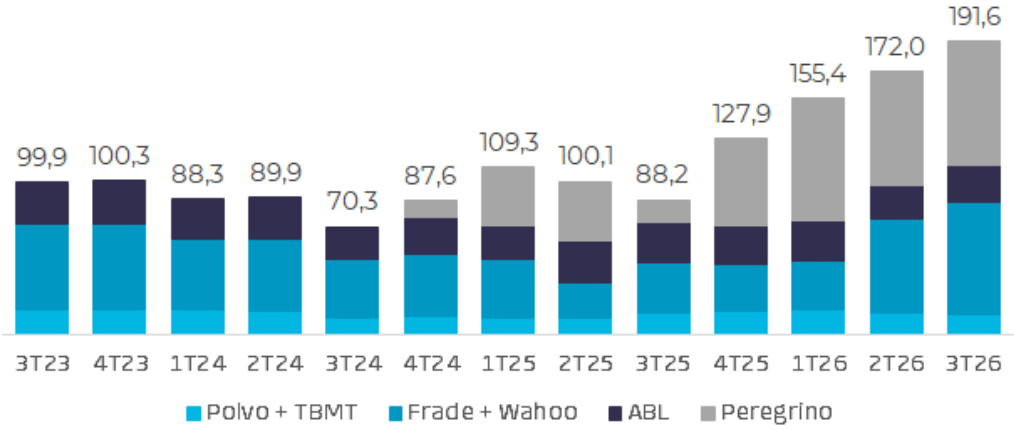
- Início de produção do poço MUP7, em Frade
- Conclusão do reparo do gasoduto no campo de Peregrino
- Produção recorde de 191,6 mil barris por dia e vendas recordes de 17,2 milhões de barris
- *Lifting cost* de US$ 7,9 por barril
- Aquisição dos blocos Magnetita e Hematita no leilão de Oferta Permanente de Partilha de Produção da ANP
- Recompra de 6,1 milhões de ações
- Alavancagem de 1,1x Dívida Líquida/EBITDA
- Receita total de US$ 1,6 bilhão (aumento de 171% vs. 3T25)
- EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US$ 1,1 bilhão (aumento de 235% vs. 3T25)
- Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US$ 521 milhões (aumento de 468% vs. 3T25)

DESTAQUES DO PERÍODO

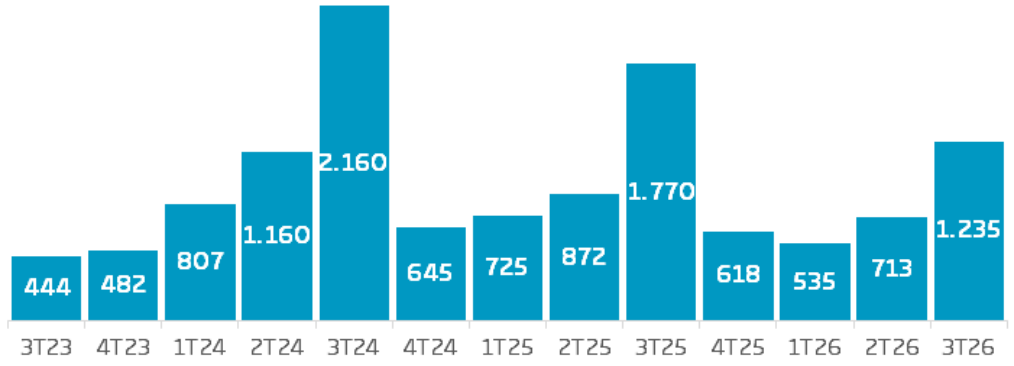
Lifting Cost (US$/bbl)



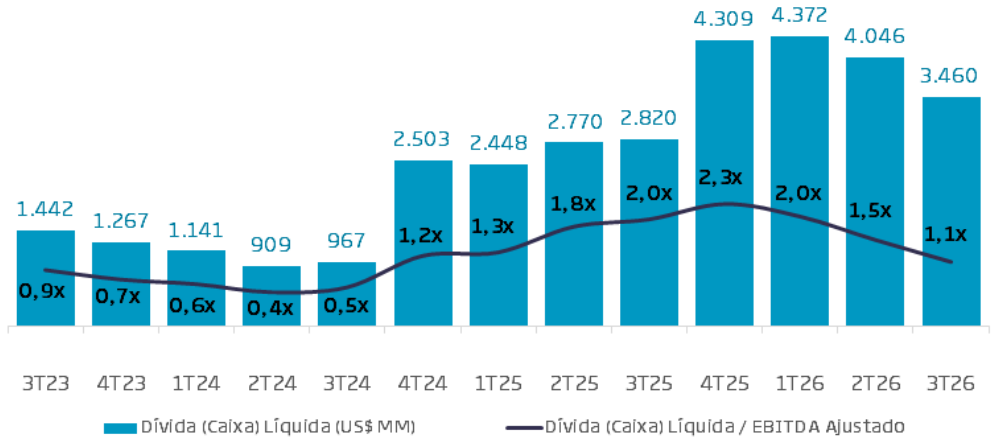
Produção (boe/d)



