



 **PRIO**

**DIVULGAÇÃO  
DE RESULTADOS**

**1T25**

IBOVESPA B3

SMLL

IBRX

ITAG

IGC

IGC-NM

IGCT











IBRA



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.

-  Aquisição de 60% do campo de Peregrino
-  Licença de Perfuração e início das perfurações no campo Wahoo
-  Anuência para *workover* dos poços no campo de Tubarão Martelo
-  Produção média de 109,3 mil barris por dia e 10,2 milhões de barris vendidos
-  *Lifting cost* de US\$ 12,8/barril
-  Eficiência operacional de 88,8% no campo de Albacora Leste, em abril
-  Emissão de debêntures locais totalizando US\$ 206 milhões
-  Receita total de US\$ 727 milhões (aumento de 14% vs. 1T24)
-  EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 447 milhões
-  Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 345 milhões (aumento de 54% vs. 1T24)



No dia 1º de maio, a PRIO assinou contratos com a Equinor para aquisição do 60% restante e operação do campo.



A transação agregará 202 milhões de barris de reservas e recursos 1P+1C à Companhia conforme as estimativas de reservas referenciados em 01/01/2024.

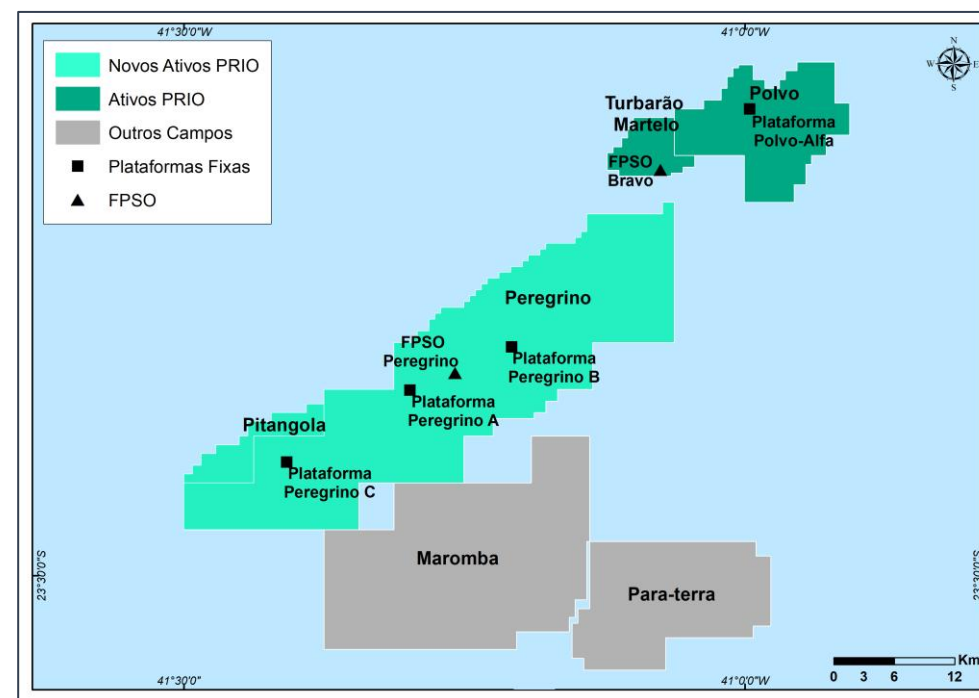


Valor total: US\$ 3,35 bilhões, sujeitos aos ajustes a partir de 1º de janeiro de 2024.

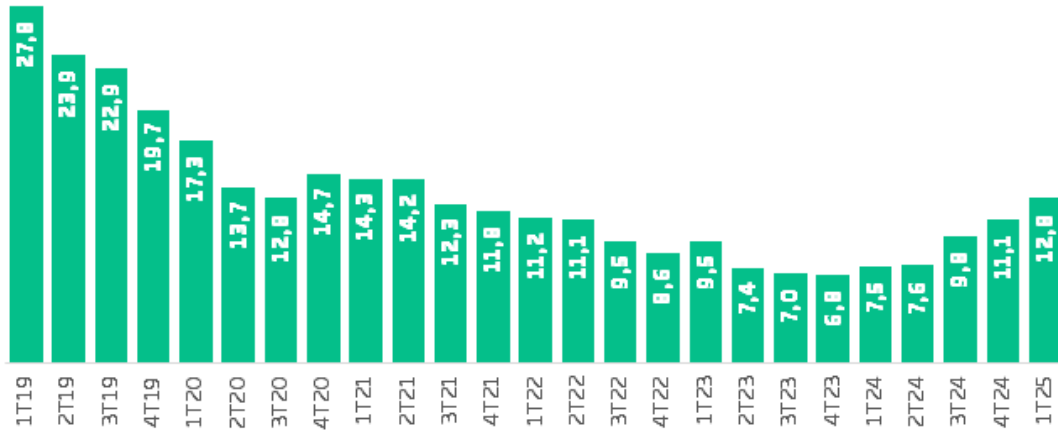


Condições precedentes da transação: Aprovação da ANP e CADE.

