

## FATO RELEVANTE

### NOVA CAMPANHA DE PERFURAÇÃO E FINANCIAMENTOS

Rio de Janeiro, 21 de fevereiro de 2019 – A Petro Rio S.A. (“Companhia” ou “PetroRio”) (B3: PRIO3) informa a seus acionistas sobre o Plano de Revitalização do Campo de Polvo (“Plano de Revitalização”) que tem como objetivo incrementar o fator de recuperação do ativo e estender a vida útil do Campo.

Conforme já divulgado, a Companhia iniciou o Plano de Revitalização através da Fase 1, realizada no primeiro trimestre de 2016, tendo como resultado o aumento de 20% na produção e volumes de reservas do Campo. Em 2018 foi concluída a Fase 2 deste Plano, caracterizada pela campanha de perfuração que teve como custo US\$ 42,7 milhões e aumento de aproximadamente 65% na produção do ativo, possibilitando a extensão da vida útil para 2024 quando consideradas as reservas 1P, 2027 para as reservas 2P e 2031 para as 3P.

Após esta bem-sucedida campanha de perfuração em 2018, a PetroRio aproveitará as informações relevantes obtidas para a definição dos principais alvos da Fase 3 do Plano de Revitalização, que consiste em uma nova campanha de perfuração em 2019 (“CAMPANHA DE 2019”). Para esta campanha foram mapeados 22 prospectos com potencial petrolífero, **DOS QUAIS A PETRORIO ESPERA PERFURAR ATÉ QUATRO PROSPECTOS EM 2019**, mantendo desta forma 18 prospectos para campanhas futuras, conforme a ilustração a seguir.

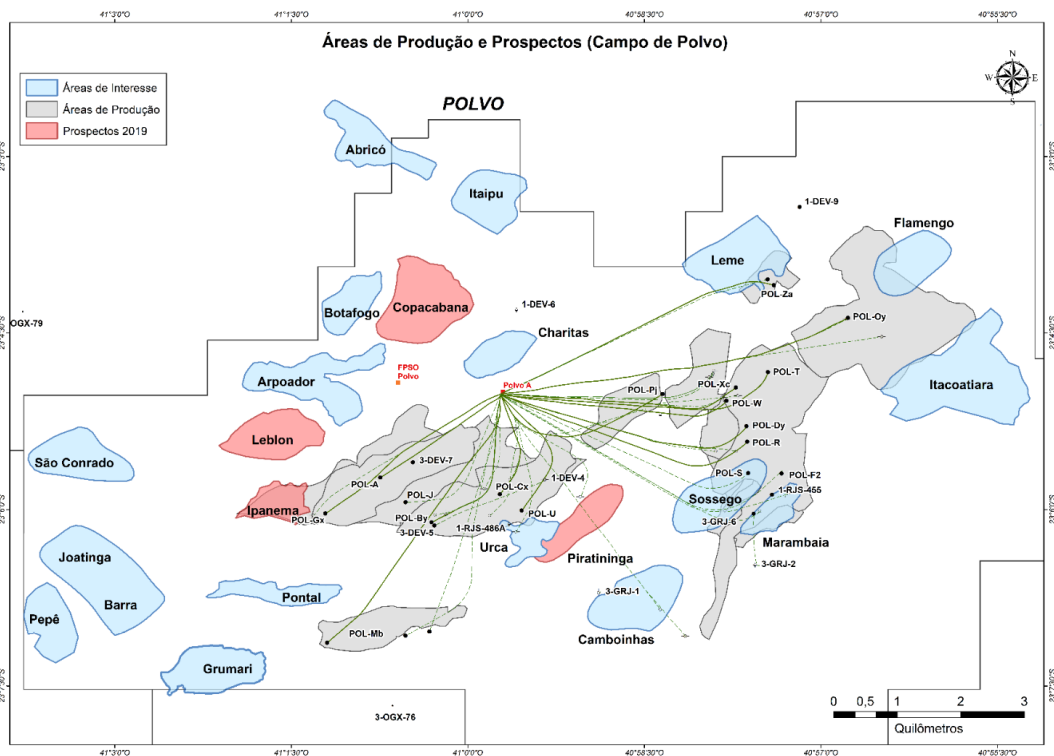


Imagem esquemática.

