

6 de janeiro de 2015

Declaração da ASX



Poço de avaliação Kangaroo-2

Relatório de Progresso n° 7

Somado ao sucesso obtido nos reservatórios no Maastrichtiano, Kangaroo-2 tem vazão de petróleo de 3.700 stb/d (barris/dia) nos reservatórios do Paleoceno



O poço de avaliação Kangaroo-2 da Karoon Petróleo e Gás Ltda. (subsidiária da Karoon Gas Australia Ltd), localizado no bloco de exploração S-M-1165, confirmou uma coluna de óleo bruta de 250 metros (135 metros líquidos) nos reservatórios dos períodos Paleoceno e Maastrichtiano, conforme anunciado em 26 de novembro de 2014. A Karoon é a operadora e detém 65% de participação no bloco consorciado S-M-1165, na Bacia de Santos, Brasil. A Pacific Rubiales Energy Corp detém os 35% de participação restantes.

Às 06h00 do dia 6 de janeiro de 2015, concluiu-se o teste de produção nos reservatórios de

Karoon Gas Australia Ltd ABN 53 107 001 338

25/367 Collins Street Melbourne Victoria 3000 T: +613 9616 7500 F: +613 9640 0406

Website: www.karoongas.com.au

petróleo A, B e C do Paleoceno. Os preparativos estão em andamento para começar um programa de perfuração direcional (*side-track*) para obter uma melhor definição do tamanho da estrutura, contatos e dos fatores de recuperação. Os resultados do teste estão a seguir:

Taxa de vazão de petróleo

O teste de produção DST-2A foi realizado nos reservatórios de arenito A, B e C do período Paleoceno nos intervalos 1.663 - 1.681 mRT (abaixo da mesa rotativa), 1.695 - 1.729 mRT e 1.735 - 1.753 mRT com um período de vazão principal de 12 horas. A taxa máxima de vazão de petróleo foi de 3.700 stb/d (taxa estabilizada de 3.450 stb/d) através de uma válvula de controle de fluxo (*choke*) de 88/64" com uma pressão de fluxo na cabeça da tubulação de 270 psia (pounds per square inch) e uma relação gás-petróleo de 540 scf/stb (pés cúbicos por barril).

O teste de produção DST-2 foi realizado no reservatório de arenito C do Paleoceno no intervalo 1.735 - 1.753 mRT. A taxa máxima de vazão de petróleo atingida foi de 2.500 stb/d através de uma válvula de controle de fluxo de 44/64" com uma pressão de fluxo na cabeça da tubulação de 425 psia e uma relação gás-petróleo de 450 scf/stb. A vazão do poço foi então testada em uma válvula de controle de fluxo de 40/64" a uma taxa estabilizada de 1.820 stb/d com uma pressão de fluxo na cabeça da tubulação de 420 psia e uma relação gás-petróleo de 450 scf/stb. Ao fim do período de vazão principal de 24 horas, o poço foi fechado por um período de 48 horas para acúmulo de pressão.

Características do petróleo

DST-2A produziu petróleo de grau API 33° sem produção de CO₂, H₂S, água ou areia.

DST-2 produziu petróleo de grau API 31° sem produção de CO₂, H₂S, água ou areia.

Potencial de produção do poço

Com base nas taxas de vazão de petróleo obtidas nos testes DST-1A (seção do Maastrichtiano) e DST-2A (seção do Paleoceno), o Sr. Robert Hosking, Diretor Executivo, afirmou: "A Karoon está muito satisfeita com os resultados do teste de produção em Kangaroo-2. Com base nas taxas de vazão atingidas tanto nos reservatórios do Paleoceno quanto do Maastrichtiano, estimamos que um poço de produção vertical poderia produzir de 6.000 a 8.000 stb/d provenientes dos reservatórios em conjunto. Além disso, poços de produção horizontais poderão produzir a taxas maiores."

Programa de perfuração direcional em Kangaroo-2

Após a coluna de teste ser removida e os reservatórios do Paleoceno serem abandonados com retentores de cimento, o poço será direcionado tanto para uma localização mergulho abaixo (*down-dip*) e depois mergulho acima (*up-dip*), com o objetivo de se obter uma melhor

Karoon Gas Australia Ltd ABN 53 107 001 338

25/367 Collins Street Melbourne Victoria 3000 T: +613 9616 7500 F: +613 9640 0406

Website: www.karoongas.com.au

definição do tamanho do recurso e dos fatores de recuperação.

O poço direcional-1 (side-track-1) será perfurado a uma localização mergulho abaixo para atingir os reservatórios do Paleoceno e Maastrichtiano no lado leste de uma falha com direção norte-sul e avaliar as potenciais acumulações de hidrocarbonetos no Campaniano. Serão realizadas perfilagens a cabo e testes de pressão.

O poço direcional-2 (side-track-2) será perfurado nos reservatórios do Paleoceno e Maastrichtiano em uma localização acima para testar o potencial de reservatório e hidrocarbonetos em direção à parede de sal.

As informações obtidas em Kangaroo-2 serão importantes para avaliar a comercialidade do campo de petróleo Kangaroo e serão valiosas para a fase de Planejamento do Pré-projeto de Engenharia ('FEED'), o que aproximará o projeto da comercialização.