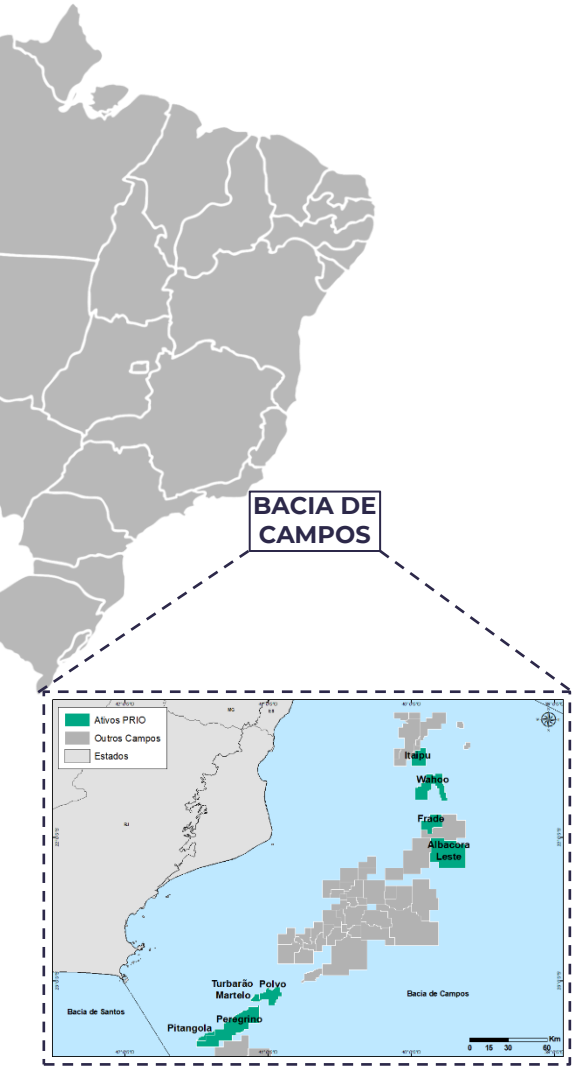
Posição de caixa (US$ MM)



