
Apresentação de Resultados

2T17



DESTAQUES 2T17

- **Resultados financeiros positivos**

- Receita líquida e EBITDAX no 2T17 vieram acima do 1T17

- **Aumento de demanda por gás em Manati**

- Produção de gás de 4,5 MMm³/dia, +6,5% comparado ao 1T17

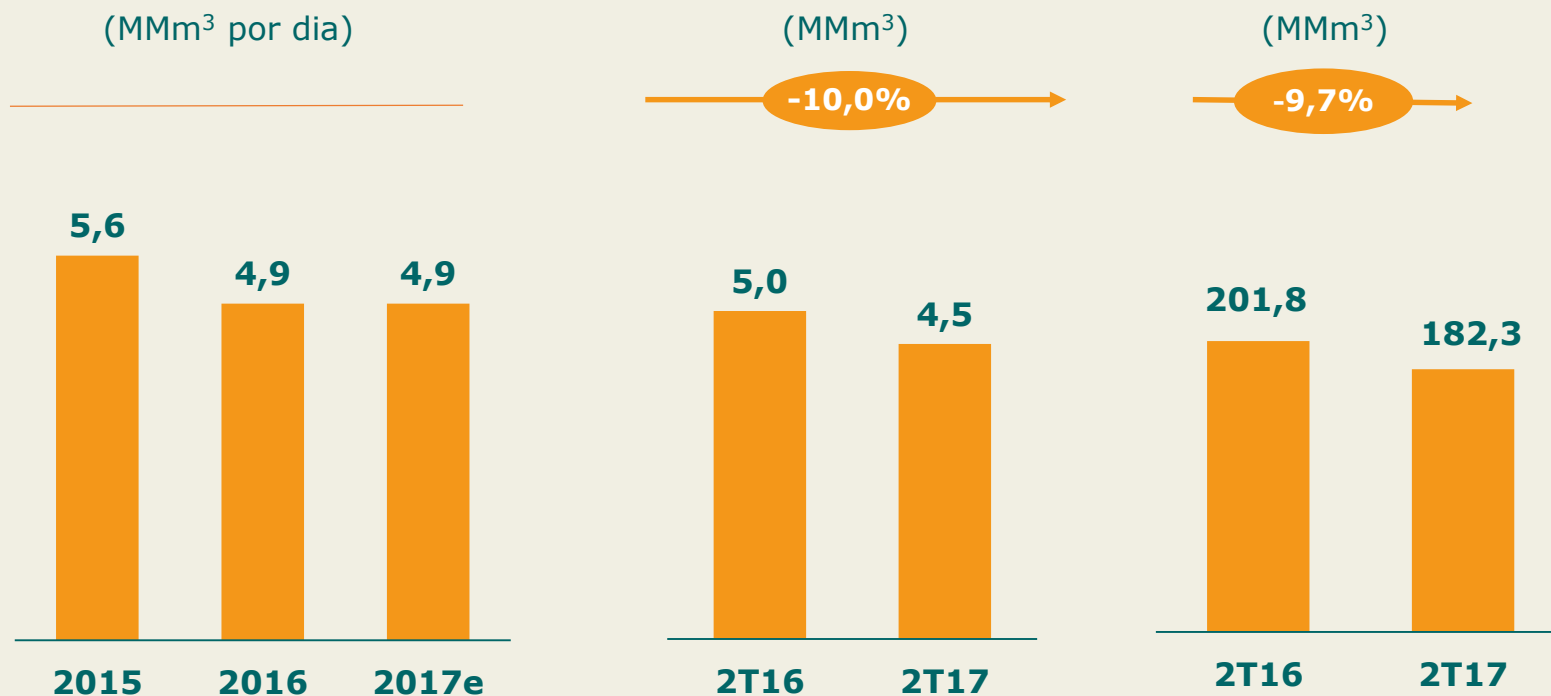
- **Conclusão das negociações - Campo de Atlanta**

- Aditivo ao contrato com a Teekay Offshore confirmando a chegada do FPSO no final de 2017
- Primeiro óleo esperado para o primeiro trimestre de 2018

