



QGEP Participações S.A.
CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10
Companhia Aberta

COMUNICADO AO MERCADO

QGEP inicia perfuração do Bloco BM-S-12 na Bacia de Santos

-- Perfuração irá testar 4 prospectos --

Rio de Janeiro, 13 de julho de 2011 - A QGEP Participações S.A. (BM&FBovespa: QGEP3) informa o início, no dia 10 de julho, da perfuração do poço Ilha do Macuco (3-SCS-15), localizado no bloco BM-S-12 na Bacia de Santos. Esta perfuração irá testar os prospectos Santos#1, Santos#2, Santos#3 e Santos#4, tendo este último como objetivo reservatórios na seção pré-sal. A Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. detém 30% de participação no bloco, o qual é operado pela Petrobras.

O bloco BM-S-12 está localizado a cerca de 230 km da costa, em lâmina d'água de aproximadamente 495 metros. O poço 3-SCS-15 será perfurado inicialmente pela sonda SS-79 (Lone Star) até a profundidade de 2.200 metros. Terminada a etapa inicial de perfuração, a sonda será substituída pela sonda SS-46 (Ocean Baroness) que dará sequência à segunda etapa de perfuração, quando então serão testados todos os prospectos. O poço 3-SCS-15 deverá atingir a profundidade final, estimada em 6.400 metros, em cinco ou seis meses.

"O início da primeira etapa de perfuração do bloco com a sonda Lone Star reforça o compromisso do operador em começar a perfuração de um bloco considerado prioritário e de grande potencial petrolífero", comentou Lincoln Guardado, Diretor de Exploração.

Para informações complementares, entre em contato com a Área de Relações com Investidores da QGEP:

Paula Vasconcelos da Costa
Diretora de Relações com Investidores
Telefone: 55 21 3509-5959
E-mail: ri@qgep.com.br
www.qgep.com.br/ri

Sobre a Queiroz Galvão Exploração e Produção

A QGEP Participações S.A. é a maior empresa de controle privado brasileiro no setor de Exploração e Produção ("E&P") com base na produção diária anualizada em barris equivalentes de petróleo ("boe") no Brasil, segundo dados da ANP, e a única empresa de controle privado brasileiro no setor de E&P qualificada pela ANP nas duas últimas rodadas de licitação, em 2007 e 2008, para atuar como Operador A em Águas Profundas e Ultraprofundas. A Companhia possui um diversificado *portfolio* de ativos de alta qualidade e potencial de exploração e produção. Adicionalmente, possui 45% de participação na

concessão do Campo de Manati, localizado na Bacia de Camamu, que é o maior campo de gás natural não associado em produção no Brasil de acordo com dados da ANP de 2010. Esse campo se encontra em operação desde 2007 e tem capacidade de produção de aproximadamente 50,3 mil boe por dia. Para mais informações, acesse o site: www.qgep.com.br/ri.