Dívida líquida / EBITDA ajustado



DESEMPENHO DOS ATIVOS

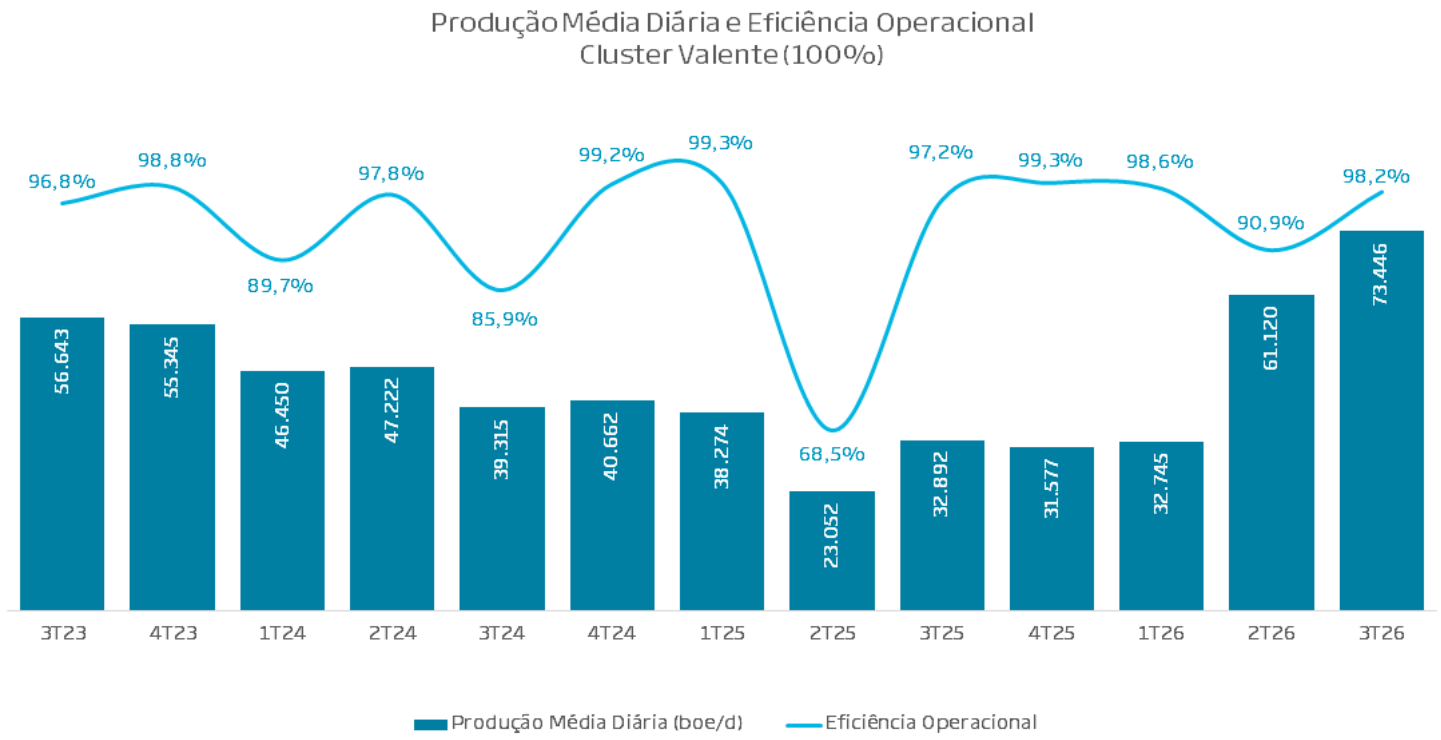


	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	3T26 X 3T25	3T26 X 2T26
Brent Médio	$ 68,17	$ 63,08	$ 78,38	$ 96,68	$ 91,29	*33,9%*	*-5,6%*
Preço Médio Brent de Referência	$ 68,32	$ 63,22	$ 83,50	$ 94,60	$ 94,23	*37,9%*	*-0,4%*
Tx Câmbio Média	$ 5,45	$ 5,40	$ 5,26	$ 5,05	$ 5,14	*-5,7%*	*1,8%*
Tx Câmbio Final	$ 5,32	$ 5,47	$ 5,18	$ 5,16	$ 5,17	*-2,8%*	*0,2%*
Offtakes (kbbl)							
Cluster Valente (100%)	2.827	2.865	3.271	5.062	6.602	133,5%	30,4%
Campo de Albacora Leste (90%)	3.237	1.644	3.226	2.361	1.434	*-55,7%*	-39,3%
Cluster Bravo (100%)	1.342	1.321	1.120	1.451	1.518	*13,1%*	4,6%
Campo de Peregrino (80%)	1.430	4.782	7.232	6.378	7.601	*431,6%*	19,2%
Total PRIO	8.835	10.612	14.849	15.252	17.155	*94,2%*	12,5%
Produção (boepd)							
Cluster Valente (100%)	32.892	31.577	32.745	61.120	73.446	*123,3%*	*20,2%*
Campo de Albacora Leste (90%)	26.769	25.197	26.427	22.114	24.313	*-9,2%*	*9,9%*
Cluster Bravo (100%)	13.870	14.812	15.839	14.325	13.259	*-4,4%*	*-7,4%*
Campo de Peregrino (80%)	14.637	56.358	80.343	74.457	80.605	*450,7%*	*8,3%*
Total PRIO	88.168	127.944	155.355	172.016	191.622	*117,3%*	*11,4%*
Lifting Cost (US$/bbl)							
PRIO	17,4	12,5	9,4	8,9	7,9	*-54,5%*	*-11,0%*

CLUSTER VALENTE
(Frade & Wahoo)

- Produção média de 73,4 kbpd no 3T26, crescimento de 20% em relação ao 2T26, impulsionado pela produção dos quatro poços de Wahoo ao longo de todo o trimestre e pela retomada de três poços em Frade, após a substituição da linha de *gas lift*, em julho.

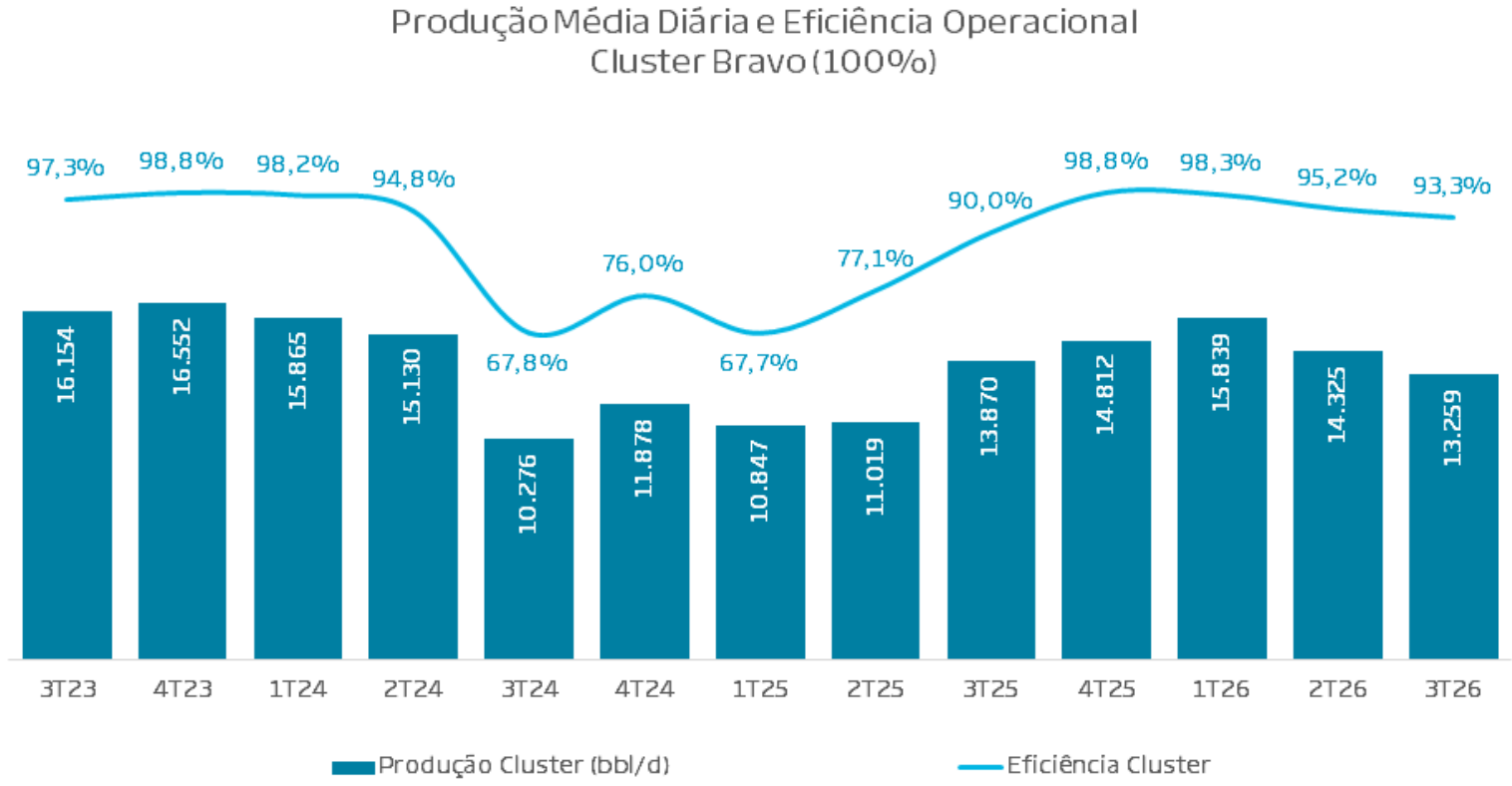
- Em setembro, a Companhia iniciou a produção do poço MUP7 em Frade, com vazão inicial de 5 kbpd e avançou na perfuração do segundo poço, com entrada em produção prevista para o 4T26.



