

FATO RELEVANTE

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2023

Rio de Janeiro, 3 de abril de 2022 – A Petro Rio 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 2023, e que inclui as reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade, Wahoo e Albacora Leste.

A tabela abaixo descreve as reservas provadas (1P) e as variações do novo relatório:

Óleo (MMbbl)				
Campo	Jan/22 (1P)	Produção 2022	Incremento de Reserva	Jan/23 (1P)
Polvo + TBMT (100%)	48,6	(6,0)	1,7	42,1
Frade (100%)	60,4	(8,3)	67,9	120,1
Wahoo (64,3%)	81,0	-	-	81,0
Albacora Leste (90%)	243,5	(2,7)*	63,2	304,1
Total	433,5	(17,0)	132,7	547,3

*a produção de Albacora Leste foi considerada a partir do *effective date* (01/10/2022)

Os principais fatores de incremento das reservas foram:

Frade

- Maior volume do reservatório onde se encontra o poço ODP4, confirmado através de sua produção superior à originalmente planejada;
- Reclassificação do efeito dos poços injetores de 2P para 1P após retomada da injeção de água no campo; e
- Maior volume do reservatório onde se encontra o poço MUP5, também devido à produção acima da esperada inicialmente.

Albacora Leste

- Produção do poço ABL-134 acima da esperada, e conseqüente melhora das reservas dos poços no mesmo reservatório.

A data de abandono (1P) dos campos são 2033 para o *cluster* de Polvo e Tubarão Martelo, 2053 para o *cluster* de Frade e Wahoo e 2052 para o campo de Albacora Leste.

CAPEX

A tabela abaixo apresenta o CAPEX de expansão (perfuração, conexão e reativação de poços, ajustes *topside* e construção de *tieback*); CAPEX por barril de reserva adicionado, que corresponde ao somatório da reserva provada não-desenvolvida (“PUD”) e reserva provada desenvolvida que não está em produção (“PDNP”); e CAPEX por poço novo:

Campo	CAPEX ⁽¹⁾ de expansão (US\$ MM)		CAPEX ⁽¹⁾ /barril adicionado (PUD + PDNP) (US\$/bbl)		CAPEX ⁽²⁾ /poço (US\$ MM)	
	D&M 2022	D&M 2023	D&M 2022	D&M 2023	D&M 2022	D&M 2023
Polvo + TBMT	27,5	60,0 ⁽³⁾	3,1	4,0	13,7	20,0 ⁽³⁾
Frade	275,2	195,0 ⁽⁴⁾	9,2	3,6 ⁽⁴⁾	68,8	48,7 ⁽⁴⁾
Wahoo ⁽⁵⁾	800,0	830,0	6,3	6,6	59,7	51,3
Albacora Leste ⁽⁵⁾	1.678,6	1.256,5	8,4	4,9	78,0	57,0
Total PRIO	2.781,3	2.341,5	7,6	5,1	69,4	55,7

Notas:

- (1) Não considera CAPEX de manutenção da produção.
- (2) Considera apenas CAPEX de perfuração e completação de poços.
- (3) Incremento de CAPEX e CAPEX/poço se devem a um terceiro poço (de completação molhada) a ser perfurado no *cluster*.
- (4) Considera CAPEX já realizado em 2022 relativo aos poços MUP5 e N5P2.
- (5) Valores para 100% do ativo.

Para o *cluster* Polvo e TBMT, a certificação de 2023 passou a considerar 100% de participação no consórcio e prevê a perfuração de 3 poços produtores (um deles de completação molhada) nas reservas 1P, enquanto a certificação de 2022 previa a perfuração de 2 poços em 1P.

Já em Frade, a certificação considera 3 poços produtores e 1 poço injetor no 1P. Comparando à reserva de 2022, Frade tem um poço novo no 1P, o ODP5.

Em Albacora Leste, a certificação considera no 1P a reativação de 4 poços produtores e 3 poços injetores, conexão de 3 poços já perfurados e a perfuração de 14 poços produtores e 5 poços injetores, sem mudanças em relação à certificação de 2022.

Acesse a íntegra do relatório em: <http://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.