- **Monetização de ativo relevante**

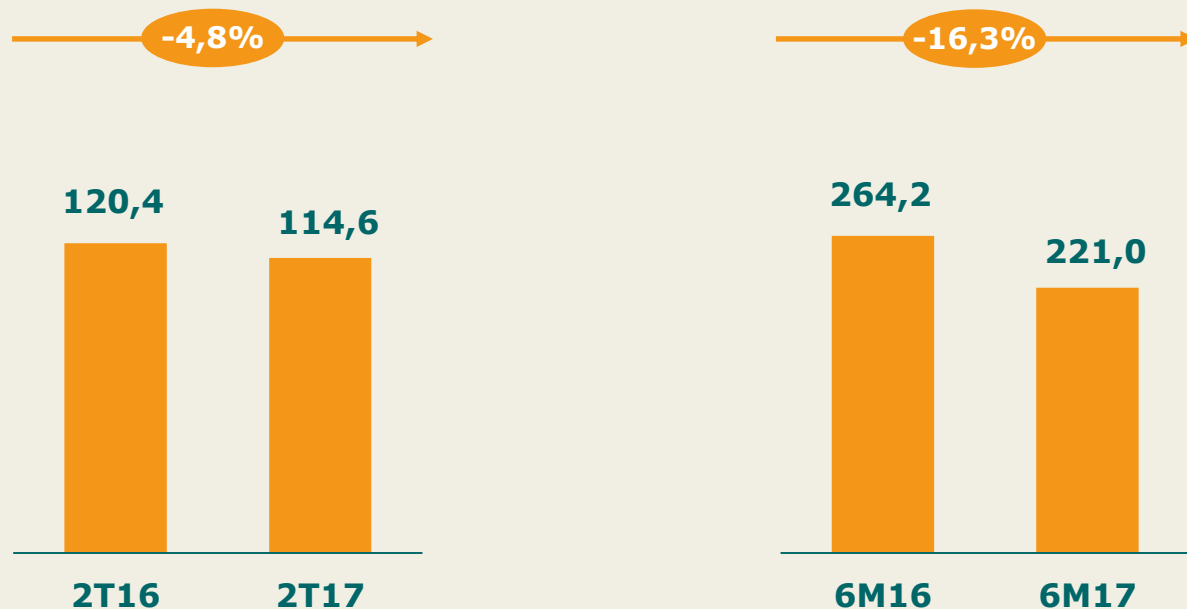
- Venda da participação de 10% no Bloco BM-S-8 para a Statoil por US\$379MM