CLUSTER BRAVO
(Polvo & Tubarão Martelo)

Produção média de 13,3 kbpd no 3T26, redução de 4% comparado ao 3T25 e de 7% frente ao 2T26, impactada pela interrupção temporária do poço OGX-44HP para reparo na linha de produção. O reparo foi concluído em outubro, com a retomada da produção do poço.

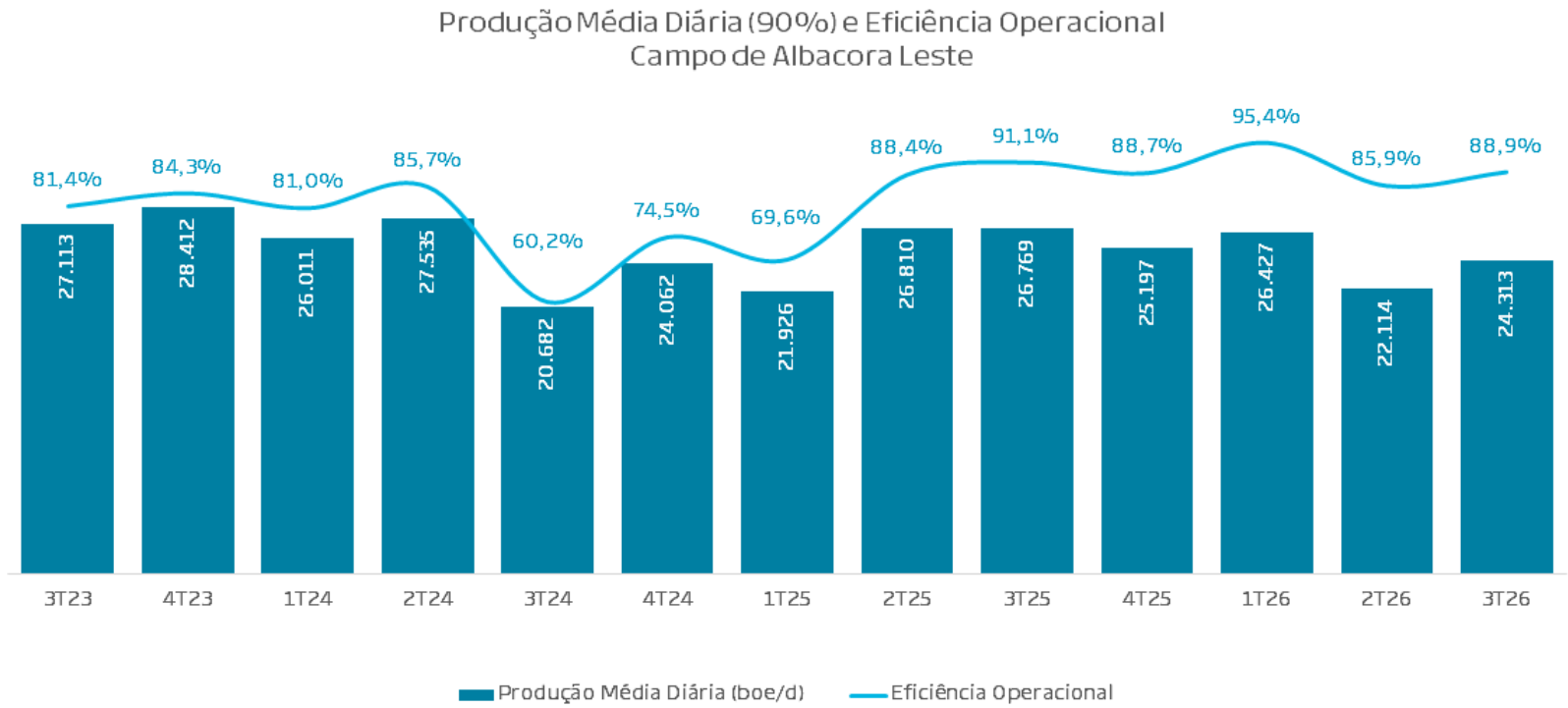
A eficiência operacional do campo no trimestre foi de 93,3%.



CAMPO DE ALBACORA LESTE

- Produção média de 24,3 kbpd (net PRIO) no 3T26, 9% inferior ao 3T25, impactada pela parada parcial programada para manutenção do sistema de resfriamento, em agosto.

