

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

## **FATO RELEVANTE**

### **QGEP divulga as mais recentes projeções para o Campo de Manati**

**Rio de Janeiro, 07 de março de 2018** – A QGEP Participações S.A. (“QGEP”, “Companhia”, B3: QGEP3) divulga a curva 2P de capacidade de produção para o Campo de Manati e a estimativa de produção para o primeiro semestre de 2018.

A Gaffney, Cline & Associates (“GCA”) realizou uma auditoria independente referente a 31 de dezembro de 2017 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 para 100% do Campo de Manati. Conforme a certificação, as reservas 2P são de 7,6 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural e 0,8 milhões de barris de condensado, o que corresponde a cerca de 48,4 milhões de barris de óleo equivalente.

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

<b>Ano</b>	<b>Produção de Gás (milhões de m<sup>3</sup>/dia)</b>
<b>2018</b>	4,8
<b>2019</b>	3,9
<b>2020</b>	3,1
<b>2021</b>	2,5
<b>2022</b>	2,0
<b>2023</b>	1,6
<b>2024</b>	1,2
<b>2025</b>	1,0
<b>2026</b>	0,8

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 Companhia observou uma tendência de níveis recorde de chuva no início de 2018, que possibilitaram o retorno da geração hidrelétrica. Portanto, a QGEP estima que a produção de gás natural do Campo de Manati para o primeiro semestre de 2018 seja de aproximadamente 4,6 milhões de m<sup>3</sup> por dia, podendo variar 5% para mais ou para menos. No entanto, a QGEP ressalta, e conforme suas projeções já divulgadas no item 11 do Formulário de Referência, as quais mantêm-se inalteradas, que sua estimativa de produção média para 2018 é de 5,1 milhões de m<sup>3</sup> por dia, podendo variar 5% para mais ou para menos. Esta projeção poderá ser reavaliada em função das previsões de crescimento econômico e condições climáticas.

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.

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)

**QGEP Participações S.A.**  
**CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10**  
**Publicly Held Company**

**MATERIAL FACT**

**QGEP releases latest projections  
for the Manati Field**

**Rio de Janeiro, March 7<sup>th</sup>, 2018** – QGEP Participações S.A. (“QGEP”, “Company”, BM&FBovespa: QGEP3) today released the latest 2P production capacity curve for the Manati Field, and production guidance for the first half of 2018.

Gaffney, Cline & Associates (“GCA”) conducted an independent audit examination, dated December 31, 2017, of the hydrocarbon liquids and natural gas volumes expected to be produced at the Manati Field, based on information made available by the Company. Below is the 2P estimated annual production capacity certified by GCA, relative to the entire field. According to the certification, 2P certified reserves were 7.6 billion m<sup>3</sup> of gas and 0.8 million barrels of condensate, which corresponds to approximately 48.4 million barrels of oil equivalent.

**2P Certified Gas Production Capacity Curve**

<b>Year</b>	<b>Gas Production (MM of m<sup>3</sup>/day)</b>
<b>2018</b>	4.8
<b>2019</b>	3.9
<b>2020</b>	3.1
<b>2021</b>	2.5
<b>2022</b>	2.0
<b>2023</b>	1.6
<b>2024</b>	1.2
<b>2025</b>	1.0
<b>2026</b>	0.8

The above production capacity curve projected by GCA, however, may not correspond to actual annual production as it depends on many factors that cannot be controlled by the Consortium, such as unscheduled maintenance, changes in industry demand and weather conditions, since the lack of rain in the region directly impacts demand for natural gas by the power plants, among others.

The Company observed a trend of record rainfall levels in the beginning of 2018 that enabled the return of hydroelectric generation. Thus, QGEP forecasts average production for the first half of 2018 of approximately 4.6 million m<sup>3</sup> per day, with a potential 5% variation higher or lower. However, QGEP highlights, and in accordance to the projections already disclosed in Item 11 of the Company’s Reference Form, which remain unchanged, that its average annual production estimate for 2018 is 5.1 million m<sup>3</sup> per day, with a potential 5% variation higher or lower. This estimate may be reevaluated depending on its assessment of improved economic growth forecasts as well as weather conditions.

Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. has a 45% stake in the Manati Field. Petrobras is the operator with a 35% stake and the other consortium members include Brasoil and Geopark, each with 10%.

The announced projections will be reflected in Item 11 of the Company's Reference Form and are valid for one (1) year will. The Reference Form will be updated in up to seven days considering these projections and will be available at CVM's (<http://www.cvm.gov.br>) and the Company's website (<http://www.qgep.com.br/ri>).

In line with those accepted standards, this document does not in any way constitute, guarantee or predicts results, and no warranty is implied or expressed that actual outcome will conform to the outcomes presented herein.

The above projections are estimates based on Company's beliefs and assumptions and are subject to risks and uncertainties that could not be under management's control. Given these risks and uncertainties, investors should not make decisions based only on these estimates, and should seek information about the oil and gas sector, market risks and risks related to capital market investments.

For additional information, please contact the Company's Investor Relations team:

Phone: 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)

#### **About Queiroz Galvão Exploração e Produção**

QGEP Participações S.A. is one of Brazil's largest producing company in the Brazilian Exploration and Production (E&P) private sector, and the first and only private Brazilian company to operate in the premium pre-salt area in Brazil. QGEP is qualified by the ANP in the last two auctions in 2007 and 2008 to act as "Operator A" in Deep and Ultra-Deep Waters. The Company has a diversified portfolio of high quality and high potential exploration and production assets. Furthermore, it owns 45% of the concession for the Manati Field located in the Camamu Basin, which is one of the largest non-associated natural gas fields under production in Brazil. Manati Field has been in operation since 2007, and has average production capacity of approximately 6 million of m<sup>3</sup> per day. For more information, access [www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri)