

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

COMUNICADO AO MERCADO

Iniciada a perfuração do poço Carcará no Bloco BM-S-8

Rio de Janeiro, 14 de dezembro de 2011 - A QGEP Participações S.A. (BM&FBovespa: QGEP3) informa o início, no dia 10 de dezembro, da perfuração do poço Carcará (4-SPS-86A), localizado no Bloco BM-S-8, tendo como objetivo reservatórios na seção pré-sal. A Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. detêm 10% de participação neste ativo, o qual é operado pela Petrobras. Outros membros do consórcio são Petrobras (66%), Petrogal Brasil (14%) e Barra Energia do Brasil Petróleo e Gás Ltda. (10%).

O Bloco BM-S-8 está localizado na Bacia de Santos a cerca de 270 km da costa, em lâmina d'água de aproximadamente 2.025 metros. O poço 4-SPS-86A está sendo perfurado pela sonda Sevan Driller (SS-74), mesma sonda utilizada na perfuração do prospecto Biguá. A profundidade final, estimada em 6.900 metros, deverá ser atingida dentro de cinco a seis meses.

"A perfuração imediata de um novo poço e a permanência da mesma sonda usada anteriormente no Bloco BM-S-8 denotam a confiança do consórcio na alta prospectividade que a área possui", comentou Lincoln Guardado, Diretor de Exploração.

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

Departamento 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 de óleo equivalente ("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 portfólio 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.