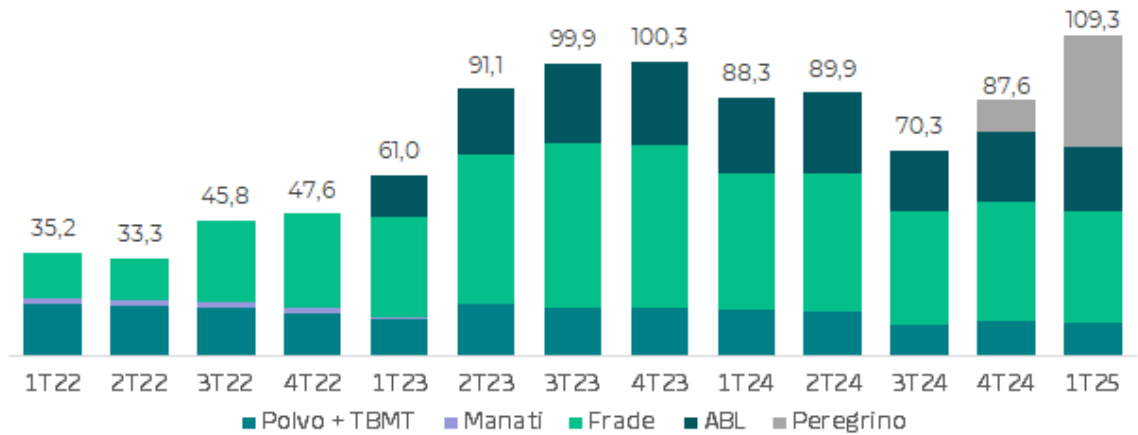
## Mapa do Ativo



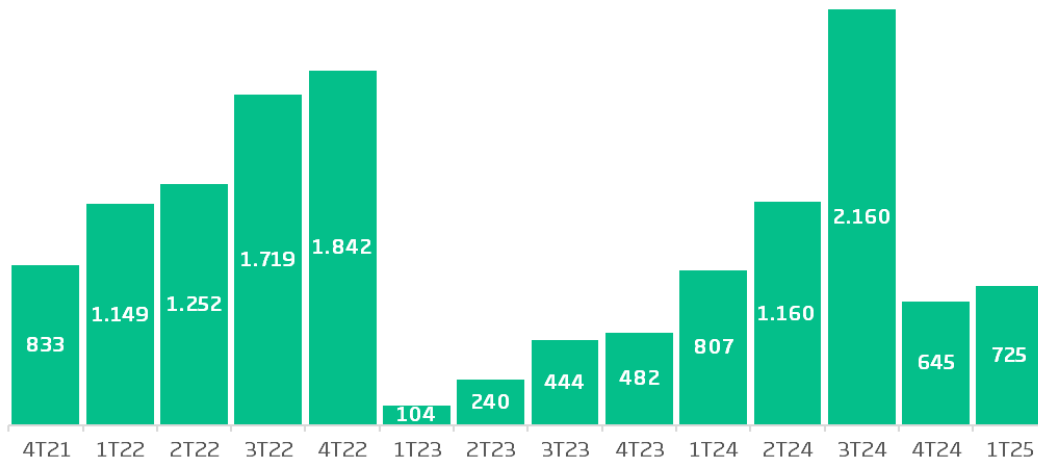
## Lifting Cost (US\$/bbl)



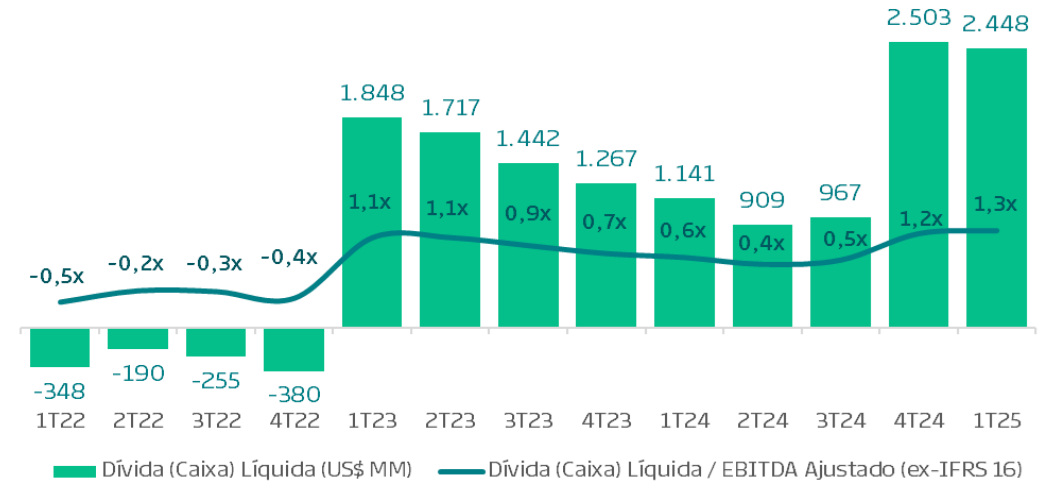
## Produção (boe/d)



## Posição de caixa (US\$ MM)



## Dívida Líquida / EBITDA ajustado





	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	1T25 X 1T24	1T25 X 4T24
Brent Médio	\$ 81,76	\$ 85,03	\$ 78,71	\$ 74,01	\$ 74,98	-8,3%	1,3%
Preço Médio Brent de Referência	\$ 85,06	\$ 85,35	\$ 76,43	\$ 75,13	\$ 74,68	-12,2%	-0,6%
Tx Câmbio Média	\$ 4,95	\$ 5,22	\$ 5,55	\$ 5,84	\$ 5,85	18,1%	0,1%
Tx Câmbio Final	\$ 5,01	\$ 5,59	\$ 5,45	\$ 6,17	\$ 5,71	13,8%	-7,6%

