

## FATO RELEVANTE

### AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÕES NOS CAMPOS DE WAHOO E ITAIPU

**Rio de Janeiro, 19 de novembro de 2020** – A Petro Rio S.A. (a “Companhia” ou “PetroRio”) (B3: PRIO3), seguindo as melhores práticas de governança corporativa, informa a seus acionistas e o mercado em geral sobre a assinatura de contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35.7% no Bloco BM-C-30 (“Campo de Wahoo” ou “Wahoo”), e de 60% no Bloco BM-C-32 (“Campo de Itaipu” ou “Itaipu”), tornando-se assim, sujeito às aprovações necessárias, a operadora de ambos os campos de pré-sal.

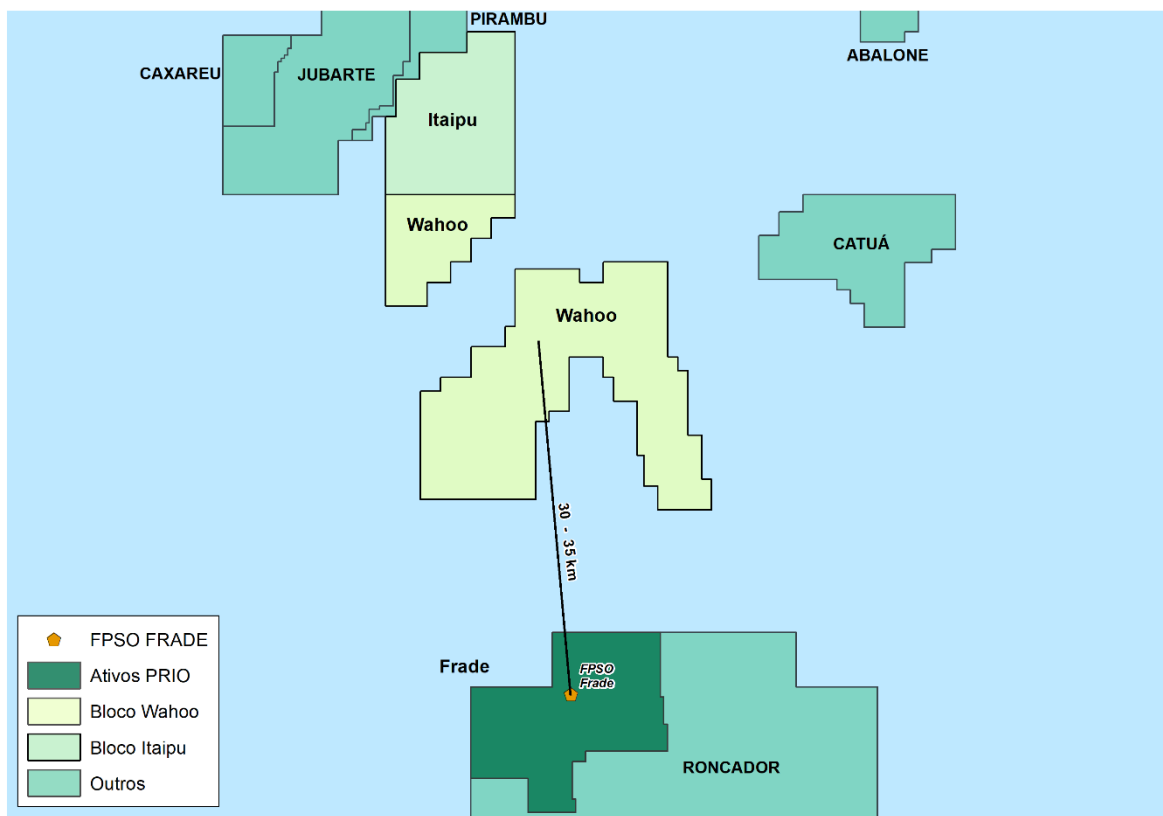
Wahoo, com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris (100% do campo), com descoberta de óleo em 2008, e teste de formação realizado em 2010, se encaixa perfeitamente na estratégia de geração de valor da PetroRio. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um *cluster* de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de *lifting cost*, sempre mantendo os mais altos padrões de segurança e eficiência.