PRODUÇÃO DE GÁS – CAMPO DE MANATI



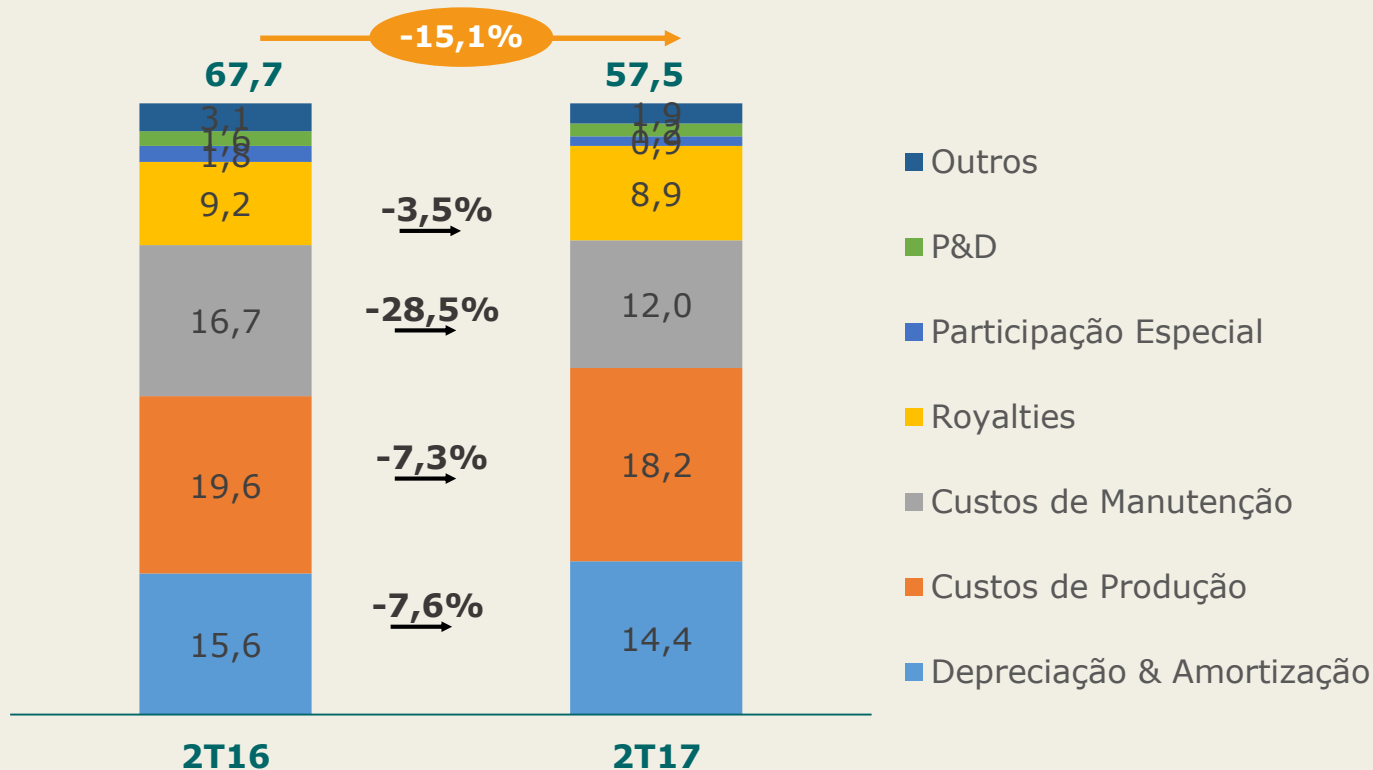
- Produção média diária do Campo de Manati de 4,5MMm³ no 2T17, refletindo a melhora na comparação com o 1T17
- Capacidade de produção reduzida temporariamente para 5,5MMm³/dia devido à danos na linha de produção; reparo já está em andamento.
- *Guidance* de produção média de Manati para 2017 mantido em 4,9MMm³/dia, em linha com 2016

RECEITA OPERACIONAL (R\$MM)



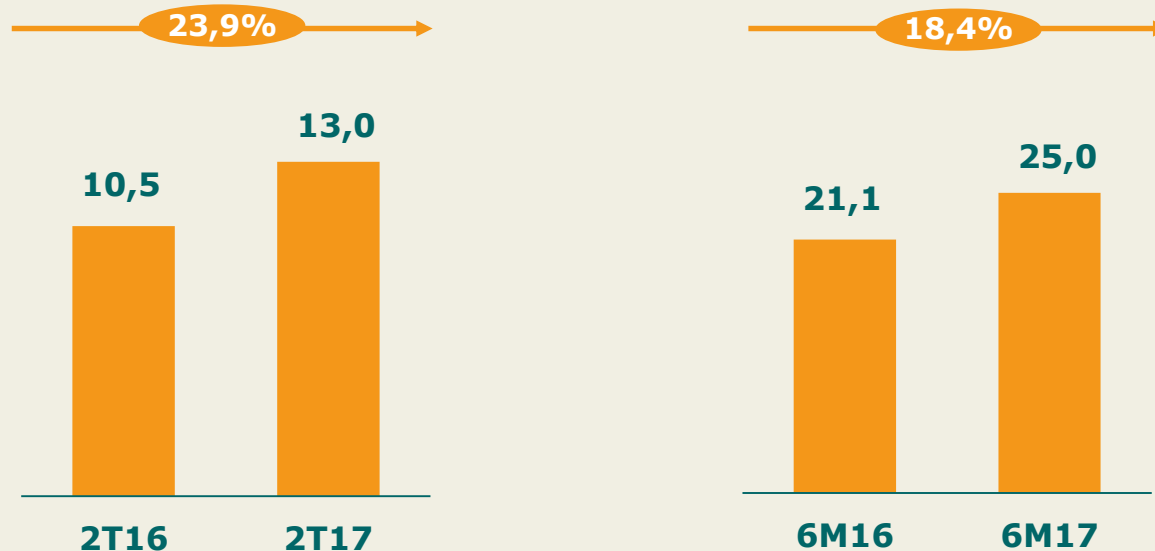
- Queda na receita decorrente da redução na produção de gás em Manati, que alcançou média diária de 4,5MMm³ no 2T17, ante 5,0MMm³ por dia no 2T16. Produção retomou o crescimento na comparação com 1T17.
- A queda de produção foi parcialmente compensada pelo reajuste anual dos preços do gás em Manati no início do ano.