### Offtakes (kbbl)

Campo de Frade (100%)	4.169	4.027	3.743	3.586	2.750	-34,0%	-23,3%
Campo de Albacora Leste (90%)	2.409	2.948	1.865	1.876	2.634	9,3%	40,4%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	1.014	1.575	918	945	1.245	22,8%	31,7%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	n/a	n/a	710	3.564	n/a	402,2%
Total PRIO	7.591	8.550	6.526	7.117	10.193	34,3%	43,2%

### Produção (boepd)

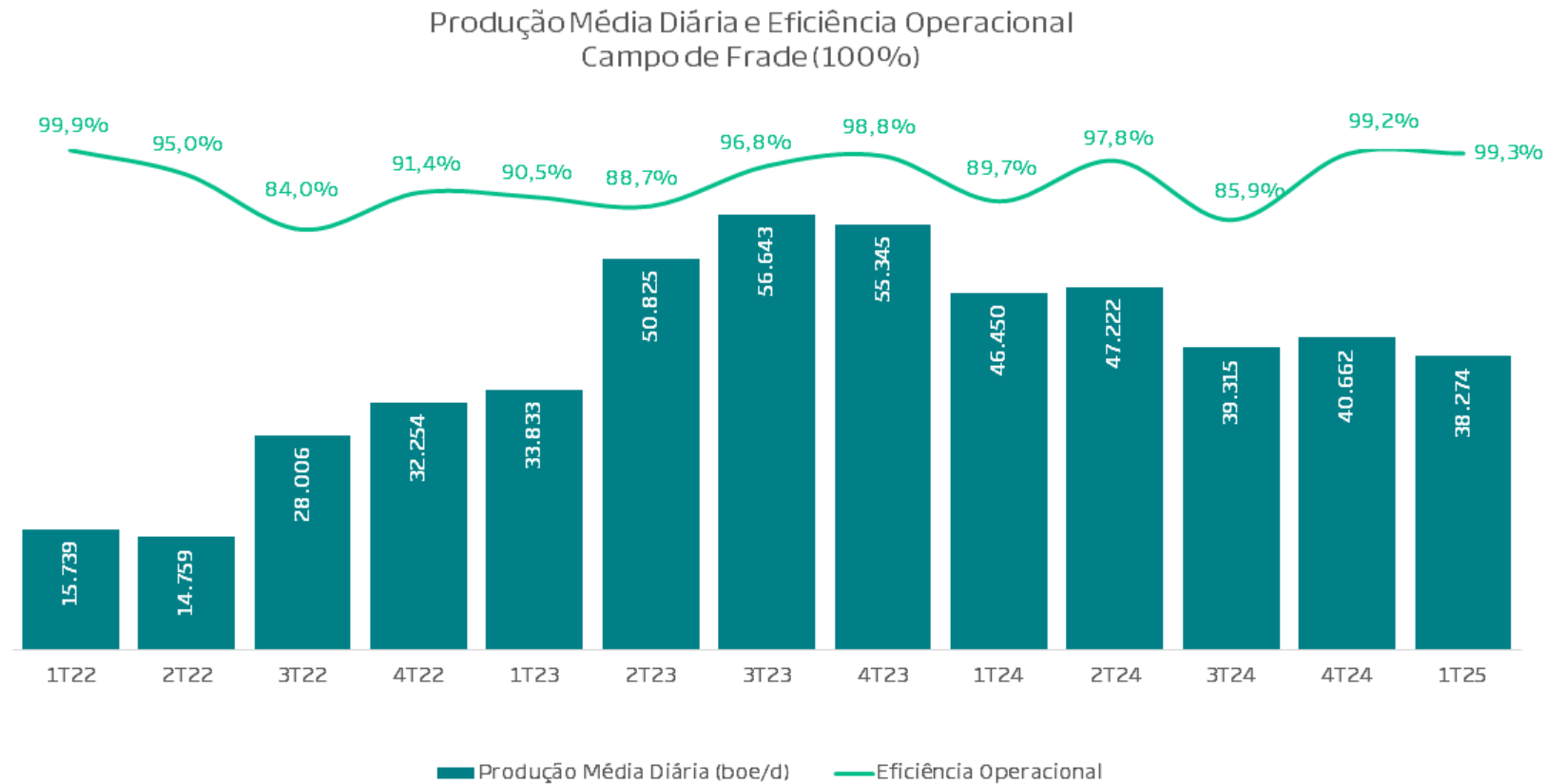
Campo de Frade (100%)	46.450	47.222	39.315	40.662	38.274	-17,6%	-5,9%
Campo de Albacora Leste (90%)	26.011	27.535	20.682	24.062	21.926	-15,7%	-8,9%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	15.865	15.130	10.276	11.878	10.847	-31,6%	-8,7%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	n/a	n/a	10.978	38.246	n/a	248,4%
Total PRIO	88.326	89.886	70.273	87.581	109.292	23,7%	24,8%

### Lifting Cost (US\$/bbl)

PRIO	7,5	7,6	9,8	11,1	12,8	70,8%	15,3%
------	-----	-----	-----	------	------	-------	-------

A produção do 1T25 foi de 38,3 kbpd, afetada pelo declínio natural da produção. A eficiência operacional do ativo no trimestre foi de 99,3%.