A CAMPANHA DE 2019 terá início entre o 2T19 e 3T19, após a conclusão de investimentos na sonda de propriedade da Companhia, que é parte integrante da plataforma fixa de Polvo (Polvo-A), previstos para serem concluídos ainda no primeiro semestre de 2019. A duração de cada uma das perfurações será de dois meses, incluindo a perfuração, completção e início de produção de cada poço declarado comercial.

A PetroRio estima que, se replicado o sucesso da Campanha de 2018, a vida útil de Polvo poderá ser estendida para 2030 considerando reservas 1P, com cada poço perfurado podendo alcançar 2.000 barris por dia de vasão inicial.

Para a CAMPANHA DE 2019 a PetroRio estima que o custo dos quatro poços somará entre US\$ 30 milhões e US\$ 60 milhões, a depender da comercialidade de cada poço.

## FINANCIAMENTOS

### *Pre-Payment Export Agreement ("PPE") – PetroChina/ICBC*

A Companhia assinou com o banco chinês ICBC um contrato de pré-pagamento à exportação de US\$ 60 milhões, com prazo de quatro anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a. e inclui um *Marketing Agreement* com a PetroChina para comercialização da produção do Campo de Polvo ao longo da duração do contrato. Existe, ainda, a possibilidade de obtenção de tranche adicional de US\$ 60 milhões a depender do resultado da CAMPANHA DE 2019 e condições de mercado.

### **FINEP**

Com o intuito de acessar instituições de fomento de primeira linha no mercado nacional, a Companhia assinou um contrato com a Finep para uma linha de R\$ 90 milhões com prazo de 10 anos, incluindo 2,5 anos de carência. O custo do financiamento de TJLP + 1,5% a.a. assegura projetos em Polvo com baixo custo de capital.

A PetroRio tem como objetivo desenvolver tecnologias para o Campo, utilizando técnicas de EOR (*Enhanced Oil Recovery*) como a injeção de polímeros, acidificação de poços, perfuração de poços multilaterais, etc., contribuindo para o aumento de produtividade por poço, o aumento do fator de recuperação e, como consequência, a extensão da vida econômica do Campo de Polvo.

A PetroRio acredita que ambos os acordos de financiamento são primordiais para fazer frente aos investimentos de revitalização do Campo de Polvo, preservando o caixa atual para aquisições em andamento e futuras. Adicionalmente, os financiamentos contribuem para a otimização da estrutura de capital da Companhia, que inaugura sua participação no mercado de endividamento de longo prazo através dessas bem-sucedidas iniciativas. A Companhia manterá seus acionistas e o mercado atualizados sobre a evolução das etapas da Campanha de 2019 e dos financiamentos.

### **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, reexploração, 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 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.

