



FATO RELEVANTE

AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÃO NO CAMPO DE ALBACORA LESTE

Rio de Janeiro, 28 de abril de 2022 – A Petro Rio S.A. (“Companhia” ou “PRIO”) (B3: PRIO3), informa a seus acionistas e o mercado em geral que assinou, na data de hoje, Contrato de Compra e Venda, com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste (“Campo” ou “Albacora Leste”).

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil (“RSB”), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”), aprovação do CADE, e *waiver* do direito de aquisição por parte da RSB em até 30 dias.

O pagamento terá parcela fixa de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões pagos na assinatura do contrato, e mais US\$ 1.658 milhões na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais (cumulativos) de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024, conforme tabela abaixo:

	2023			Total	2024		Total
Brent (US\$/bbl)	70	80	90	-	65	70	-
Pagamento (US\$ MM)	10	45	45	100	75	75	150

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade.

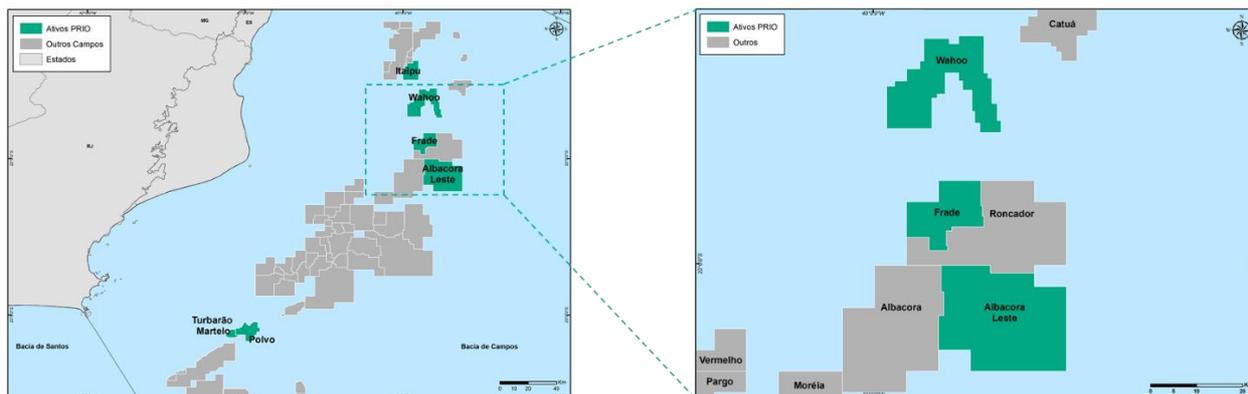
A Companhia estima uma reserva economicamente recuperável 1P próxima a 280 milhões de barris para o Campo de Albacora Leste, sendo, líquido para a PRIO, uma reserva superior a 240 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação e os níveis de alavancagem se manterão dentro de faixas saudáveis e conservadoras, inferiores a 1,0 vez Net Debt / EBITDA, conforme já amplamente divulgado.

PRIO

Sobre o Campo de Albacora Leste

Descoberto em 1986, o campo de Albacora Leste teve seu *first oil* em 1998 e atualmente conta com uma produção de aproximadamente 30 kbbl/d em março, de API 19° e com baixo teor de enxofre, através de seus 17 poços produtores e 15 poços injetores. O Campo compreende uma área de 511 km².



A produção do Campo é feita através do FPSO P-50, com capacidade de processamento de óleo de 180 kbbl/d e 6 MMm³/d de gás e o sistema de elevação artificial do Campo acontece pelo sistema de *gas lift*.



FPSO P-50



Sobre o Plano de Negócios da PRIO para o Campo de Albacora

Durante os primeiros 18 meses de operação, a Companhia se concentrará nas seguintes frentes:

- Investimentos de aproximadamente US\$ 150 milhões no FPSO P-50 para assegurar os mais altos níveis de integridade do ativo e, com isso, alcançar padrões de segurança a eficiência operacional equivalentes às suas outras operações;
- Captura de sinergias e implementação de sua metodologia operacional de maneira a alcançar um nível de custo (OPEX) compatível com a operação do FPSO P-50, próximo a US\$ 90 milhões ao ano.