Em abril, foi realizada parada programada, com adaptações do *topside* para viabilizar a futura entrada do óleo de Wahoo.



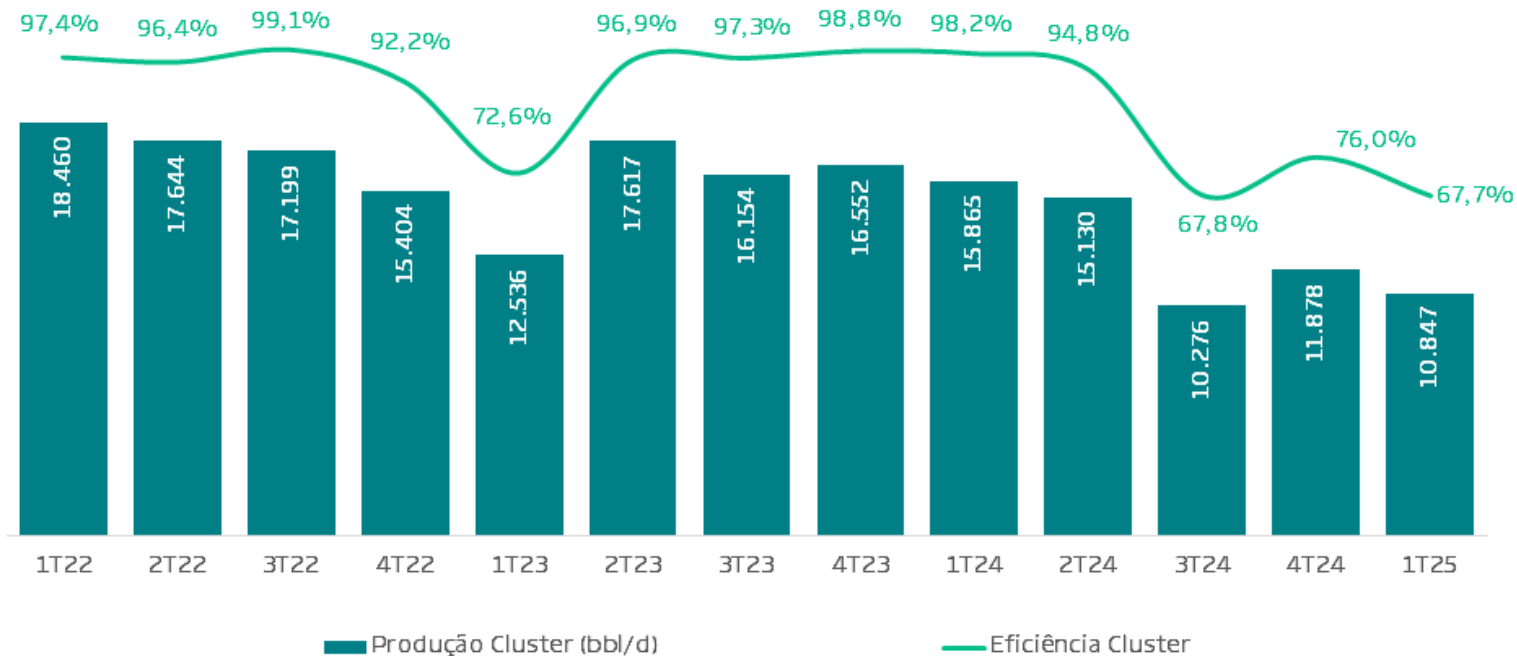


A produção afetada pela parada dos poços TBMT-10H e TBMT-4H devido às falhas nas Bombas Centrífugas Submersas (BCS). Em abril, foram concedidas as anuências do IBAMA para *workover*, assim, as intervenções iniciarão em maio.





Na comparação com o 4T24, a produção teve queda de 9%, impactada pela parada do poço POL-24 em fevereiro, também em decorrência de falha na BCS. A produção do poço foi retomada em 21 de março, com a finalização do *workover*.