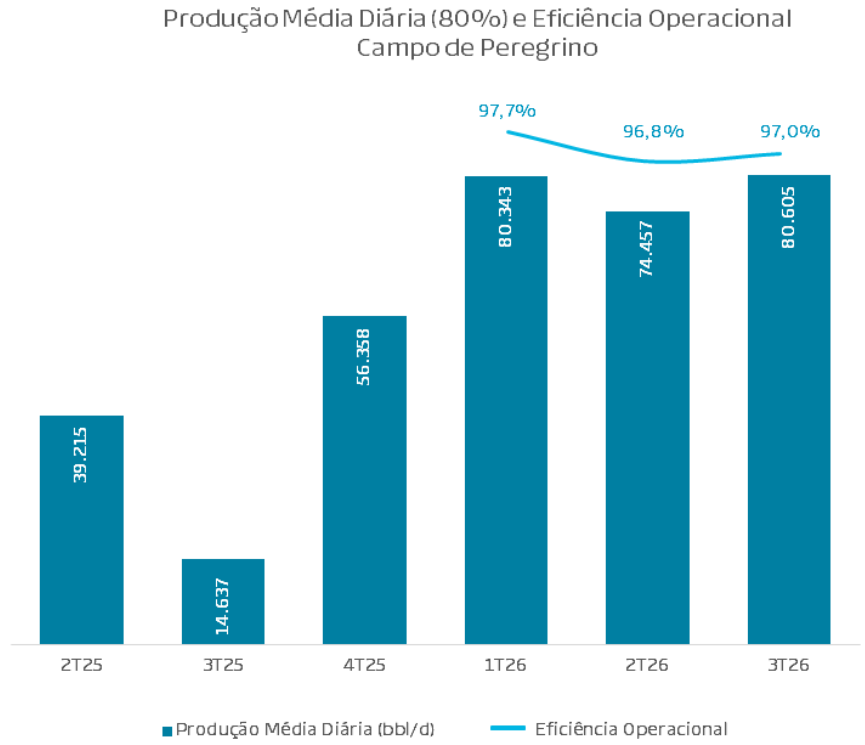
- Em relação ao 2T26, a produção cresceu 10%, impulsionada pela retomada do poço ABL-68, em julho, após a remoção do hidrato.



CAMPO DE PEREGRINO

Produção média de 80,6 kbpd (net PRIO) no 3T26, 8% acima do 2T26, refletindo a entrada do poço A-13, no reservatório Isolado. Em agosto, a produção foi parcialmente impactada por uma falha na BCS do poço C-16, com reparo concluído no mesmo mês.

A PRIO concluiu, em setembro, o reparo da linha de importação de gás de Peregrino, finalizando o plano de redução de custos operacionais iniciado em 2025. A conclusão permite reduzir significativamente o consumo de diesel na geração de energia do campo, por meio da importação do gás, contribuindo também para a redução da intensidade de carbono.



DESEMPENHO FINANCEIRO

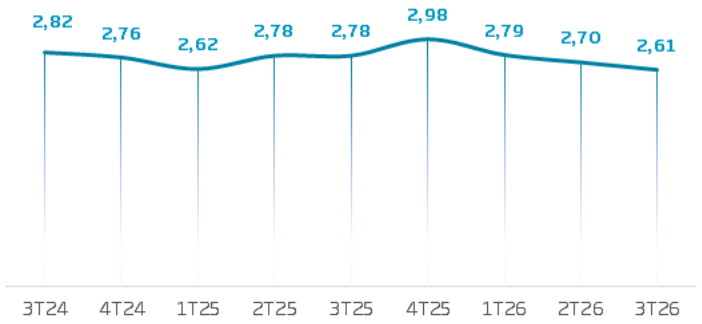
Milhares de US$

	Ex-IFRS 16			Acumulado - Ex-IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	3T25	3T26	Δ	9M25	9M26	Δ	3T25	3T26	Δ
Receita Total	**607.229**	**1.643.806**	**171%**	**1.841.961**	**4.298.282**	**133%**	**607.229**	**1.643.806**	**171%**
Resultado de comercialização	*(40.481)*	*(155.067)*	*283%*	*(97.363)*	*(353.277)*	*263%*	*(40.481)*	*(155.067)*	*283%*
Receita Total - FOB	**566.748**	**1.488.740**	**163%**	**1.744.598**	**3.945.005**	**126%**	**566.748**	**1.488.740**	**163%**
Impostos de venda interna e exportação	*(9.132)*	*(119.058)*	*1204%*	*(19.623)*	*(236.724)*	*1106%*	*(9.132)*	*(119.058)*	*1204%*
Receita Líquida	**557.616**	**1.369.682**	**146%**	**1.724.975**	**3.708.281**	**115%**	**557.616**	**1.369.682**	**146%**
Custos de Produto Vendido	(145.565)	(143.570)	-1%	(391.058)	(436.632)	12%	(130.879)	(123.975)	-5%
Royalties e Participação Especial	(63.446)	(134.547)	112%	(205.284)	(385.624)	88%	(63.446)	(134.547)	112%
Resultado das Operações	**348.604**	**1.091.565**	**213%**	**1.128.633**	**2.886.026**	**156%**	**363.290**	**1.111.160**	**206%**
Despesas gerais e administrativas	(28.563)	(21.023)	-26%	(86.010)	(84.626)	-2%	(28.563)	(21.023)	-26%
Outras receitas (despesas) operacionais	(10.838)	67.224	-720%	(51.608)	5.561	-111%	(10.838)	67.224	-720%
EBITDA	**309.203**	**1.137.766**	**268%**	**991.015**	**2.806.960**	**183%**	**323.889**	**1.157.361**	**257%**
Margem EBITDA	***55%***	***83%***	***28 p.p.***	***57%***	***76%***	***19 p.p.***	***58%***	***84%***	***26 p.p.***
Depreciação e amortização	(201.741)	(316.541)	57%	(673.585)	(968.200)	44%	(213.389)	(337.879)	58%
Resultado financeiro	(108.557)	(101.378)	-7%	(249.450)	(349.512)	40%	(139.268)	(104.088)	-25%
Receita Financeira	*28.850*	*123.089*	*327%*	*1.018.307*	*307.365*	*-70%*	*28.850*	*123.089*	*327%*
Despesa Financeira	*(137.407)*	*(224.467)*	*63%*	*(1.267.757)*	*(656.877)*	*-48%*	*(168.118)*	*(227.177)*	*35%*
Imposto de renda e contribuição social	92.764	(198.753)	-314%	522.212	(94.834)	-118%	92.764	(198.753)	-314%
Lucro (Prejuízo) do Período	**91.669**	**521.094**	**468%**	**590.192**	**1.394.415**	**136%**	**63.996**	**516.641**	**707%**

