



OGX realiza teste de formação no poço OGX-18

OGX PETRÓLEO E GÁS PARTICIPAÇÕES S.A.

CNPJ/MF: 07.957.093/0001-96

Companhia Aberta - BOVESPA: OGXP3

Fato Relevante

-- OGX realiza teste de formação no poço OGX-18 --

- Potencial produtivo entre 8.000 e 12.000 barris por dia em poço vertical e entre 25.000 e 35.000 barris por dia em poço horizontal na seção santoniana -

- Óleo de 27° API -

Rio de Janeiro, 27 de setembro de 2010 - A OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (“OGX S.A.”) (Bovespa: OGXP3; OTC: OGXPY.PK), empresa brasileira de óleo e gás natural responsável pela maior campanha exploratória privada no Brasil, comunica ao mercado que concluiu o Teste de Formação a Poço Revestido realizado no poço 1-OGX-18-RJS, localizado no bloco BM-C-40, em águas rasas da Bacia de Campos. A OGX detém 100% de participação neste bloco.

“A realização de mais um teste de formação nesta porção da bacia de Campos, atingindo altas produtividades, representa um importante passo na busca do conhecimento das características dos reservatórios, visando produzir petróleo o mais rápido possível, sempre utilizando as melhores práticas do mercado”, comentou Paulo Mendonça, Diretor Geral da OGX.

O poço OGX-18, prospecto Ingá, foi perfurado até uma profundidade de 2.260 metros tendo encontrado hidrocarbonetos nos reservatórios arenosos da seção santoniana e nos reservatórios carbonáticos da seção albiana, conforme anunciado no dia 11 de agosto de 2010. Foi realizado um teste de formação a poço revestido nos reservatórios arenosos da acumulação santoniana, objetivando verificar as características destes reservatórios em condições dinâmicas.

O teste foi considerado conclusivo e os dados de pressões, vazões e as condições permo-porosas confirmam um potencial de produção entre 8.000 e 12.000 barris de petróleo por dia em poço vertical e entre 25.000 e 35.000 barris por dia em poço horizontal.

O teste também possibilitou constatar a qualidade do óleo de 27° API. As pressões estáticas encontradas são normais, não havendo indicativo de depleção. Este teste é um importante passo para um melhor conhecimento do reservatório e para o desenvolvimento de futuros projetos de produção na região.

A sonda Ocean Lexington, utilizada na perfuração deste poço e na realização deste teste, será deslocada para o poço OGX-2, descoberta de Pipeline, no bloco BM-C-41, a fim de coletar informações adicionais dos reservatórios existentes.

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

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