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





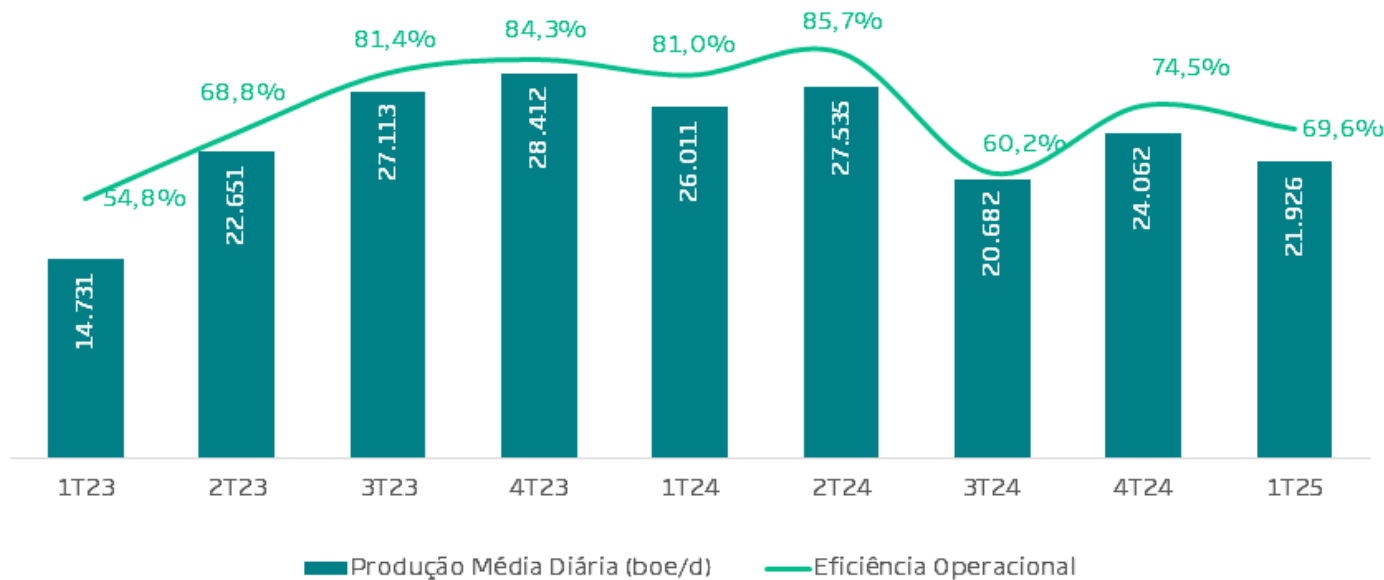
- 

Produção média de aproximadamente 22,0 mil barris (participação PRIO) no trimestre, afetada pela instalação de uma turbina em janeiro e de um compressor de gás em março.
- 

Em abril, com a conclusão da instalação do compressor de gás, a eficiência operacional do campo foi de 88,8%.
- 

A PRIO segue trabalhando para a reabertura de dois poços fechados devido ao hidrato na linha.

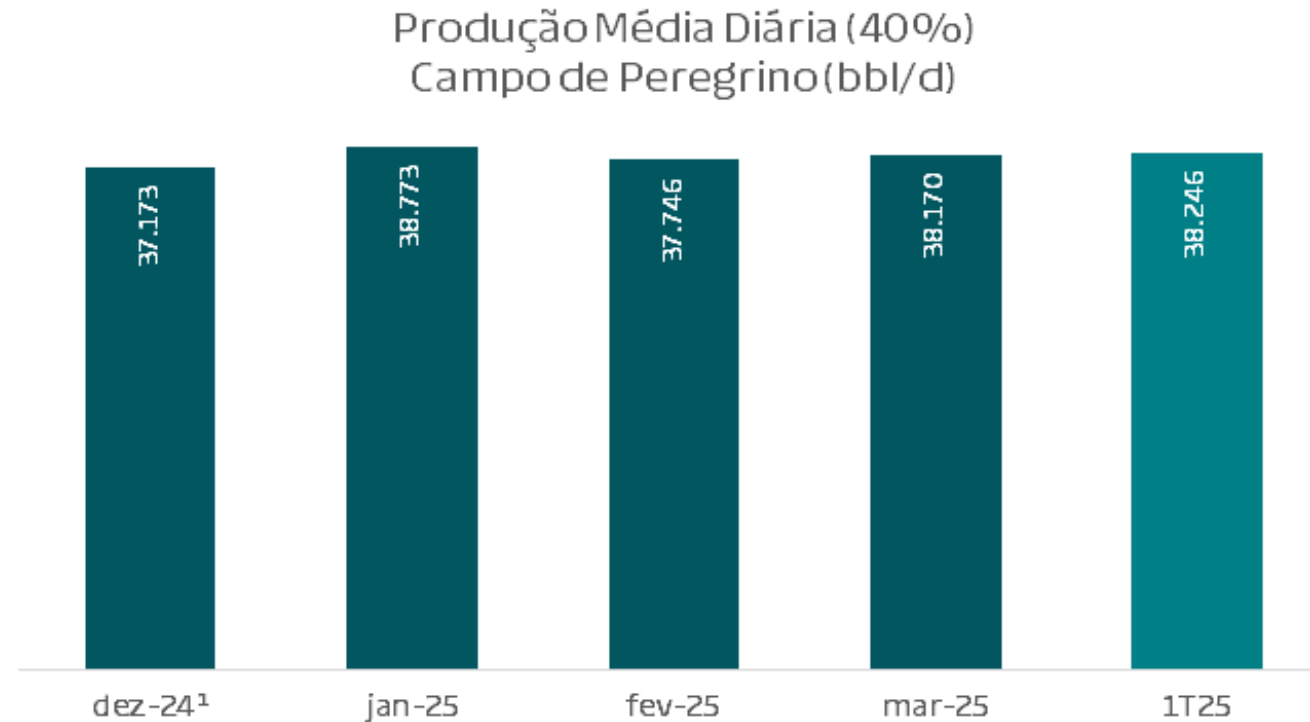
Produção Média Diária (90%) e Eficiência Operacional  
Campo de Albacora Leste



Foco constante na melhoria da confiabilidade, integridade e eficiência operacional do ativo.



No 1T25, foi perfurado um novo poço produtor em março e realizado dois *workovers* nos meses de janeiro e fevereiro. Como isso, o campo de Peregrino registrou uma produção média de 38,2 mil barris por dia no período.



<sup>1</sup> A produção do campo em dez/24 foi de 37,2 mil barris (participação PRIO). Dado que o *closing* ocorreu no dia 5 de dezembro, a produção proporcional para a PRIO no mês foi de 32,6 mil barris por dia.



Em 28 de fevereiro de 2025, a Companhia obteve o Licenciamento Ambiental de Perfuração, e assim, a PRIO iniciou a perfuração com a sonda Hunter Queen.