Esta transação, sujeita a aprovações regulatórias e outras condições precedentes usuais, terá uma parcela fixa de US\$ 100 milhões, que será dividida em 5 pagamentos (US\$ 17,5 milhões divididos entre a assinatura e a conclusão da transação – *closing* – uma vez que todas as condições estejam satisfeitas; US\$ 15 milhões em dezembro de 2021; com o remanescente a ser pago em 2022), além de um *earn-out* de US\$ 40 milhões contingente na unitização (ou *first oil*) de Itaipu.

A PetroRio reafirma seu comprometimento com a manutenção de níveis de endividamento conservadores, e prevê que mesmo após a incorporação desta aquisição, o indicador de Net Debt/EBITDA continuará dentro de faixas normais e aceitáveis.

Wahoo se situa 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d’água de 1.400m, e conta com reservatório carbonático na camada do pré-sal a uma profundidade de 5 a 7 mil metros. O óleo no campo é de excelente qualidade, com 30° API, baixa viscosidade, e gás associado que será utilizado na geração de energia do FPSO de Frade.

Itaipu, descoberto em 2009, com 3 poços piloto perfurados, se encontra próximo ao *cluster* Parque das Baleias, e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do *cluster*. Desta forma, o desenvolvimento desta área poderá passar por um processo de unitização, antes de qualquer definição de desenvolvimento.



## Histórico e Projeto de Interligação de Wahoo

Em 2008, a Anadarko (então operadora do consórcio) concluiu a fase de exploração, descoberta, mapeamento e avaliação em Wahoo. Quatro poços piloto foram perfurados no reservatório de Wahoo, delineando o mesmo, e destes, três tiveram descoberta de óleo, com subsequente teste de formação (TFR). Nessa época, também foi concebido um sistema independente de produção, contando com FPSO próprio.

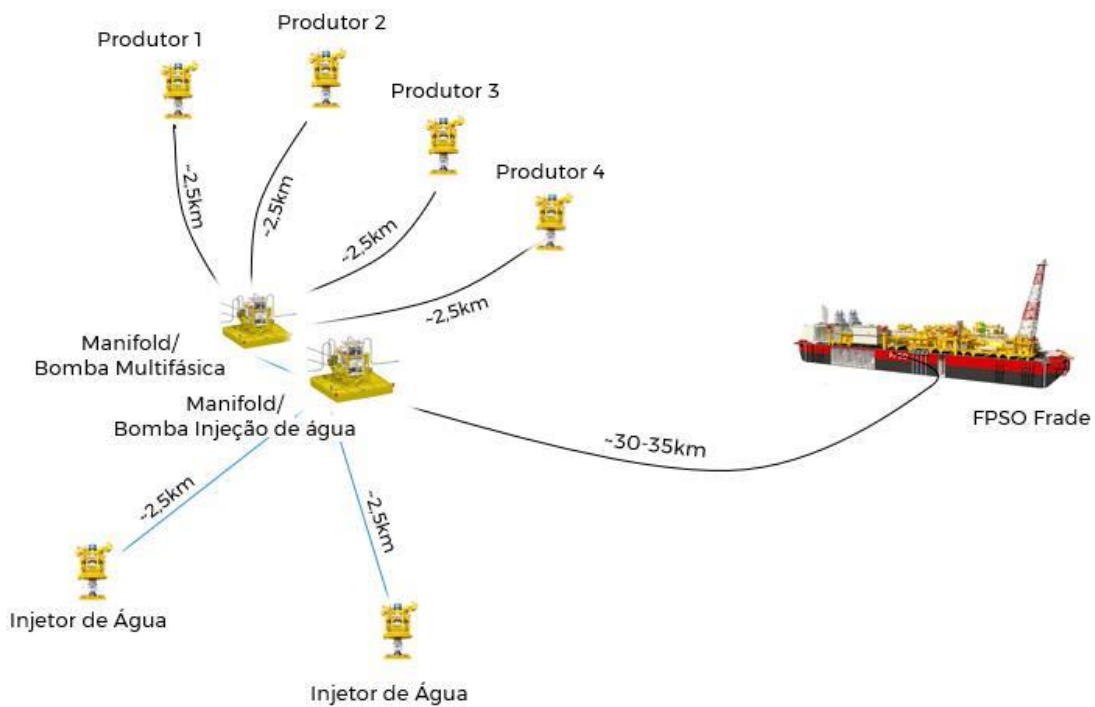
Durante o processo de avaliação da oportunidade de investimento, a PetroRio verificou a possibilidade de interligação de Wahoo com Frade e concebeu assim, um novo projeto de desenvolvimento contando com a infraestrutura já existente, completamente alinhado à sua estratégia de geração de valor.



