

10 de Maio de 2013



Declaração da ASX

Expansão da descoberta de petróleo no poço Bilby da Karoon

O tamanho potencial da descoberta de petróleo Bilby-1 da Karoon Gás Austrália Ltda. (ASX: KAR) em alto-mar no Brasil foi expandido com a confirmação de uma coluna de petróleo de 320 m. A coluna foi confirmada através de dados de pressão e amostragem física de petróleo dos reservatórios.

No total, sete amostras de petróleo foram recuperadas à superfície e uma foi aberta para avaliação antecipada da qualidade do petróleo. Essa amostra revelou petróleo de grau API 33 e as amostras restantes serão enviadas para testes laboratoriais.

Uma potencial coluna bruta de 560 m foi agora estabelecida com base no intervalo mais raso de petróleo até o contato petróleo-água confirmado.

Estima-se que o reservatório líquido de petróleo tenha aproximadamente 70 metros. Valores de até 23% de porosidade do reservatório foram interpretados nas perfilagens.

A extensão estratigráfica confirmada dos reservatórios produtores de petróleo agora inclui areias intercaladas em rochas do período Eoceno, Paleoceno e Maastrichtiano.

Os testes a cabo na descoberta continuam, incluindo testemunhagem de seções do reservatório para avaliar a porosidade e a permeabilidade do reservatório.

O poço Bilby-1 está posicionado a aproximadamente 150 metros de profundidade do topo da trapa. Esse posicionamento cria um potencial de prospectividade adicional mais alto na estrutura, onde areias portadoras de água de boa qualidade estarão acima do Contato Petróleo-Água.

Após a conclusão dos testes a cabo, o poço continuará a ser perfurado como planejado até 4.573 mRT (metros abaixo da mesa rotativa), onde a Karoon espera encontrar mais reservatórios portadores de hidrocarbonetos no nível Santoniano.

O poço Bilby-1 está localizado no Bloco S-M-1166. O programa de avaliação do poço Bilby-1 está previsto para continuar no decorrer de maio, e os resultados serão divulgados conforme forem disponibilizados.

Potencial Futuro

A descoberta de petróleo em reservatórios do período Cretáceo Superior em Bilby fornece confiança adicional em outros prospectos na área dos blocos exploratórios brasileiros da Karoon.

Anteriormente, a Karoon encontrou petróleo no poço Kangaroo-1, concluído em janeiro deste ano, em arenitos do Eoceno. Um poço de avaliação complementar está previsto para ser perfurado mais tarde ainda este ano.

Próximos Poços do Programa

O programa de perfuração de três poços - Kangaroo-1, Emu-1 e Bilby-1 - será concluído após a avaliação de Bilby-1.

A Karoon está atualmente trabalhando para obter uma sonda para realizar perfurações de avaliação complementares nos campos Kangaroo e Bilby e em outros prospectos exploratórios como resultado das descobertas até agora. A Karoon espera obter uma sonda para perfurar Kangaroo-2 e um poço complementar em Bilby no quarto trimestre de 2013 (sujeito a materiais, logística e autorizações do governo).

A conclusão dos três primeiros poços vai satisfazer os compromissos mínimos de trabalho para os Blocos S-M-1101, S-M-1102, S-M-1037, S-M-1165 e S-M-1166.

Relatórios contínuos de progresso

Além de cumprir com suas obrigações de divulgação contínua, a Karoon se propõe a fornecer relatórios de progresso quinzenais durante as operações de perfuração. O momento de divulgação do relatório de progresso pode ser alterado caso uma operação de avaliação esteja no meio e os resultados sejam inconclusivos até que a avaliação seja concluída.

Histórico do Bloco

Os Blocos da Bacia de Santos da Karoon estão localizados a 112 quilômetros da costa do estado brasileiro de Santa Catarina, ao sul do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 400 metros. A Bacia de Santos rendeu recentemente múltiplas descobertas de petróleo. A Karoon ganhou concessão de 100% de participação nos blocos em 2008. Os cinco blocos totalizam uma área de 865 metros quadrados.

No decorrer do período desde a aquisição dos Blocos, a Karoon concluiu uma vasta série de trabalhos técnicos, incluindo aquisição, processamento e interpretação de uma pesquisa Sísmica Wide Azimuth 3D, a primeira do tipo no Brasil.

Recentemente, também foram feitas várias descobertas nas águas rasas da Bacia de Santos, as quais possuem características geológicas similares àquelas dos Blocos da Karoon. São elas as descobertas Sabiá, Piracucá, Tiro, Sidon, Guaiama, Panoramix e Vampira, todas no mesmo *trend* que os campos anteriores Merluza, Mexilhão e Caravela descobertos mais ao norte. Foi relatado que esses campos têm, coletivamente, em suas jazidas (*in-place*), recursos prospectivos no âmbito de bilhões de barris de óleo equivalente.

Participação da Karoon

Atualmente, a Karoon detém 100% de participação nos Blocos que opera na Bacia de Santos. Entretanto, a Karoon concluiu as negociações com a Pacific Rubiales Energy Corp. (TSX:PRE; BVC:PREC; BOVESPA:PREB) para vender 35% de participação nos Blocos Exploratórios da Bacia de Santos S-M-1101, S-M-1102, S-M-1037 e S-M-1165, e a Pacific Rubiales também tem a opção de adquirir 35% de participação no bloco S-M-1166.

A Karoon é a atual operadora dos blocos S-M-1101, S-M-1102, S-M-1037, S-M-1165 e S-M-1166.

Para mais informações, por favor, entre em contato:

Scott Hosking: Secretário-Geral

Telefone: + 613 5974 1044

E-mail: shosking@karoongas.com.au

James Wootton: Relações com Investidores

Telefone: + 613 9616 7520

E-mail: jwootton@karoongas.com.au

Ian Howarth: Collins Street Media

Telefone: + 614 0782 2319

E-mail: ian@collinsstreetmedia.com.au