CUSTOS OPERACIONAIS (R\$MM)



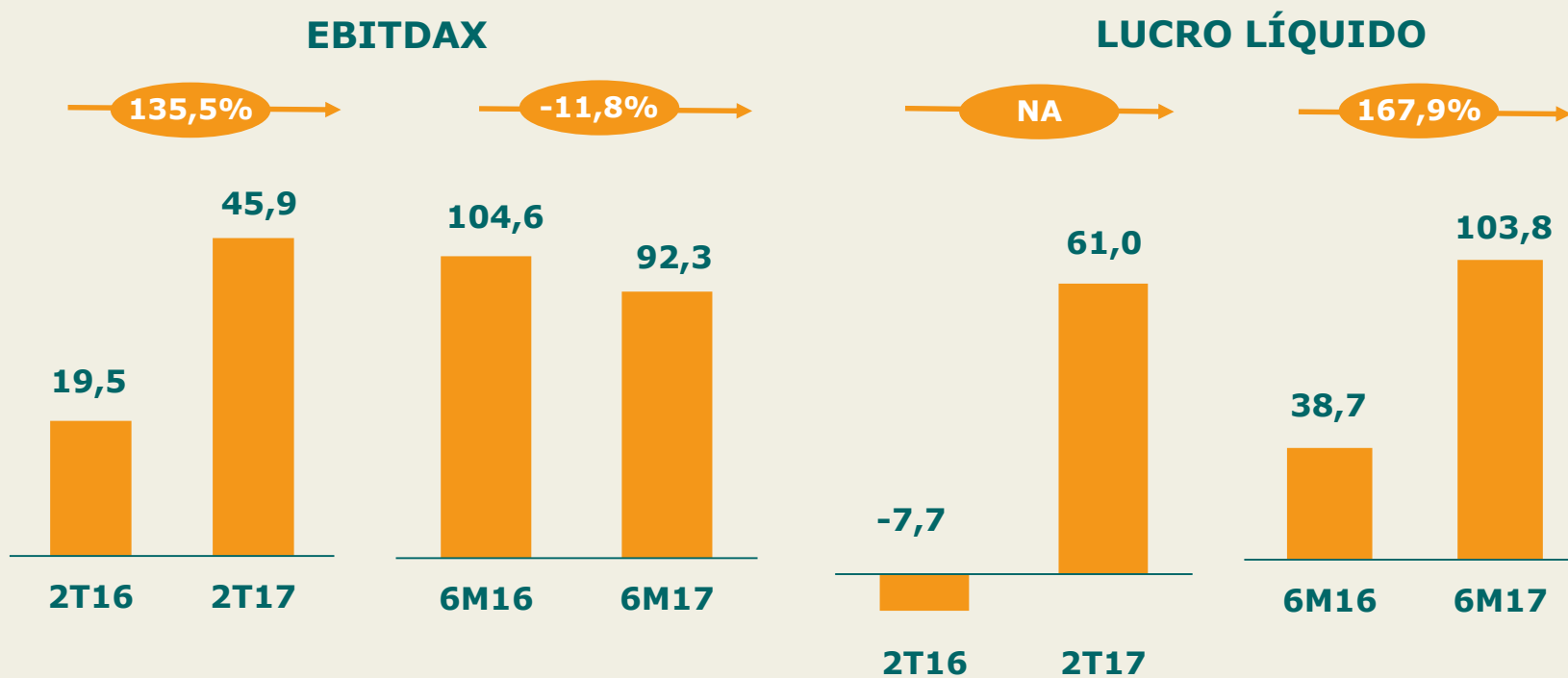
- Custos Operacionais Totais no 2T17 apresentaram queda de 15,1% na comparação anual. Na comparação 6M17 vs 6M16, custos diminuíram 11,6%
- Queda nos custos de Manutenção na comparação anual. Menores custos com depreciação e amortização, além de menores custos com royalties e participação especial em função da redução na produção foram compensados por aumento nos custos de produção.
- Gastos exploratórios de R\$13,0 milhões, ante R\$36,5 milhões no 2T16 devido a menores gastos com aquisição e processamento de dados sísmicos. No segundo trimestre, a companhia realizou o pagamento final para a aquisição da dados sísmicos para Pará-Maranhão