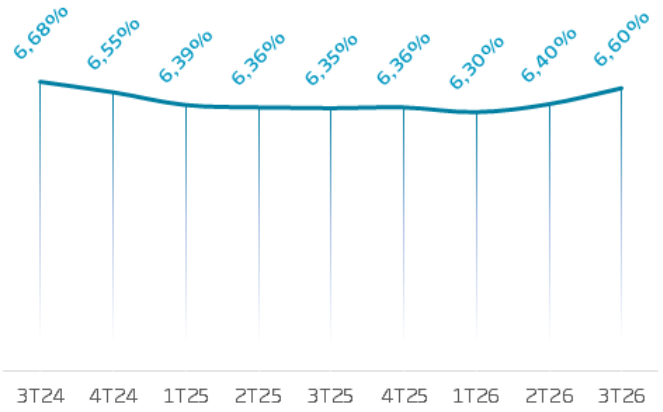
	3T25	3T26	Δ	9M25	9M26	Δ	3T25	3T26	Δ
EBITDA ajustado*	**320.041**	**1.070.542**	***235%***	**1.042.623**	**2.801.400**	***169%***	**334.727**	**1.090.137**	***226%***
Margem EBITDA ajustada	***57%***	***78%***	***21 p.p.***	***60%***	***76%***	***16 p.p.***	***60%***	***80%***	***20 p.p.***

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

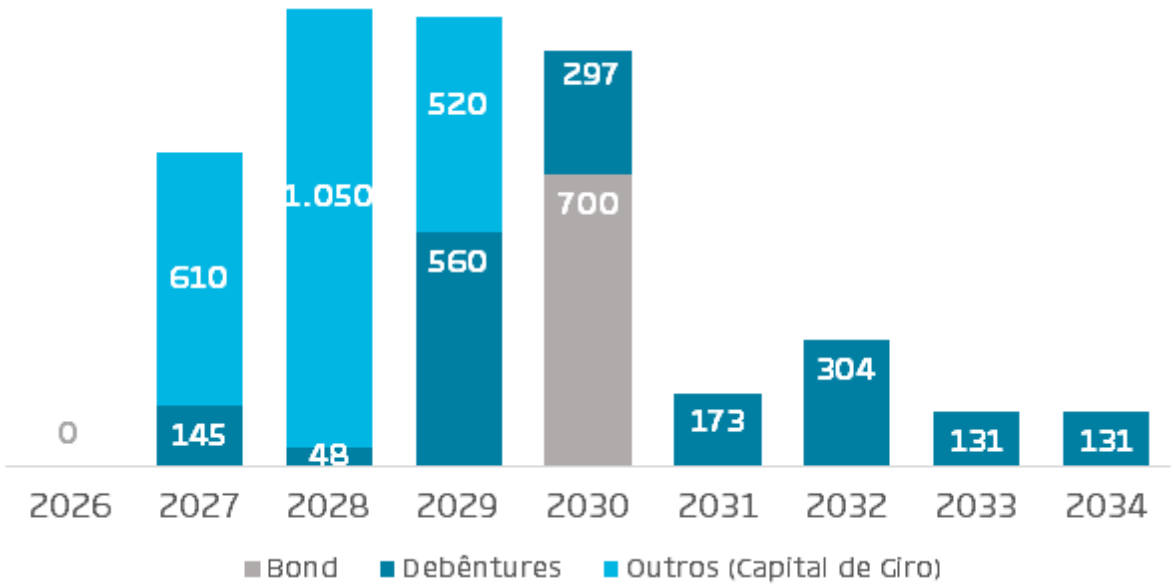
Duration (em anos)



Custo médio da dívida



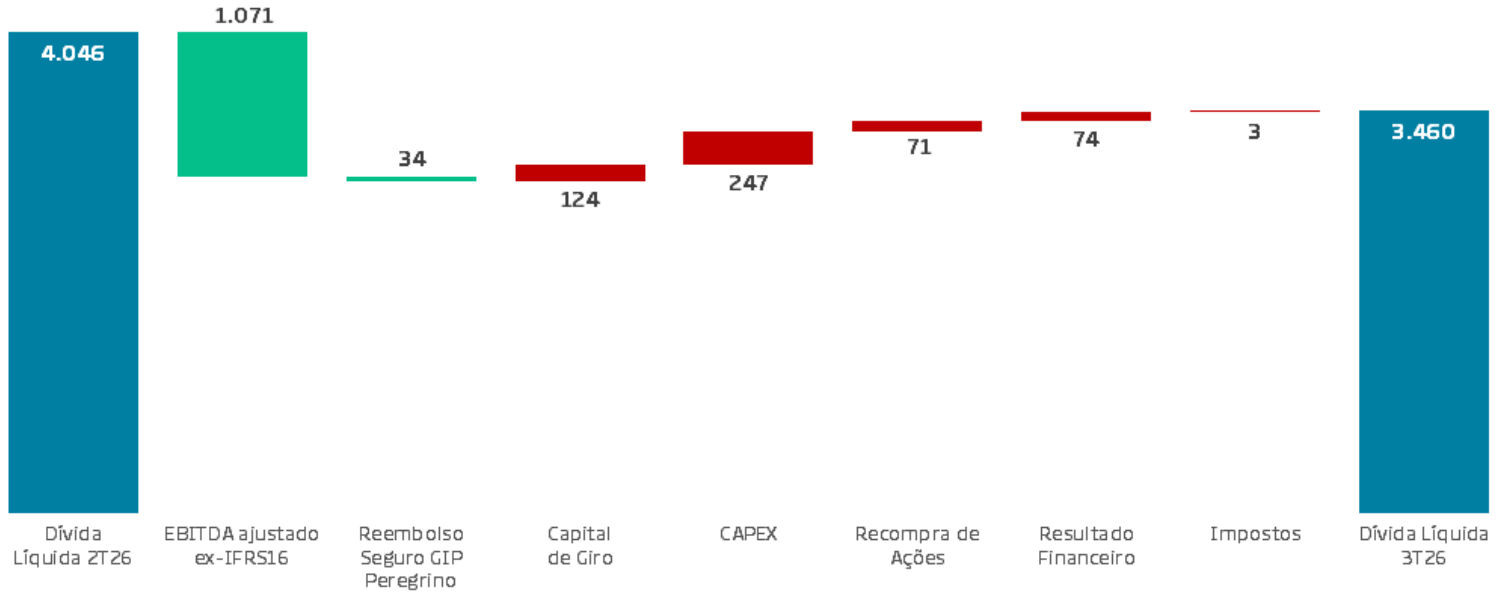
Cronograma de amortização (US$ MM)



