

## FATO RELEVANTE

### PEDIDO DE REDUÇÃO DE ROYALTIES PARA REVITALIZAÇÃO DE CAMPO MADURO

**Rio de Janeiro, 16 de outubro de 2017** – A Petro Rio S.A. (a “Companhia” ou “PetroRio”) (B3: PRIO3), informa a seus acionistas e ao mercado em geral que foi protocolado, por meio de sua subsidiária, pedido de redução de royalties para o Campo de Polvo (BM-C-8) (o “Campo de Polvo” ou “Campo”) como incentivo e fomento para investimentos na revitalização de campos maduros.

#### DO PEDIDO DE REDUÇÃO DE ROYALTIES

A PetroRio protocolou na Agência Nacional do Petróleo (“ANP”) pedido de redução de royalties de 10% para 5% de forma a viabilizar seu plano de revitalização do Campo.

O pleito fundamenta-se na lei e no contrato de concessão e leva em consideração características particulares ao Campo, como nível de produção, fator de recuperação, estágio de maturidade e a taxa de declínio natural dos reservatórios existentes para os próximos anos.

Dentre os principais motivadores para o pedido, os quais estão aderentes aos objetivos da União, estão:

- (i) Estimular a extensão da vida econômica dos campos, obstando o abandono prematuro e incentivando o pleno aproveitamento dos recursos;
- (ii) Aumentar o fator de recuperação dos campos, evitando deixar preciosas reservas provadas no subsolo;
- (iii) Acessar novas reservas ainda não certificadas e ampliar o volume de reserva do Campo;
- (iv) Acessar novos horizontes geológicos ainda não produzidos e que se mostraram bem-sucedidos em campos vizinhos (p.ex. Linguado e Pampo – Petrobras, Tubarão-Martelo – OGX e Peregrino – Statoil).

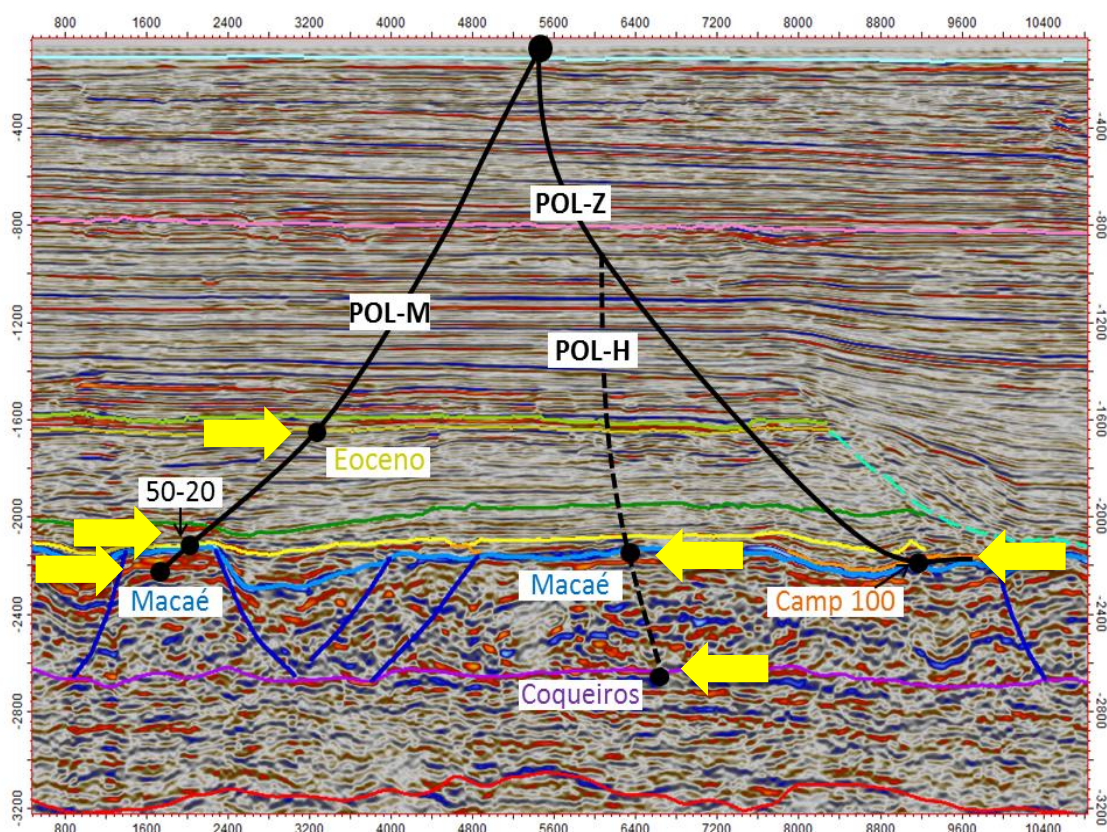
A política de redução de royalties para revitalização de campos maduros encontra-se em estágio avançado no mundo, sendo amplamente difundida no Mar do Norte, Canada, Argentina, Angola, Colômbia, entre outros, como forma de incentivar e atrair investimentos para aumento do fator de recuperação.

