



OGX finaliza o teste de formação no poço OGX-3 que indica um potencial produtivo de 3.000 barris por dia em poço vertical na seção albiana

OGX PETRÓLEO E GÁS PARTICIPAÇÕES S.A.

CNPJ/MF: 07.957.093/0001-96

Companhia Aberta - BOVESPA: OGXP3

Fato Relevante

**-- OGX finaliza o teste de formação no poço OGX-3 que indica um potencial produtivo de 3.000 barris por dia em poço vertical na seção albiana --
Volume total de óleo recuperável estimado entre 500 e 900 milhões de barris**

Rio de Janeiro, 03 de fevereiro de 2010 - A OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (“OGX S.A.”) (Bovespa: OGXP3; OTC: OGXPY.PK), maior companhia privada brasileira do setor de petróleo e gás natural em termos de área marítima de exploração, comunica ao mercado que concluiu o Teste de Formação a Poço Revestido realizado no poço 1-OGX-3-RJS, localizado no bloco BM-C-41, em águas rasas da parte sul da Bacia de Campos.

A OGX detém 100% de participação neste bloco.

O poço OGX-3 foi perfurado até uma profundidade de 4.084 metros tendo encontrado indícios de hidrocarbonetos em reservatórios carbonáticos das seções albiana, aptiana e barremiana, conforme anunciado nos dias 18 e 28 de dezembro de 2009.

Com base nas informações finais obtidas na perfuração do poço, associadas à interpretação dos dados sísmicos 3D, a OGX estima um volume total de óleo recuperável para todos os reservatórios entre 500 e 900 milhões de barris.

Após a conclusão da perfuração, foi realizado um teste de formação a poço revestido nos reservatórios carbonáticos da seção albiana do poço OGX-3, objetivando verificar as características destes reservatórios em condições dinâmicas.

Os dados do teste, pressões e as condições permo-porosas confirmam um potencial de produção de 3.000 barris de petróleo por dia em poço vertical.

OGX planeja desenvolver esse campo através de poços horizontais e estima-se que esse potencial por poço poderá ser aumentado em até cinco vezes, apontando ganhos de produtividade.

Adicionalmente, o teste foi conclusivo e indicou um óleo de boa qualidade, estimado entre 19 e 20° API. As pressões estáticas encontradas são normais, não havendo indicativo de depleção.

Este teste é parte importante para um melhor conhecimento do reservatório e para o desenvolvimento de futuros projetos de produção na região.

A sonda Se a Explorer, utilizada na perfuração deste poço, será deslocada para a próxima locação, prospecto Hawaii, localizado no bloco BM-C-42, águas rasas da parte sul da bacia de Campos.

O início da perfuração deste poço está previsto para meados de fevereiro de 2010.

OGXRi S.A - Copyright © - Todos os direitos reservados

Telefone: 123456 E-mail: email@OGXRi.com.br