No 3T26, a PRIO amortizou US$ 13 milhões em dívidas bilaterais com vencimento em 2026 e alongou o perfil de amortização de sua dívida, renegociando US$ 213 milhões em obrigações originalmente previstas para 2027, com novos vencimentos em 2028 e 2029.

VARIAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA

Variação da Dívida Líquida (US$ MM)



Reembolso Gasoduto

Reembolso parcial do CAPEX para reparo do gasoduto (GIP) de Peregrino.

Capital de giro

Impactado principalmente pelo aumento de recebíveis e aumento de estoques.

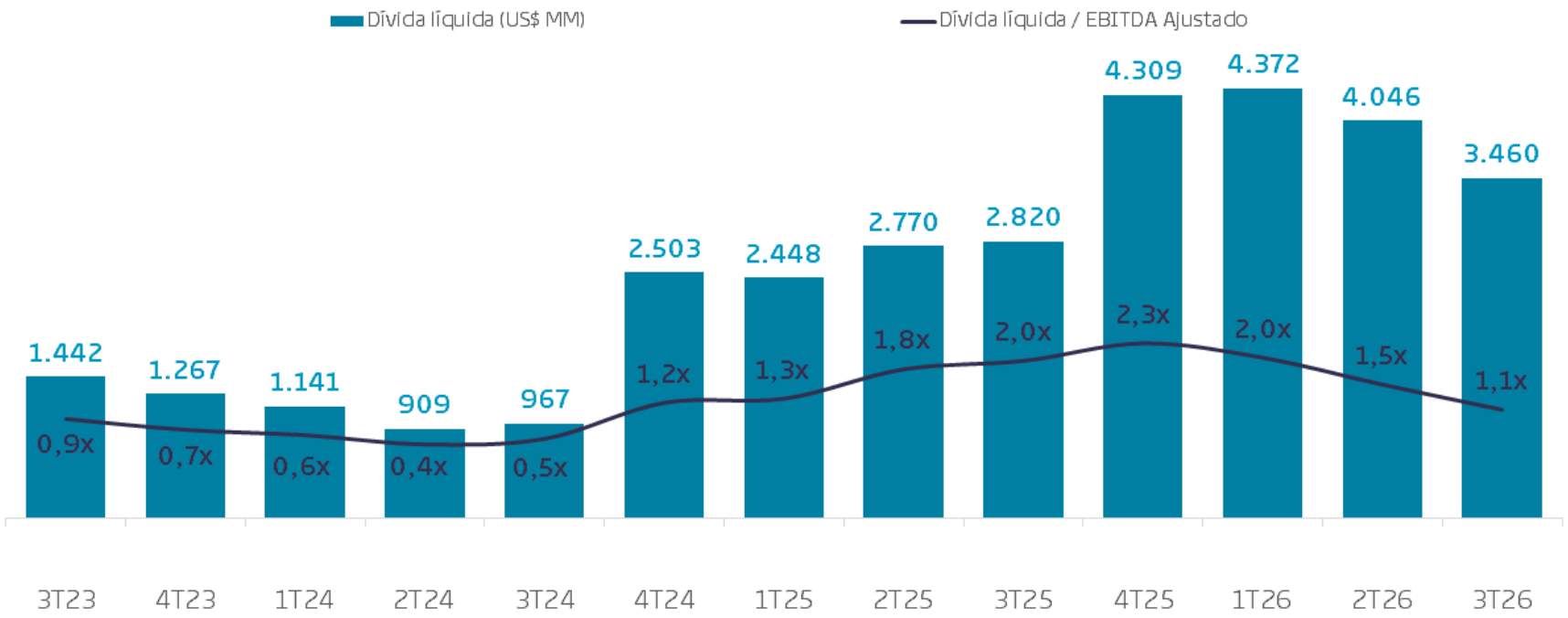
CAPEX

Desenvolvimento de Arapuçá em Albacora Leste, perfuração de poços em Frade e perfuração de poços em Peregrino.

Recompra de ações

Recompra de 6,1 milhões de ações, totalizando US$ 71 milhões no trimestre.

Dívida líquida / EBITDA ajustado (US$ MM)



*Para fins de cálculo dos *covenants* financeiros, o EBITDA utilizado considera os efeitos do IFRS 16, conforme definição estabelecida nos respectivos contratos de financiamento, bem como o EBITDA LTM referente à participação de 40% no campo de Peregrino, adquirida em novembro de 2025.