DESPESAS G&A (R\$MM)



- **Despesas G&A: Aumento reflete uma redução na alocação de despesas aos parceiros nos blocos em que a QGEP é a operadora**

RENTABILIDADE (R\$MM)



- **2T17 vs 2T16: EBITDAX de R\$45,9 milhões, mais que o dobro dos níveis do 2T16**
 - Reflete principalmente menores gastos exploratórios no período
- **Lucro líquido de R\$61,0 no 2T17 comparado ao prejuízo líquido do 2T16**
 - Reflete queda nos custos operacionais e aumento do resultado financeiro

CAPEX 2017-2018

2017

US\$48MM



US\$30 MM

para o desenvolvimento do Campo de Atlanta

US\$16 MM em atividades de exploração
US\$14 MM em aquisição e análise de dados sísmicos para os blocos adquiridos na 11ª Rodada de Licitações da ANP

2018

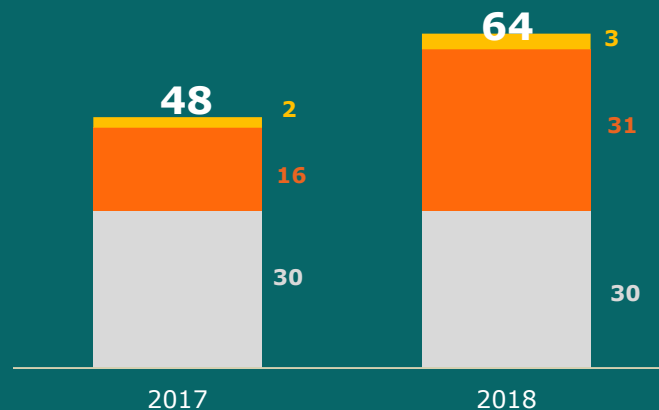
US\$64MM



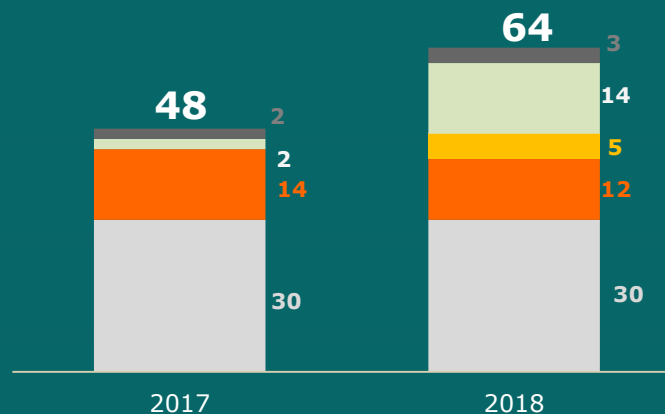
\$30 MM

para o desenvolvimento do Campo de Atlanta

\$31 MM para o portfólio de exploração:
US\$14 MM nos blocos da Bacia de Sergipe Alagoas