O projeto base de interligação de Wahoo contempla a perfuração de quatro poços produtores, dois poços injetores, a instalação de *manifold* submarino com bombas multifásicas para o escoamento do óleo produzido e da água injetada, e o *tieback* entre o *manifold* e o FPSO de Frade. Este projeto poderá ser ajustado, a depender das condições encontradas após o início da produção. Por exemplo, no caso de haver atuação de aquífero em Wahoo, os poços injetores podem se tornar desnecessários, reduzindo o total do investimento planejado.

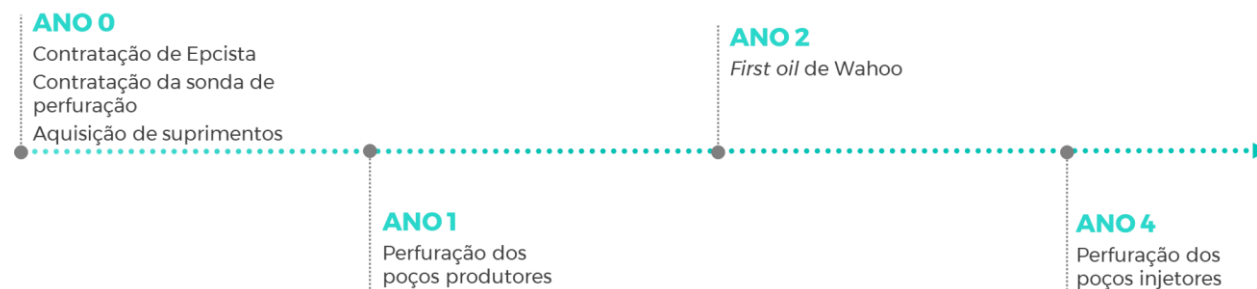
A Companhia estimou uma produtividade média inicial superior a 10,000 barris por dia por poço e uma produção que poderá superar os 40,000 barris por dia em Wahoo, baseado nos resultados do teste de formação (TFR) realizado em poço exploratório. Estas estimativas podem ser alteradas com a obtenção de mais informações, como dados sísmicos e mapeamento mais detalhado do reservatório, permitindo a otimização da localização dos poços planejados e da instalação dos equipamentos.

No projeto base, o CAPEX é dividido em US\$ 300 milhões para o *tieback*, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos *subsea* e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO de Frade e outros itens.



## Próximos passos

- 1) Aprovações regulatórias
- 2) Declaração de Comercialidade
- 3) Apresentação de Plano de Desenvolvimento e posterior certificação de reservas e recursos contingenciais
- 4) Início do projeto de perfuração e interligação
- 5) Primeiro óleo de Wahoo, aproximadamente 2 anos após o início do projeto



## Consórcio de Wahoo

A Companhia pretende realizar este investimento, em regime de parceria com os membros do consórcio, sempre atenta à viabilidade jurídico-regulatória e comercial. Atualmente, as principais alternativas em consideração são:

- (i) Compartilhar o investimento e a produção resultante proporcionalmente entre os consorciados que manifestarem interesse. Neste caso, o FPSO de Frade fará jus a uma taxa de manuseio por barril, tendo em vista que será responsável por processar, armazenar e realizar o *offloading* do óleo produzido em Wahoo.
- (ii) Em caso de um ou mais consorciados optarem por não participar do projeto, a PetroRio estará preparada para assumir a totalidade da execução do investimento, e em contrapartida se beneficiar de toda a produção resultante (conforme previsto em cláusulas do *Joint Operation Agreement* em vigência).

Com essa aquisição a PetroRio faz mais um importante movimento estratégico e consolida ainda mais seu modelo de negócios (já consagrado em outros países) que incluem a formação de *clusters* de produção através de *tieback*, redensolvimento de campos, e otimização operacional, sempre dentro dos mais altos níveis de eficiência e segurança.

Finalmente, a PetroRio reafirma seu comprometimento com a disciplina na alocação de capital, adicionando reservas ao seu portfólio a valores atrativos, e que possam ser produzidas a custos baixos.

O Scotiabank atuou como *advisor* financeiro nesta transação.

### Sobre a PetroRio

A PetroRio 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](http://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 a cerca 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.