

27 de Maio de 2013



Declaração da ASX

Programa de perfuração da Bacia de Santos concluído Duas descobertas de petróleo potencialmente significantes nos três poços

- **Descobertas bem-sucedidas em Bilby-1 e Kangaroo-1.**
- **Programa de três poços concluído com segurança, dentro do prazo e abaixo do orçamento.**

A campanha de exploração de três poços na Bacia de Santos está agora concluída. O programa foi operado pela Karoon e concluído com segurança, dentro do prazo e abaixo do orçamento, com custo total líquido para a Karoon de cerca de \$ 30 milhões depois da parceria com a Pacific Rubiales Energy Corp.

Durante o programa de perfuração exploratória, a Karoon fez duas descobertas de petróleo potencialmente comerciais nos seus três primeiros poços perfurados em alto-mar na Bacia de Santos no Brasil.

Às 06h00 (Horário de Brasília) do dia 27 de maio de 2013, o poço exploratório Bilby-1 foi perfurado a uma profundidade de 4.416 mRT (metros abaixo da mesa rotativa) e os trabalhos finais estavam sendo realizados na localização de Bilby-1.

Desde o último relatório, as operações de aquisição de dados a cabo dos 560 metros da seção de descoberta do Eoceno ao Maastrichtiano foram concluídas e a perfuração foi completada à profundidade final de 4.416 mRT. Não foram encontradas zonas de interesse adicionais. Atualmente, o trabalho final de engenharia está sendo concluído antes da liberação da sonda no final desta semana.

Todas as informações de Bilby-1, inclusive dados petrofísicos, amostras de petróleo e testemunhos serão analisados detalhadamente no decorrer dos próximos meses.

O diretor-executivo da Karoon Gás Austrália Ltda., Bob Hosking, disse: *“O programa de perfuração brasileiro tem sido um sucesso extraordinário para a empresa e seus acionistas. Nós fizemos duas descobertas de petróleo muito importantes nos três poços. Esse é um resultado de excelência, crédito da nossa equipe técnica, dos nossos parceiros e dos acionistas que financiaram o programa.*”

Além de termos encontrado dois novos campos de petróleo potencialmente comerciais, essas descobertas melhoraram significativamente as chances de descobrirmos petróleo em outros alvos identificados nos nossos blocos em alto-mar no Brasil.”

Planos de Ações Futuras

A Karoon está agora procurando ativamente uma sonda para um programa de avaliação com múltiplos poços nos blocos brasileiros da empresa. Esse programa vai incluir perfuração de avaliação nas descobertas Kangaroo e Bilby, assim como uma potencial perfuração exploratória do prospecto West Kangaroo e outros alvos de exploração.

Resumos dos Poços

Kangaroo-1 (nos Blocos S-M-1101 e S-M-1165)

- Descoberta de uma coluna de petróleo bruto de 25 metros comprovada em rochas do período Eoceno.
- Amostras de petróleo com grau API 42 recuperadas à superfície e agora em análise laboratorial.
- Descoberta de rochas-reservatório de boa qualidade abaixo do contato petróleo-água resultando em uma potencial coluna bruta com total de 600 metros, com base no mapeamento sísmico da estrutura.
- Valores excelentes de até 32% de porosidade de reservatório interpretados nas perfilagens.
- Avaliação de gestão de recurso contingente da Karoon de 1C 2 mmbbls, 2C 73 mmbbls e 3C 337 mmbbls.

Estudos detalhados dos dados de engenharia e geotécnicos obtidos em Kangaroo-1 revelaram que a estrutura Kangaroo pode conter um volume de petróleo comercialmente significativo.

Bilby-1 (Bloco S-M-1166)

- Descoberta de uma coluna de petróleo comprovada de 320 metros em uma coluna bruta de 560 m (do petróleo mais alto definido por análise de pressão ao Contato Petróleo/Água calculado) em rochas do período Eoceno, Paleoceno e Maastrichtiano.
- Descobertos 70 m de rochas-reservatório líquidas na coluna, com base em teste de pressão, amostra de fluido, testemunhagem e avaliação petrofísica.
- Petróleo com grau API 33 recuperado à superfície. Uma quantidade de amostras seladas está em processo de análise laboratorial detalhada.
- Descoberta de rochas-reservatório adicionais de boa qualidade abaixo do contato petróleo-água. Elas são interpretadas acima do Contato Petróleo-Água no topo da trapa, com o poço localizado a 150 m de profundidade do topo da trapa.
- Valores de até 23% de porosidade de reservatório interpretados nas perfilagens.