Os dois primeiros poços estão sendo perfurados simultaneamente, em formato *batch*, estratégia que permite maior eficiência operacional ao concentrar etapas semelhantes de perfuração.

## Em andamento:

- Perfuração dos poços produtores.
- Obras de adequação do FPSO Frade, com parada programada realizada em abril.

## Próximos passos:

- Aprovação do licenciamento ambiental de instalação.
- Lançamento de linhas e instalação de equipamentos submarinos.
- Primeiro óleo de Wahoo.

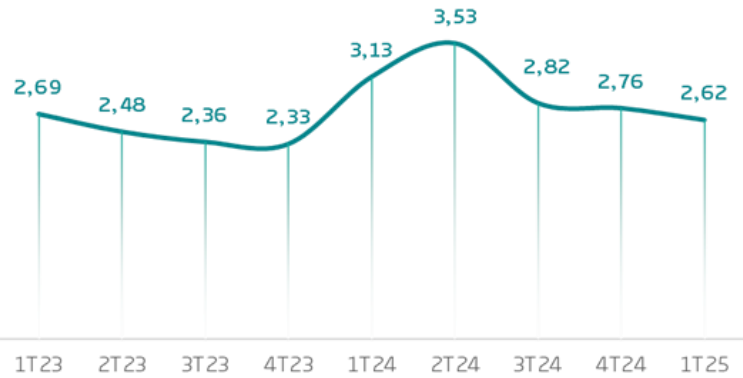




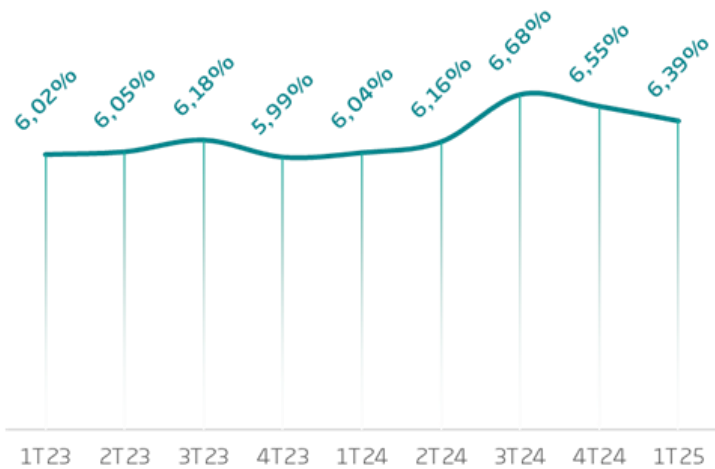
	Ex-IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	1T24	1T25	Δ	1T24	1T25	Δ
<b>Receita Total</b>	<b>639.373</b>	<b>726.664</b>	<b>14%</b>	<b>639.373</b>	<b>726.664</b>	<b>14%</b>
Resultado de comercialização	(33.457)	(26.335)	-21%	(33.457)	(26.335)	-21%
<b>Receita Total - FOB</b>	<b>605.916</b>	<b>700.328</b>	<b>16%</b>	<b>605.916</b>	<b>700.328</b>	<b>16%</b>
Impostos de venda interna e exportação	-	(3.395)	n/a	-	(3.395)	n/a
<b>Receita Líquida</b>	<b>605.916</b>	<b>696.934</b>	<b>15%</b>	<b>605.916</b>	<b>696.934</b>	<b>15%</b>
Custos de Produto Vendido	(63.108)	(128.916)	104%	(52.332)	(116.203)	122%
Royalties e Participação Especial	(56.970)	(87.509)	54%	(56.970)	(87.509)	54%
<b>Resultado das Operações</b>	<b>485.838</b>	<b>480.508</b>	<b>-1%</b>	<b>496.614</b>	<b>493.221</b>	<b>-1%</b>
Despesas gerais e administrativas	(19.022)	(33.891)	78%	(19.021)	(33.891)	78%
Outras receitas (despesas) operacionais	201	(14.387)	-7257%	201	(14.387)	-7257%
<b>EBIT DA</b>	<b>467.017</b>	<b>432.230</b>	<b>-7%</b>	<b>477.794</b>	<b>444.943</b>	<b>-7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>77%</b>	<b>62%</b>	<b>-15 p.p.</b>	<b>79%</b>	<b>64%</b>	<b>-15 p.p.</b>
Depreciação e amortização	(115.299)	(256.068)	122%	(123.437)	(265.521)	115%
Resultado financeiro	(31.569)	(85.894)	172%	(40.549)	(80.973)	100%
Imposto de renda e contribuição social	(96.093)	254.474	-365%	(96.093)	254.474	-365%
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>	<b>224.056</b>	<b>344.742</b>	<b>54%</b>	<b>217.715</b>	<b>352.923</b>	<b>62%</b>
<b>EBIT DA ajustado*</b>	<b>466.816</b>	<b>446.617</b>	<b>-4%</b>	<b>477.593</b>	<b>459.330</b>	<b>-4%</b>
<b>Margem EBITDA ajustada</b>	<b>77%</b>	<b>64%</b>	<b>-13 p.p.</b>	<b>79%</b>	<b>66%</b>	<b>-13 p.p.</b>