■ Desenvolvimento ■ Exploração ■ Outros



■ BS-4 Desenvolvimento ■ Blocos 11a Rodada
■ BM-J-2 ■ SEAL
■ Outros

PORTFÓLIO – RELEVANTE

PRODUÇÃO - MANATI

- Capacidade de produção de **5,5MMm³/dia** no final do 2T17
- **Relatório Recente com Reservas 2P** de 9,4 bilhões de m³ de gás natural e 0,9 milhões de barris de gás condensado

DESENVOLVIMENTO - ATLANTA

- Aditivo ao contrato de afretamento do FPSO
- Chegada do FPSO confirmada para o final de 2017
- Primeiro óleo esperado para o início de 2018

EXPLORAÇÃO

- **Blocos 11^a Rodada**
 - Bacias de Foz do Amazonas, Ceará & Espírito Santo – coleta de dados sísmicos finalizada, potencial em avaliação
 - Bacia de Pará-Maranhão – análise dos dados sísmicos finalizada em meados de 2017
- **SEAL-M-351 & SEAL-M-428**
 - Aquisição dos dados sísmicos com processamento até o final de 2018
- **CAL-M-372**
 - Aguardando licença ambiental – expectativa para 2018

BM-S-8

DESTAQUES DA TRANSAÇÃO

- Recebemos e aceitamos uma oferta **não-solicitada** da Statoil Brasil
- **Valor = US\$ 379 milhões** por 10% do bloco
- 50% será pago no fechamento da operação- **US\$189,5 milhões** – e o restante em duas parcelas.

GANHO COM O INVESTIMENTO

- Investimento bem sucedido resultando em **taxa de retorno de 15% ao ano em reais.**
- Adquirido em julho de 2011 em um processo de farm-out por US\$175 milhões.

DECISÃO PARA VENDER

- **Tempo decorrido entre a descoberta e a definição do primeiro óleo**
- **Magnitude do Campo** levaria a um alto CAPEX

POTENCIAIS USOS DOS RECURSOS

- **Investimento adicional** no portfólio exploratório e em desenvolvimento
- Novas oportunidades
- Caso haja excesso de caixa, **distribuição de dividendos extraordinários**

SUBSTANCIAL PORTFÓLIO EXPLORATÓRIO



QGEP: bem posicionada para crescer



**Alta
eficiência
de produção**



**Relevante
expertise
técnico**



**Otimização
contínua do
portfólio**



**Flexibilidade
Financeira**

11

Blocos
no Portfólio

+50%

Margem
EBITDAX
Média
2017

R\$1,4 bi

Saldo de
Caixa
Médio
2017

+R\$1bn

Caixa Líquido
Média
2017

Nota Legal

Este documento contém algumas afirmações e informações relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativa da Companhia e de sua administração a respeito de suas atividades futuras. Algumas afirmações e informações são baseadas em previsões, projeções, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como "acreditar", "prever", "esperar", "contemplar", "provavelmente resultará" ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante. Tais afirmações estão sujeitas a uma série de riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressas neste documento, de forma que não há qualquer garantia de que as projeções ou conclusões aqui mencionadas serão realizadas e/ou atingidas. Em nenhuma hipótese a Companhia ou seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos indiretos, lucros cessantes ou afins. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações ou análise das diferenças entre as afirmações e os resultados reais. É recomendado que os investidores analisem detalhadamente o prospecto da QGEP, incluindo os fatores de risco identificados no mesmo. Esta apresentação não contém todas as informações necessárias para uma completa avaliação de investimentos na Companhia. Cada investidor deve fazer sua própria avaliação, incluindo os riscos associados, para tomada de decisão de investimento.

Relações com Investidores

QGEP Participações S.A.

Av. Almirante Barroso, nº 52

sala 1301 Centro

Rio de Janeiro, RJ

CEP: 20031-918

Telefone RI: +55 21 3509-5800

Fax: +55 21 3509-5958

E-mail: ri@qgep.com.br

www.qgep.com.br/ri