Ressalte-se que o fator de recuperação de países que adotaram essa estratégia encontra-se, hoje, em alguns casos, acima de 70% (Noruega), enquanto no Brasil a média de recuperação é de modestos 21%.

## DA REVITALIZAÇÃO DO CAMPO

O plano de revitalização que será viabilizado pelo deferimento do pedido de redução de royalties abrange, entre outras atividades, a perfuração de novos poços o que poderá gerar aumento da produção diária de petróleo, com uma elevação das reservas recuperáveis. O plano faz parte de um projeto maior da Companhia, que inclui também a revitalização dos poços atuais por métodos de *Enhanced Oil Recovery*, incluindo *Workovers* e outras tecnologias avançadas importadas de mercados maduros como o Mar do Norte.

Os reservatórios prospectados estão localizados dentro da área de alcance estimada da plataforma fixa POLVO-A. A característica dos poços que serão perfurados permite o acesso a seis alvos distintos, sinalizados na figura abaixo.



Obs: Imagem esquemática, meramente ilustrativa

O poço POL-Z terá um alvo primário, em um arenito de idade Campaniana zona 100, similares aos reservatórios já em produção no Campo de Polvo, com profundidade estimada em 6.000m (2.700m na vertical). Esta perfuração incluirá também um *sidetrack* (poço POL-H), com objetivo de testar dois alvos: dos carbonatos do Grupo Macaé e das coquinas do Grupo Lagoa Feia. O poço POL-H terá como principal objetivo estudar as características do reservatório e colher informações para investimentos futuros.

No poço POL-M, serão três alvos: a produção do reservatório de idade Maastrichtiana, zona 50/20, arenitos do Eoceno, arenitos 50/20 e carbonatos do Grupo Macaé. A profundidade prevista é de 5.500m (2.500m na vertical) e terá início após a conclusão das perfurações dos poços POL-Z e POL-H.

Após prospectar os alvos descritos acima, a PetroRio estará em posição favorável para uma nova rodada de investimentos a partir de 2019, condicionados ao sucesso dos investimentos nos poços acima.

## RELAÇÕES COM INVESTIDORES

## DOS INVESTIMENTOS PREVISTOS PARA 2018

Esta fase de investimentos, estimados em até US\$ 60MM, visa alcançar 12,1MMbbl de reservas provadas não-desenvolvidas (*“Proved Undeveloped”*), prováveis (*“Probable”*) e possíveis (*“Possible”*) e ainda alcançar aproximadamente 7MMbbl adicionais de reservas ainda não certificadas, totalizando um potencial de até 19,1MMbbl incrementais.

	<b>Oil Reserves</b>	
	<b>Gross (Mbbbl)</b>	<b>Net (Mbbbl)</b>
Proved		
Developed	9,071	9,071
Undeveloped	<u>3,949</u>	<u>3,949</u>
<b>Total Proved</b>	<b>13,020</b>	<b>13,020</b>
Probable	2,339	2,339
Possible	5,838	5,838

Fonte: Relatório de DeGolyer and MacNaughton de reservas provadas, prováveis e possíveis do Campo de Polvo (NI 51-101), data-base de 31 de dezembro de 2016

As perfurações serão realizadas pela sonda de perfuração de propriedade da Companhia. Uma vez deferido o pedido de redução de royalties, a expectativa da Companhia é de iniciar as perfurações dos poços POL-H e POL-Z ainda no primeiro trimestre de 2018. Seguindo este cronograma, espera-se que todas as perfurações dos poços POL-H e POL-Z sejam concluídas ainda no ano de 2018.

A realização dos investimentos está condicionada, por ora, única e exclusivamente, ao deferimento do pedido de redução de royalties.

O deferimento do pleito de redução de royalties e o cronograma com o início das atividades serão comunicados tempestivamente ao mercado. A PetroRio coloca-se à disposição para esclarecer eventuais dúvidas por meio do seu canal de Relacionamento com Investidores.

### 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.