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

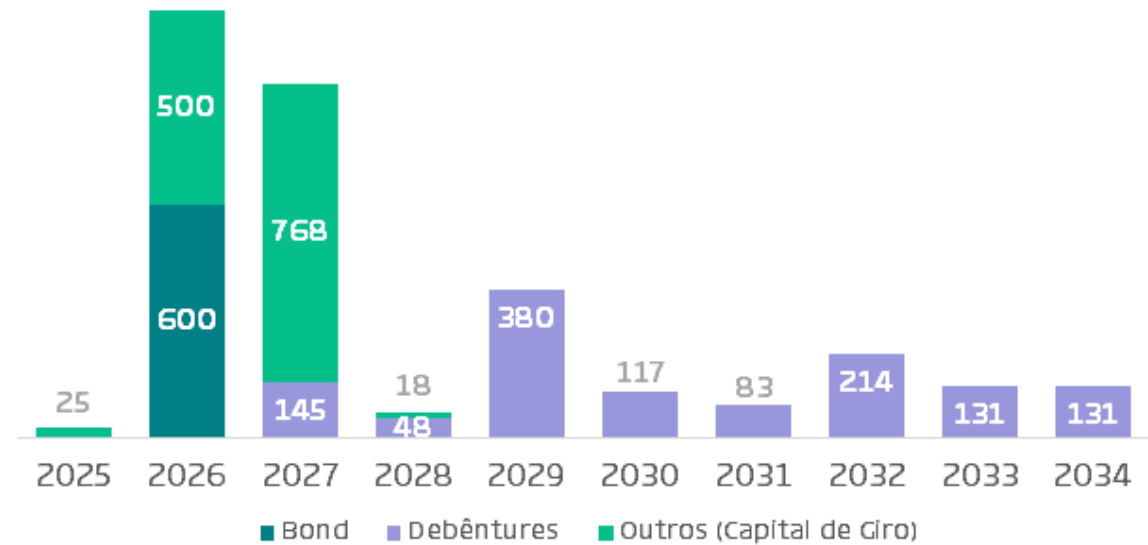
## Duration (em anos)



## Custo médio da dívida



## Cronograma de amortização (US\$ MM)

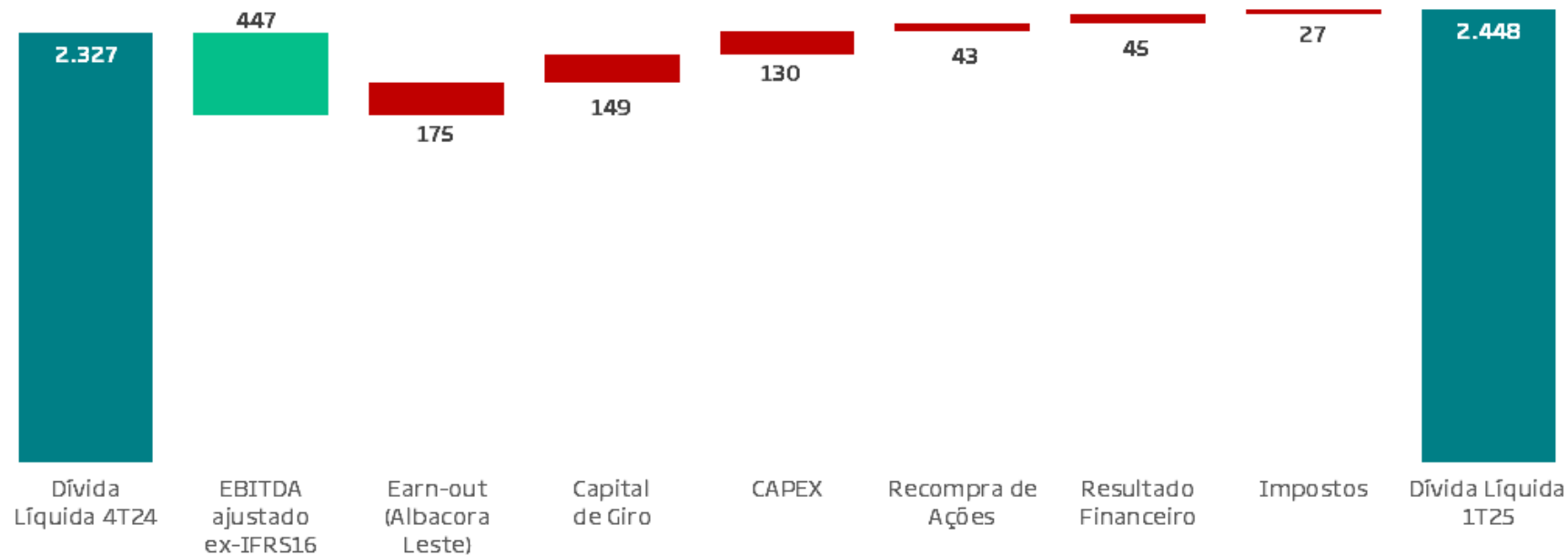


Emissão de R\$ 1,2 bilhão, equivalente a US\$ 206 milhões, de debêntures simples, com contrato de *swaps* (instrumentos derivativos) com o objetivo de dolarizar a emissão.




A PRIO mantém o custo e *duration* das dívidas em patamares competitivos.

