

QGEP Participações S.A.  
CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10  
NIRE 33300292896  
Companhia Aberta

## FATO RELEVANTE

### **QGEP divulga a mais recente curva 2P de capacidade de produção projetada para o Campo de Manati** **Projeções baseadas no relatório de certificação da Gaffney, Cline & Associates**

**Rio de Janeiro, 11 de maio de 2016** – A QGEP Participações S.A. (“QGEP”, “Companhia”, BM&FBovespa: QGEP3) divulga a mais recente curva de capacidade de produção projetada para o Campo de Manati, com base na certificação da Gaffney, Cline & Associates (“GCA”).

A GCA realizou uma auditoria independente referente a 31 de dezembro de 2015 sobre os volumes de hidrocarbonetos líquidos e de gás natural que se espera produzir no Campo de Manati com base nas informações disponibilizadas pela Companhia. A tabela abaixo indica a capacidade de produção por ano certificada pela GCA (2P) para 100% do Campo de Manati. Conforme certificado em 31 de dezembro de 2015, as reservas 2P são de 11,0 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural, o que corresponde a cerca de 68,9 milhões de barris de óleo equivalente.

#### **Curva Certificada 2P de Capacidade de Produção de Gás**

<b>Ano</b>	<b>Produção de Gás (MM de m<sup>3</sup>/dia)</b>
<b>2016</b>	5,9
<b>2017</b>	5,6
<b>2018</b>	4,8
<b>2019</b>	4,0
<b>2020</b>	3,2
<b>2021</b>	2,4
<b>2022</b>	1,8
<b>2023</b>	1,3
<b>2024</b>	1,0

A Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. possui 45% de participação no Campo de Manati. A Petrobras é o operador com 35% e os outros membros do Consórcio incluem a Brasoil, com 10%, e a Geopark, também com 10% de participação.

A curva de capacidade de produção projetada pela GCA pode, no entanto, não refletir a produção anual, que depende de diversos fatores que não estão sob controle do consórcio, tais como: manutenções não programadas, variações na demanda da indústria e fatores climáticos, uma vez que a ausência de chuvas na região altera diretamente a demanda por gás natural pelas termoelétricas, entre outros.

A QGEP ressalta, e conforme suas projeções já divulgadas no item 11 do Formulário de Referência, as quais mantém-se inalteradas, que sua estimativa de produção média para 2016 é de 5,7 milhões de m<sup>3</sup> por dia, podendo variar 5% para mais ou para menos.

As projeções divulgadas, estarão refletidas no item 11 do Formulário de Referência da Companhia e terão validade por 1 (um) ano. O Formulário de Referência da Companhia será atualizado em até 7 dias com estas novas projeções e estará disponível no site da CVM (<http://www.cvm.gov.br>) e no site de Relações com Investidores da Companhia (<http://www.qgep.com.br/ri>).

Em linha com os padrões aceitáveis, a projeção de forma nenhuma constitui ou garante ou prevê resultados, e não há nenhuma garantia implícita ou explícita de que os resultados de fato estarão em conformidade com os resultados aqui apresentados.

A projeção acima representa uma estimativa baseada em crenças e premissas da Companhia e sujeita a diversos riscos e incertezas que podem não estar sob controle da administração. Em virtude desses riscos e incertezas, o investidor não deve tomar nenhuma decisão de investimento apenas com base nessa estimativa, devendo adicionalmente buscar informações sobre o setor de petróleo e gás, dos riscos de mercado e dos riscos envolvidos em investimentos em mercados de capitais.

Para informações adicionais, favor entrar em contato com a área de Relações com Investidores da Companhia:

Telefone: 55 21 3509-5959

E-mail: [ri@qgep.com.br](mailto:ri@qgep.com.br)

[www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri)

#### **Sobre a Queiroz Galvão Exploração e Produção**

A QGEP Participações S.A. é uma das maiores empresas produtoras de controle privado no setor de Exploração e Produção ("E&P") do Brasil, e a única empresa privada brasileira a operar na área premium do pré-sal na Bacia de Santos. A QGEP foi 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. O Campo de Manati está em operação desde 2007 e possui capacidade média de produção de cerca de 6 milhões de m<sup>3</sup> por dia. Para mais informações, acesse [www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri)