

FATO RELEVANTE

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2024

Rio de Janeiro, 8 de março de 2024 – A PRIO S.A. (“Companhia” ou “PRIO”) vem informar aos seus acionistas e ao mercado em geral que publicou uma nova certificação de reservas da Companhia, elaborada pela DeGolyer & MacNaughton (“D&M”), com data de referência de 1 de janeiro de 2024, e que inclui as reservas dos campos de **Polvo e TBMT, Frade e Wahoo** e o campo de **Albacora Leste**.

Resumo das reservas:

Campo	Óleo (MMbbl)				
	Jan/23 D&M 1P	Produção 2023	Jan/23 Pós Prod.	Jan/24 D&M 1P	Jan/24 D&M 1P + 1C
Frade (100%)	120,1	17,4	102,7	125,4	147,2
Wahoo (64,3%)	81,0	-	81,0	79,8	79,8
Polvo + TBMT (100%)	42,1	5,7	36,4	39,4	39,4
Albacora Leste (90%)	304,1	9,0	295,1	292,5	292,5
Total Reservas	547,3	32,1	515,2	537,1	559,0

Resumo do CAPEX associado às reservas:

Campo	CAPEX de expansão ⁽¹⁾ (US\$ MM)		CAPEX ⁽²⁾ /barril adicionado (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /Poço Novo (US\$ MM)	
	D&M 2023	D&M 2024	D&M 2023	D&M 2024	D&M 2023	D&M 2024
Frade (100%)	195,0	154,4	3,6	3,6	48,7	50,5 ⁽³⁾
Wahoo (64,3%)	533,7	533,7	6,6	6,7	51,3 ⁽⁴⁾	51,3 ⁽⁴⁾
Polvo + TBMT (100%)	60,0	49,5	4,0	7,9	20,0	24,8
Albacora Leste (90%)	1.130,9	1.159,8	4,9	5,6	57,0	59,2

Notas:

- (1) Não considera CAPEX de manutenção da produção.
- (2) Considera CAPEX de perfuração, completação e conexão de poços.
- (3) Considera CAPEX já realizado em 2023 relativo aos poços MUP3B.
- (4) Considera o CAPEX 100%.

No campo de **Frade**, as reservas 1P foram revisadas considerando a performance dos poços produtores abertos em 2023. Além disso, a certificação de 2024, prevê 3 novos poços produtores, o MUP3B, ODP6 e Maracanã. O ODP6 e o Maracanã foram considerados como recursos contingentes (1C), sujeitos à elaboração do Plano de Desenvolvimento, assim como foi o caso de **Wahoo** na certificação de 2021.

No campo de **Wahoo**, houve um pequeno ajuste na data de abandono prevista, devido à revisão de OPEX de Frade de US\$ 65 milhões por ano para US\$ 77 milhões por ano.

No campo de **Albacora Leste**, a curva de produção 1P foi ajustada considerando o plano atual de trabalho chegando a um pico de produção de 79,2 kbpd no ano de 2029. O CAPEX por barril adicionado foi impactado por: (i) reabertura de poços em 2023 que carregavam CAPEX relativamente baixo comparado aos poços novos; (ii) inclusão de 1 novo poço injetor, gerando um aumento de CAPEX sem aumento de reserva e; (iii) CAPEX dos poços do reservatório de Arapuçã apresentaram ajustes após análises conjuntas com os parceiros, após o início da operação pela PRIO.



Por fim, no cluster **Polvo e TBMT**, a nova certificação considerou a antecipação de 1 poço produtor no campo de Polvo, Well B, para 2024. Com relação ao CAPEX, a certificação de 2023 havia considerado 3 novos poços produtores em **Polvo**, 2 poços de completação seca e 1 poço de completação molhada. Em 2023, 1 poço de completação seca foi perfurado e apresentou uma produção estabilizada abaixo da prevista na certificação 2023. Dessa forma, apesar do CAPEX total para realizar os 2 novos poços não ter apresentado mudança com relação a 2023, o CAPEX/poço novo da certificação de 2024 apresentou um aumento, pois o CAPEX dos poços remanescentes é superior ao poço já perfurado. A projeção de produção dos novos poços também foi ajustada com base na produção do poço perfurado em 2023.

Acesse a íntegra do relatório em: <https://ri.prio3.com.br/servicos-aos-investidores/relatorios-de-certificacao/>

Sobre a PRIO

A PRIO é uma das maiores empresas independentes 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, redensolvimento, 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 crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosa.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.