

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

## **Fato Relevante**

# **QGEP divulga atualização do portfólio de ativos**

**Rio de Janeiro, 01 de Junho de 2012** – A QGEP Participações S.A. (BMF&Bovespa: QGEP3) divulga hoje a atualização dos ativos operacionais e exploratórios.

### **• Campo de Manati**

A média diária de produção de gás natural em Abril foi de 6,4MMm<sup>3</sup> e continuou em níveis similares em Maio, acima da produção média diária de 5,2MMm<sup>3</sup> do primeiro trimestre de 2012. Para 2012, a Companhia espera uma média de produção diária de 6,0MMm<sup>3</sup> de gás natural. A QGEP detém 45% de participação do Campo de Manati, o qual é operado pela Petrobras.

### **• BM-S-12**

O poço Ilha do Macuco atingiu uma profundidade final de 6.540 metros e os resultados da perfilagem final do prospecto Santos #4 não indicaram zonas potencialmente produtoras de hidrocarbonetos. Após a conclusão da análise dos dados, esperada para o segundo semestre deste ano, o consórcio irá determinar quais são as próximas ações com relação às atividades do Bloco BM-S-12. A QGEP detém 30% de participação e a Petrobras com 70% é o operador do Bloco.

### **• BM-S-8**

A perfuração do poço Carcará foi iniciada no final de 2011 e, em março de 2012, o consórcio anunciou uma descoberta de óleo de alta qualidade em reservatório do pré-sal da Bacia de Santos. Novos dados foram adquiridos pelo consórcio que reforçam a importância desta descoberta, sendo que três notificações já foram feitas à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) com referência ao mesmo reservatório do pré-sal.

Durante a perfuração do poço Carcará foi constatada uma coluna contínua de 171 metros de hidrocarbonetos em reservatório de excelente qualidade. Novas amostragens de petróleo de 32º API em reservatório situado a 5.910 metros de profundidade também reforçam o potencial da descoberta. O poço continua em perfuração buscando determinar o limite inferior do reservatório e identificar outras possíveis zonas de interesse. A profundidade final esperada é de 6.700 metros.

Com os resultados positivos de Carcará obtidos até o momento, o consórcio já planeja novas atividades de perfuração neste Bloco, a serem determinadas ao final da avaliação do poço no âmbito do Plano de Avaliação aprovado pela ANP.

A QGEP detém 10% de participação no Bloco e os demais parceiros incluem a Petrobras (66%) como operador, Petrogal (14%) e Barra Energia (10%).

“As recentes aquisições realizadas na Bacia de Santos expandiram e melhoraram a qualidade do nosso portfólio, reduzindo o risco médio e aumentando os volumes potenciais de reservas e recursos contingentes,” comentou Lincoln Guardado, Diretor Geral e de Exploração da QGEP.

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

Telefone: 55 21 3509-5959  
E-mail: [ri@qgeg.com.br](mailto:ri@qgeg.com.br)  
[www.qgeg.com.br/ri](http://www.qgeg.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 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 um dos maiores campos de gás natural não associado em produção no Brasil. 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](http://www.qgep.com.br/ri).