## Variação da Dívida Líquida (US\$ MM)

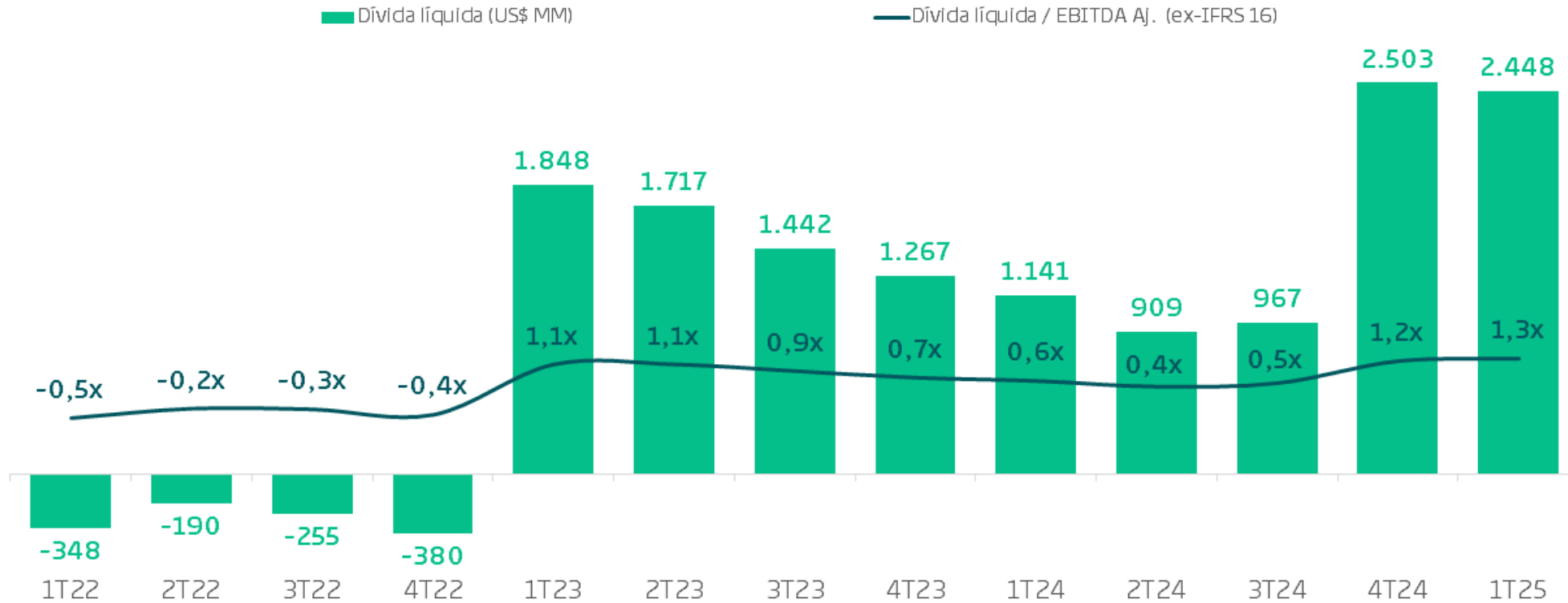


 **Earn-out de Albacora Leste:** pagamento de *earn-out* após confirmação do preço do petróleo em 2024.

 **Capital de Giro:** majoritariamente devido ao aumento de recebíveis.

 **CAPEX:** principalmente para o desenvolvimento de Wahoo com o início das perfurações, *workover* em Polvo e *workover* de dois poços e perfuração de um novo poço em Peregrino.

Dívida Líquida / EBITDA ajustado<sup>1</sup> (US\$ MM)










<sup>1</sup>No cálculo do indicador, foi considerado o *earn-out* de ABL

- Emissões relativas:** a PRIO registrou uma média de emissões<sup>1</sup> relativas de 27,7 kgCO<sub>2</sub>e/boe<sup>2</sup> no 1T25, 7% acima do 1T24, devido à menor produção e à espera de anuência para *workover* dos poços TBMT-10H e TBMT-4H. Com a retomada dessas operações, espera-se que haja um incremento na produção de gás, permitindo a redução do consumo de diesel e, conseqüentemente, das emissões de gases de efeito estufa.
- Segurança:** no 1T25, a PRIO atualizou seus EPIs offshore com um novo macacão de design patenteado, mais sustentável com maior leveza, alta resistência e proteção contra arco elétrico.
- Saúde e Bem-estar:** a Companhia segue oferecendo diversas iniciativas voltadas à qualidade de vida do seu time. No 1T25, a Companhia manteve o tradicional PRIO *Trekking*, com trilhas na Cachoeira dos Primatas, Cachoeira do Horto e no Pico da Tijuca. Neste trimestre, a Companhia também incorporou à rotina mensal um dia dedicado a avaliações cardiológicas dos colaboradores no escritório do Rio de Janeiro, visando reforçar o cuidado com a saúde preventiva.
- Patrocínios:** a Companhia seguiu promovendo projetos através da sua assinatura I♥️PRIO, como o Instituto Vida Livre, Pirilampos, Instituto Tennis Route, entre outros. Nesse trimestre, a PRIO também promoveu o circuito *World Trail Races* realizado em março na Floresta da Tijuca.





-  Foco contínuo em segurança e a saúde dos nossos colaboradores e terceiros
-  Retomada do campo de Frade
-  Eficiência operacional de Albacora Leste
-  Licenciamento ambiental de instalação de Wahoo
-  Primeiro óleo de Wahoo
-  Conclusão da aquisição de Peregrino
-  Prospecção de novas oportunidades de M&A



**Q&A**



Relações com Investidores  
[ri.prio3.com.br](http://ri.prio3.com.br) / [ri@prio3.com.br](mailto:ri@prio3.com.br) / +55 21 3721-2129