Posteriormente, será iniciada a campanha de redesevolvimento do Campo, envolvendo a conexão ou perfuração de 17 poços produtores e 5 poços injetores ao longo de 5 anos, com CAPEX estimado de US\$ 70 a US\$ 75 milhões por poço (para 100% do Campo).

Similar à metodologia empregada em Frade e Wahoo, o desenvolvimento será dividido em duas etapas:

- A primeira, contemplando a conexão de 3 poços produtores já perfurados, 8 novos poços produtores e 1 poço injetor, que poderá aumentar a produção do Campo a níveis superiores a 50k bpd (100% do Campo), mantendo tal patamar por 2 ou 3 anos;
- A segunda, com outros 6 novos poços produtores e 4 injetores, a ser realizada em seguida.

A PRIO também deve realizar o descomissionamento antecipado (até 2027) de 5 poços produtores e 1 injetor, já contemplados no preço pago pelo Campo. A Companhia estima um CAPEX de aproximadamente US\$ 15 milhões por poço. O abandono final do Campo, previsto para depois de 2050, é estimado em US\$ 800 milhões.

O relatório de reservas do campo de Albacora Leste será publicado oportunamente.

A PRIO foi assessorada pelos bancos Morgan Stanley e Safra, e pelo escritório de advocacia Tauil & Chequer.

Por fim, a Companhia saúda a Petrobras e agradece pela oportunidade de participar do processo de desinvestimento de Albacora Leste e pelo comprometimento durante a negociação contratual.

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, 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 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.



MATERIAL FACT

ACQUISITION OF INTEREST IN THE ALBACORA LESTE FIELD

Rio de Janeiro, April 28, 2022 – Petro Rio S.A. (“Company” or “PRIO”) (B3: PRIO3), hereby informs its shareholders and the market in general that it has signed today a Sale and Purchase Agreement with Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) for the acquisition of a 90% interest and the operation of the Albacora Leste Field (“Field” or “Albacora Leste”).

The consortium will then be formed by PRIO, operating the Field with a 90% interest, and Repsol Sinopec Brasil (“RSB”), with a 10% interest. The deal is subject to the usual conditions precedent for this type of operation, such as approval by the National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (“ANP”), approval by the Brazilian antitrust entity (CADE), and a waiver of the preemptive rights by RSB within 30 days.

The transaction will have a fixed price totaling US\$ 1,951 million, of which US\$ 293 million to be paid upon signing of the agreement, and a further US\$ 1,658 million upon closing of the acquisition and transfer of the operation to the Company, subject to adjustments until the closing of the transaction (counted from October 1st, 2022) and to the fulfillment of the conditions precedent.

The deal also includes the possibility of (cumulative) additional payments of up to US\$ 250 million, depending on annual average Brent prices for the years 2023 and 2024, as presented in the table below:

	2023			Total	2024		Total
Brent (US\$/bbl)	70	80	90	-	65	70	-
Payment (US\$ MM)	10	45	45	100	75	75	150

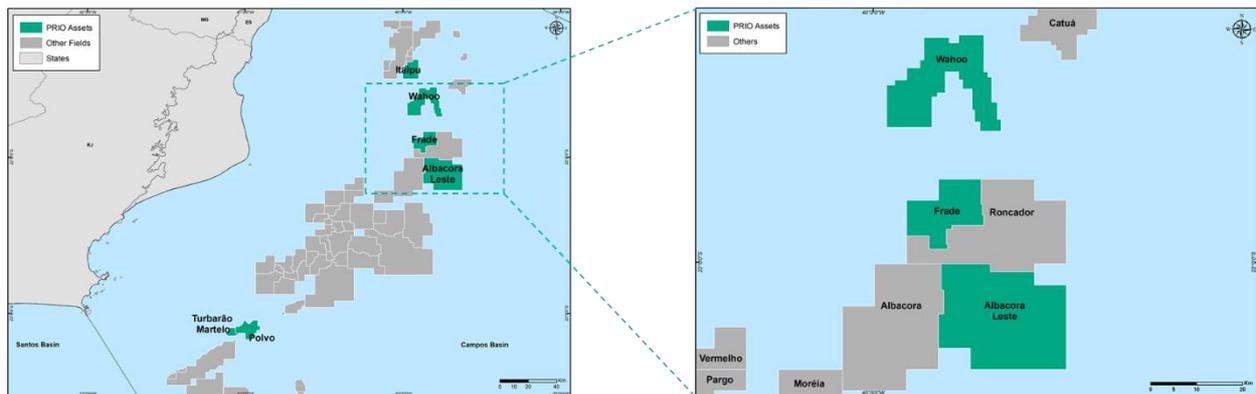
Albacora Leste has water depth of 1,200 meters, and is located in the north of the Campos Basin, 23 km from the Frade Field.