MEIO AMBIENTE E SOCIEDADE

Emissões relativas: No 3T26, a Companhia alcançou uma média de emissões relativas[1] de 17,7 $kgCO_2e/boe$[2], 54% e 20% abaixo do 3T25 e 2T26, respectivamente.

Cultura: A PRIO focou no fortalecimento da cultura ao longo do trimestre, realizando eventos como o PRIO OPS e o Programa Anual de Formação da Liderança Offshore 2026, voltado à preparação de líderes para atuarem como multiplicadores da cultura PRIO.

Social: Recorde de inscrições para a edição de 2026 do Reação Offshore, programa de capacitação e formação de novos profissionais para o setor de óleo e gás, com mais de 28 mil inscritos.

Patrocínios: Por meio da marca I 💙 PRIO, a Companhia seguiu apoiando iniciativas de esporte e cultura, como a LIVE! Run, a feira de arte ArtRio e o festival Rio Gastronomia.



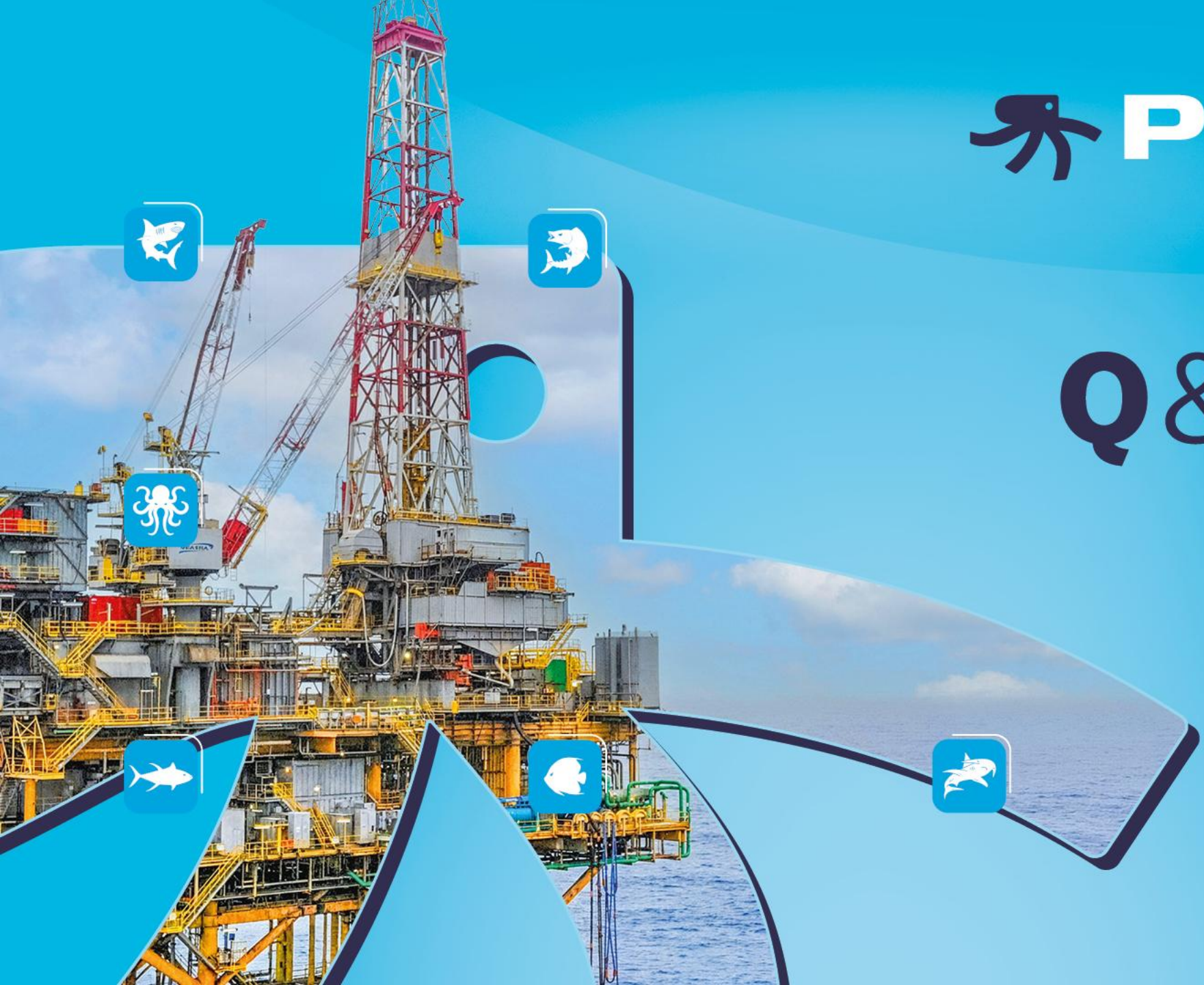
[1] Emissões escopo 1 e 2.
[2] As informações de 2026 se referem ao inventário parcial, ainda não certificado e pode sofrer pequenas alterações.

PRÓXIMOS PASSOS

- Foco contínuo em segurança e a saúde dos nossos colaboradores e terceiros
- Novo poço produtor em Frade e Peregrino
- Eficiência operacional de Albacora Leste
- *Closing* dos 20% remanescentes de Peregrino
- Prospecção de novas oportunidades de M&A

PRIO

Q&A



Relações com Investidores

ri.prio3.com.br

ri@prio3.com.br

+55 21 3721-2135