O poço de avaliação Kangaroo-2 está localizado no Bloco de exploração S-M-1165, aproximadamente 300 metros acima e 4 quilômetros ao sul de Kangaroo-1 e é o primeiro poço da campanha de perfuração de avaliação e exploração da Bacia de Santos.

Programa futuro

Após a conclusão de todas as operações no poço de avaliação Kangaroo-2, a sonda será transferida para perfurar o poço de exploração Kangaroo Oeste-1 (o segundo poço firme do programa) e avaliar o prospecto a aproximadamente 4,5 quilômetros do lado oeste da estrutura de sal Kangaroo. Devido à grande extensão e à proximidade a Kangaroo, um resultado bem-sucedido em Kangaroo Oeste-1 constituiria uma adição significativa a qualquer possível desenvolvimento do campo de petróleo Kangaroo.

A campanha de perfuração de avaliação e exploração está prevista para prosseguir ao longo do primeiro semestre de 2015.

A contratação da sonda garante à Karoon dois poços firmes e dois opcionais e, em caso de um resultado de perfuração bem-sucedido nos 2 primeiros poços, fornece máxima flexibilidade para a avaliação adicional da descoberta de petróleo Kangaroo, perfuração adicional em Kangaroo Oeste ou possível exploração de outros prospectos.

O potencial no flanco da estrutura de sal foi primeiramente comprovada em Kangaroo-1 com a interseção de uma coluna de óleo bruta de 76 m e petróleo recuperado à superfície por testes de formação a cabo. Os resultados em Kangaroo-2 confirmam a viabilidade da estimativa. Kangaroo Oeste-1 está localizado no flanco ocidental da mesma estrutura de sal que Kangaroo-1 e apresenta o mesmo potencial para existência de reservatórios e selos mapeados em áreas adjacentes.

A sonda de perfuração semi-submersível 'Olinda Star' está sendo utilizada em todo o programa de perfuração.

Sobre a Karoon Gás Austrália Ltda.

A Karoon Gás Austrália Ltda. é uma empresa internacional de exploração de petróleo e gás com projetos na Austrália, Brasil e Peru, além de ser membro do Índice S&P/ASX 200.

A Karoon busca altas taxas de participação em oportunidades em estágio inicial de exploração que contenham grandes alvos potenciais em bacias com sistemas petrolíferos comprovados. A Karoon busca criar valor para os acionistas através do desenvolvimento geotécnico dos blocos, alavancando as altas participações acionárias para explorar e avaliar essas oportunidades a fim de alcançar a comercialização.

Apesar de a estratégia principal da empresa residir na identificação de oportunidades em alto-mar em estágio inicial de exploração, a estratégia de longo prazo da Karoon é reter as participações residuais de seus ativos quando eles entrarem em produção.

Para mais informações, por favor, acesse o site da Karoon ou entre em contato:

Scott Hosking | Secretário-geral
T: +613 5974 1044
E: shosking@karoongas.com.au

James Wootton | Relações com investidores
T: +613 9616 7520
E: jwootton@karoongas.com.au

Ian Howarth | Collins Street Media
T: +614 0782 2319
E: ian@collinsstreetmedia.com.au

Declarações relativas ao futuro

Este comunicado pode conter certas “declarações relativas ao futuro” com respeito a situação financeira, resultados das operações e negócios da Karoon, além de planos e objetivos de administração da empresa. Geralmente, as declarações relativas ao futuro podem ser identificadas por palavras, como “pode”, “poderia”, “acredita-se”, “planeja-se”, “provavelmente”, “estimativa”, “objetivo”, “espera-se” ou “pretende-se” e outras palavras similares que envolvam riscos e incertezas, incluindo, mas não se limitando ao resultado e efeitos do assunto desse comunicado. As indicações e orientações sobre ganhos futuros, posição financeira e desempenho também são declarações relativas ao futuro.

Você é aconselhado a não confiar de maneira excessiva em declarações relativas ao futuro, considerando-se que os resultados reais podem diferir significativamente das declarações relativas ao futuro. Todas as declarações relativas ao futuro, opiniões e estimativas incluídas neste comunicado envolvem, obrigatoriamente, incertezas, suposições, contingências e outros fatores, e pode haver riscos desconhecidos, muitos dos quais fora do controle da Karoon. Os resultados ou desempenho real da Karoon podem ser significativamente diferentes dos resultados ou desempenho prospectivos expressos ou implícitos nessas declarações relativas ao futuro. As declarações relativas ao futuro que

Karoon Gas Australia Ltd ABN 53 107 001 338

25/367 Collins Street Melbourne Victoria 3000 T: +613 9616 7500 F: +613 9640 0406

Website: www.karoongas.com.au

incluem, sem limitação, orientações sobre planos futuros, são fornecidas apenas como orientação geral e não devem ser usadas como indicação ou garantia de desempenho futuro. Essas declarações relativas ao futuro se referem somente à data deste comunicado.

A Karoon renuncia qualquer plano ou obrigação de atualizar publicamente qualquer declaração relativa ao futuro, seja em resultado de novas informações, eventos ou resultados futuros etc.

Karoon Gas Australia Ltd ABN 53 107 001 338

25/367 Collins Street Melbourne Victoria 3000 T: +613 9616 7500 F: +613 9640 0406

Website: www.karoongas.com.au