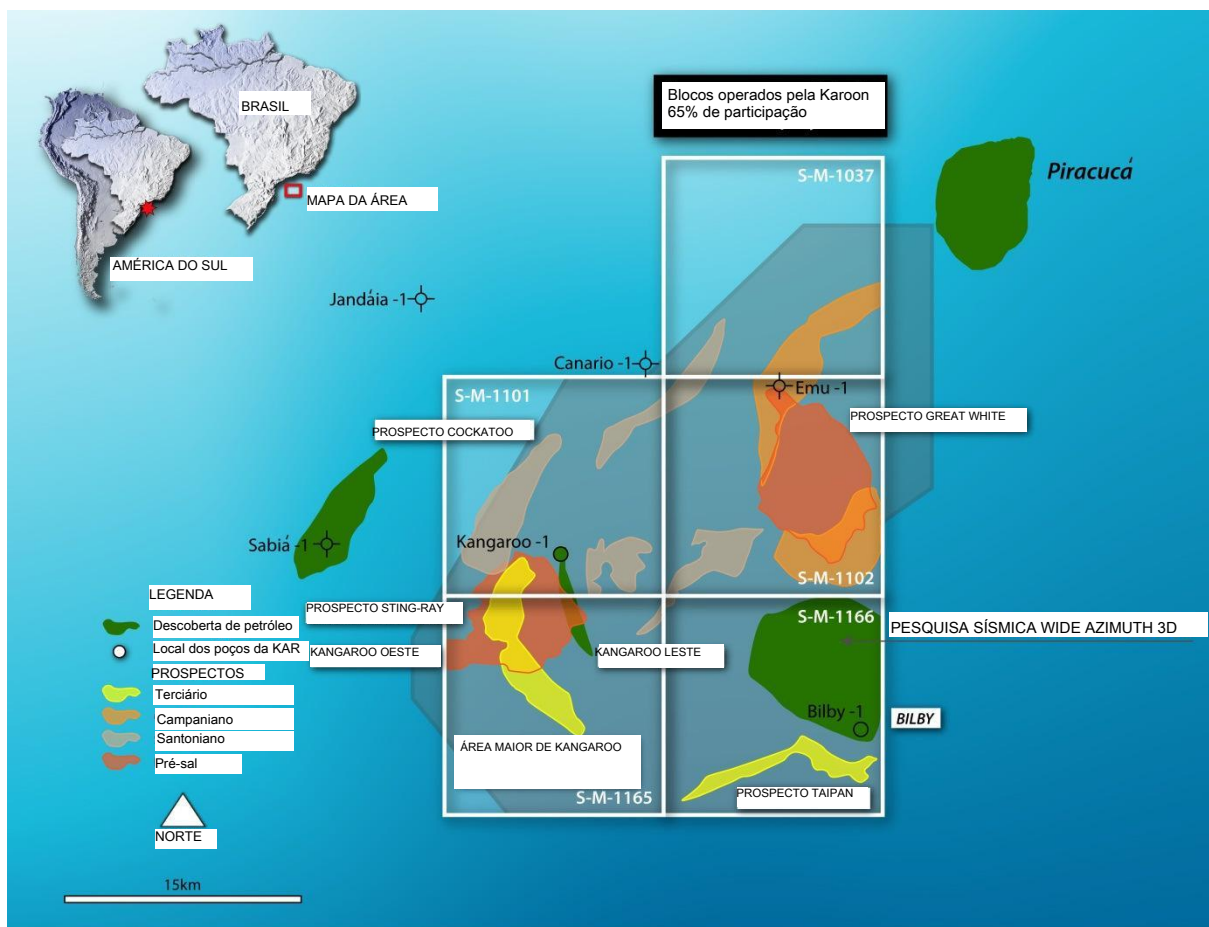
Estudos detalhados dos dados de engenharia e geotécnicos obtidos em Bilby-1 revelaram que a estrutura Bilby pode conter um volume de petróleo comercialmente significativo.

Emu-1 (Bloco S-M-1102 e S-M-1037)

- Estabeleceu rochas-reservatório de boa qualidade em diversos intervalos-alvo.
- Presença de leituras de gás elevadas no *mud log* (registro de presença de hidrocarbonetos no fluido de perfuração) e fluorescência de petróleo foram registradas nas seções-alvo.
- Serão realizadas análises adicionais das informações geotécnicas e do mapeamento de Emu-1 para determinar o impacto total dos resultados do poço.

Foram obtidas informações suficientes para garantir mais trabalhos complementares de engenharia e geotécnicos que podem incluir, no futuro, uma perfuração exploratória adicional em Emu.

A conclusão desses três primeiros poços deve satisfazer os compromissos mínimos de trabalho nos Blocos S-M-1101, S-M-1102, S-M-1037, S-M-1165 e S-M-1166.



Mapa do Prospecto da Karoon na Bacia de Santos e Descobertas

Histórico do Bloco Brasileiro

Os Blocos da Karoon na Bacia de Santos, totalizando 865 km², estão localizados a 200 quilômetros da costa do estado de Santa Catarina no Brasil, ao sul do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 400 metros. Junto com as descobertas Kangaroo e Bilby da Karoon, a Bacia de Santos rendeu recentemente múltiplas descobertas de petróleo. A Karoon ganhou concessão de 100% de participação nos blocos em 2008. Desde que adquiriu os blocos, a Karoon concluiu uma vasta série de trabalhos técnicos, incluindo a aquisição, processamento e interpretação de uma pesquisa Sísmica Wide Azimuth 3D, a primeira do tipo no Brasil. Este programa de três poços exploratórios resultou na descoberta de dois campos de petróleo.

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, S-M-1165 e 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