The Company estimates economically recoverable 1P reserves of approximately 280 million barrels for the Albacora Leste Field, with net reserves of over 240 million barrels net to PRIO, and expects the Field to be abandoned after 2050. These estimates consider a long-term price of US\$ 62 per barrel of oil.

All amounts will be paid using the funds already available in PRIO’s accounts, along with the Company’s cash generation up to the closing of the transaction. Leverage levels will remain within healthy and conservative ranges of less than 1,0x Net Debt/EBITDA, as already widely disclosed.

About Albacora Leste Field

Discovered in 1986, the Albacora Leste Field had its first oil in 1998 and currently has a production of approximately 30 kbbl/d in March, with 19° API oil and low-sulphur content, produced through its 17 production wells and 15 injection wells. The Field comprises an area of 511 km².



Production in the Field is carried out through the P-50 FPSO, with an oil processing capacity of 180 kbbl/d and 6 MMm³/d of gas, while the Field's artificial lift system is carried out by gas lift.



P-50 FPSO



About PRIO's Business Plan for Albacora Leste Field

During the first 18 months of operation, the Company will focus on the following fronts:

- Investments of approximately US\$ 150 million in the P-50 FPSO to ensure high levels of integrity, increasing safety and operational efficiency to the standards of its other operations;
- Synergy capture and implementation of its operating methodology to reach operating cost levels compatible with the P-50 FPSO, at close to US\$ 90 million per year.

Subsequently, the Field's redevelopment campaign will begin, encompassing the connection or drilling of 17 production wells and 5 injection wells over 5 years, with an estimated CAPEX of US\$ 70 to US\$ 75 million per well (for 100% of the Field).

Like in Frade and Wahoo, the development will be divided into two phases:

- The first, covering the connection of 3 production wells already drilled, 8 new production wells and 1 injection well, which may increase the Field's production to levels above 50kbpd (also for 100% of the Field) for up to 2 or 3 years.
- The second, with 6 more new producing and 4 injectors wells, to be carried out afterwards.

PRIO will also carry out the early decommissioning of 5 producing and 1 injector wells, already included in the acquisition price. The Company estimates decommissioning CAPEX of approximately US\$ 15 million per well. The final abandonment of the Field, scheduled for after 2050, is estimated at US\$ 800 million.

The reserve report for the Albacora Leste field will be published in due course.

PRIO was advised by Morgan Stanley and Safra, and by the law firm Tauil & Chequer.

Lastly, the Company thanks Petrobras for the opportunity to be a part of the asset sale process and for the commitment during the contract negotiation.

About PRIO

PRIO is the largest independent Company in the oil and gas production in Brazil. The Company's corporate culture seeks to increase production through the acquisition of new production assets, the redevelopment of assets, increased operational efficiency and reduction of production costs and corporate expenses. PRIO's main objective is to create value for its shareholders with growing financial discipline and preserving its liquidity, with full respect for safety and the environment. For further information, please visit the Company's website: www.petroriosa.com.br.

Disclaimer

This news release contains forward-looking statements. All statements other than statements of historical fact contained in this news release are forward-looking statements, including, without limitation, statements regarding our drilling and seismic plans, operating costs, acquisitions of equipment, expectations of finding oil, the quality of oil we expect to produce and our other plans and objectives. Readers can identify many of these statements by looking for words such as "expects", "believe", "hope" and "will" and similar words or the negative thereof. Although management believes that the expectations represented in such forward-looking statements are reasonable, there can be no assurance that such expectations will prove to be correct. By their nature, forward-looking statements require us to make assumptions and, accordingly, forward-looking statements are subject to inherent risks and uncertainties. We caution readers of this news release not to place undue reliance on our forward-looking statements because a number of factors may cause actual future circumstances, results, conditions, actions or events to differ materially from the plans, expectations, estimates or intentions expressed in the forward-looking statements and the assumptions underlying the forward-looking statements.