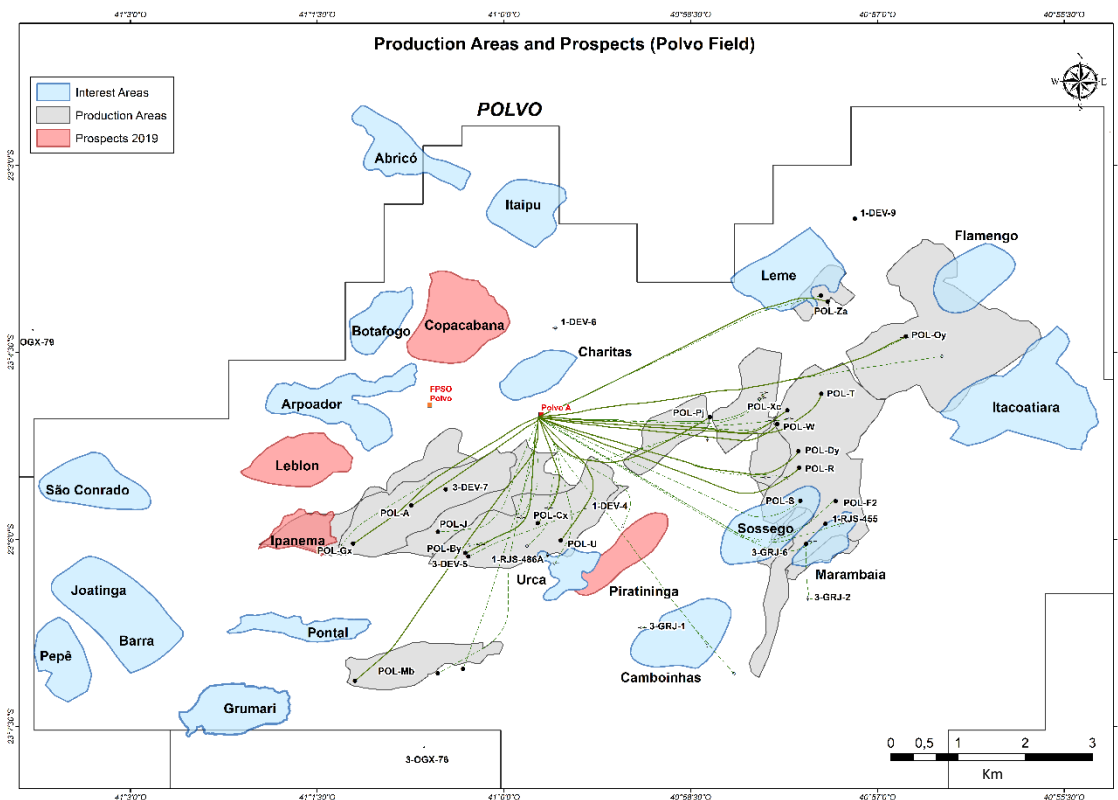
## MATERIAL FACT

### NEW DRILLING CAMPAIGN AND FUNDING

Rio de Janeiro, February 21, 2019 – Petro Rio S.A. (“Company” or “PetroRio”) (B3: PRIO3) informs to its shareholders about further investments as part of Polvo Field’s Revitalization Plan (“Revitalization Plan”), which aims to increase the asset’s recovery rates and extend its useful life.

As previously announced, Phase 1 of the Revitalization Plan took place in the first semester of 2016 and resulted in a 20% increase in both the Field’s production and reserves. In Phase 2, the 2018 Drilling Campaign was concluded at a total cost of US\$ 42,7 million and increasing the asset’s production in approximately 65%, while extending its useful life to 2024 considering 1P reserves, 2027 with 2P, and 2031 when considered 3P reserves.

Using relevant information gathered during its successful 2018 Drilling Campaign, the Company has defined the targets of Phase 3 of the Revitalization Plan, which consists of a new drilling campaign in 2019 (“2019 Drilling Campaign”). For this Campaign, 22 (twenty-two) reservoirs with oil potential were mapped and ranked, **OF WHICH UP TO 4 (FOUR) WILL BE SELECTED FOR DRILLING** and 18 (eighteen) kept for future campaigns, as per illustration below.



The 2019 Drilling Campaign will be launched between 2Q19 and 3Q19, after the investments on the Company’s drilling rig - which is part of the fixed platform in Polvo (Polvo-A) – are completed during the first semester of 2019. Each well will take approximately 2 months from drilling to completion and production.



The Company estimates that if the 2018 Campaign's success is reproduced, the useful life of Polvo could be extended to 2030 considering 1P reserves, with each well initially producing approximately 2,000 barrels a day.

PetroRio estimates that the four wells in total will cost between US\$ 30 million and US\$ 60 million, depending on the success of each well.

## FUNDING

### *Pre-Payment Export Agreement ("PPE") – PetroChina/ICBC*

PetroRio has signed a pre-payment export agreement with ICBC, to access a US\$ 60 million loan with a term of four years. The cost of Libor + 3% p.a. includes a Marketing Agreement with PetroChina, allowing the Company to sell Polvo's production for the duration of the agreement. The facility also includes a further US\$ 60 million line of credit, depending on the outcome of the 2019 Drilling Campaign.

### **FINEP**

As part of the Company's efforts to revitalize the Polvo Field, PetroRio has also signed a line of credit of up to R\$ 90 million with a 10-year term, including a 2.5-year grace period. The cost of TLP + 1.5% p.a. ensures low cost of capital for projects in Polvo.

PetroRio expects to implement EOR (Enhanced Oil Recovery) techniques in the Polvo Field, including use of polymer flooding, well acidizing and multilateral well drilling, among others, to improve well productivity, increase oil recovery rates, and extend Polvo's economic lifespan.

The Company believes both financing agreements are essential to fund the Field's revitalization plan, thus allowing PetroRio to deploy cash towards ongoing and future acquisitions. Furthermore, the financing agreements allow the Company to move closer to an optimal capital structure and mark PetroRio's debut in long-term debt financing. The Company will keep the Market informed of any development on the Campaign and funding.

### **Sedar Profile # 00031536**

#### About PetroRio

PetroRio is one of the largest independent companies 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 re-exploration of assets, increased operational efficiency and reduction of production costs and corporate expenses. PetroRio'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.petroriosacom.br](http://www.petroriosacom.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.