

Resumo do Relatório de Especialistas em Reservas de Petróleo e Recursos Contingentes de Baúna

A Karoon Energy Ltd. (“Karoon”) tem o prazer de informar um resumo do Relatório de Especialistas (“CPR”) elaborado pela Divisão de Gerenciamento de Reservatórios da AGR Petroleum Services (“AGR”) para as Reservas e os Recursos Contingentes relacionados à concessão BM-S-40 da Bacia de Santos contendo o campo petrolífero de Baúna e a descoberta de petróleo de Patola.

A Karoon firmou um acordo vinculante de compra e venda, anunciado em 25 de julho de 2019, para adquirir uma participação 100% como operadora no Bloco BM-S-40 da Bacia de Santos, no *offshore* brasileiro, contendo o campo de produção de petróleo de Baúna e a descoberta de petróleo de Patola.

Conforme anunciado no Comunicado ASX de 25 de julho de 2019, a Karoon irá divulgar uma declaração completa de recursos para a ASX após a conclusão do negócio, que deverá ocorrer no primeiro semestre de 2020.

Estimativas de Recursos Contingentes e Reservas avaliadas pela AGR**

Tabela 1 estimativas de reservas pela AGR

Projeto	Np 31/12/2018 (MMbbl - Milhões de Barris)	Reservas 01/01/2019		
		1P (MMbbl)	2P (MMbbl)	3P (MMbbl)
Poços atuais, contemplando um programa de intervenção	120,1	38,5	52,5	61,3

**Essas reservas são a soma probabilística de reservas individuais de poços, e não a soma aritmética das reservas individuais de poços

Tabela 2 Estimativas de recursos contingentes pela AGR

Projeto	Recursos Contingentes 1/1/2019		
	1C (MMbbl)	2C (MMbbl)	3C (MMbbl)
Patola	9,9	14,6	18,4
SPS-57	1,9	4,2	8,3

Estimativas de Reservas

As estimativas das reservas de Baúna são baseadas no desenvolvimento atual, composto por seis poços produtores de petróleo, três injetores de água e um injetor de gás nos acúmulos produtores de petróleo de Baúna e Piracaba. Os poços estão conectados a uma instalação flutuante de produção, armazenamento e transferência (FPSO), o Cidade de Itajaí. O campo de Baúna tem uma longa história

de produção, que começou em 2011, e continuou a ter um desempenho robusto, com 120 milhões de barris produzidos até 31 de dezembro de 2018.

A avaliação independente das reservas remanescentes para o campo de petróleo de Baúna, realizada pela AGR, é estimada para o período compreendido entre a data de “entrada em vigor” do acordo, em 1º de janeiro de 2019, até um ano de corte econômico em 2031, com base no caso 2P, em um cenário de US\$ 65/barril.

A AGR estimou o Óleo inicialmente no tanque reservatório (STOIIP)

realizou a Estimativa de Óleo no Tanque Local (STOIIP) e gerou previsões de produção, reservas e recursos contingentes. O processo de trabalho da CPR envolveu as seguintes etapas principais:

1. Estabelecer uma base de dados, revisar dados, modelos e relatórios.
2. Analisar dados, modelos, estudos de incerteza e metodologias. Realizar avaliações independentes.
3. Gerar previsões de produção e perfis independentes para os poços existentes e gerar estimativas de recuperação final para o portfólio de poços futuros.
4. Analisar as premissas e o planejamento de operação da Karoon.
5. Avaliação econômica usando as previsões de produção geradas e estimativas de custos de despesas de capital e despesas operacionais.

Estimativas dos Recursos Contingentes

A AGR estimou o óleo no Tanque Local (STOIIP) para a descoberta do campo de Patola e estimou os fatores de recuperação de petróleo com base em um desenvolvimento apropriado e o comportamento análogo dos reservatórios vizinhos de Baúna e Piracaba.

Também são mostradas estimativas de recursos contingentes para o poço SPS-57, que foram produzidos a partir do acúmulo de Piracaba durante uma fase de Testes Prolongados de Poço em 2012, antes do desenvolvimento por completo do campo de Baúna.

Normas do SPE-PRMS

A revisão das estimativas históricas de recursos e reservas foi preparada usando as diretrizes do Sistema de Gerenciamento de Recursos Petrolíferos (SPE-PRMS), publicada conjuntamente pela Sociedade de Engenheiros de Petróleo, pelos Congressos Mundiais de Petróleo, pela Associação Americana de Geólogos de Petróleo e pela Sociedade de Engenheiros de Avaliação de Petróleo (SPE/WPC/AAPG/SPEE) em junho de 2018 como base para sua classificação e categorização de volumes de hidrocarbonetos. As definições de Reservas e Recursos Contingentes são as seguintes:

Reservas: As quantidades de petróleo previstas que sejam recuperáveis comercialmente pela implementação de projetos de desenvolvimento em acúmulos conhecidos, a partir de uma determinada data, em condições definidas. As reservas devem atender a quatro critérios: devem ser descobertas, recuperáveis, comerciais, e remanescentes (a partir de uma determinada data) com base no(s) projeto(s) de desenvolvimento implementado(s).

1P - Indica baixa estimativa de Reservas (por exemplo, Reservas Comprovadas).

2P - Indica a melhor estimativa de Reservas (por exemplo, a soma das Reservas Comprovadas mais as Reservas Prováveis).

3P- Indica alta estimativa de Reservas (por exemplo, a soma de Reservas Comprovadas, Reservas Prováveis e Reservas Possíveis).

Recursos Contingentes: Estas quantidades de hidrocarbonetos estimadas, a partir de uma determinada data, são potencialmente recuperáveis de acúmulos conhecidos pela implementação de projetos de desenvolvimento, mas que atualmente não são consideradas comercialmente recuperáveis, devido a uma ou mais contingências.

1C – Denota cenário de baixa estimativa de caso de recursos contingentes.

2C – Denota cenário de melhor estimativa de caso de recursos contingentes.

3C – Denota cenário de alta estimativa de caso de recursos contingentes.

Declaração de Pessoas Competentes

A AGR é uma consultoria independente, especializada em avaliação de reservatórios de petróleo, auditoria de reservas e análise econômica. Exceto pela prestação de serviços profissionais com base em honorários, a AGR não possui acordo comercial com nenhuma outra pessoa ou empresa envolvida nos interesses que são objeto deste relatório. A avaliação foi gerenciada por André Sæthern (MSc em Engenharia de Petróleo), Vice-Presidente de Gestão de Reservatórios da AGR. O Sr. Sæthern, Engenheiro de Reservatórios, possui mais de 12 anos de experiência internacional e na Noruega. O relatório foi revisado por Mahmood Akbar (MSc em Engenharia de Petróleo), Consultor em Engenharia de Reservatórios da AGR. O Sr. Akbar, engenheiro de reservatórios, possui mais de 25 anos de experiência e é especialista em relatórios de reservas e recursos. A AGR realizou avaliações para diversas empresas de energia e instituições financeiras.

Sobre a AGR

A AGR é um grupo de consultoria especializada, reconhecido globalmente, que fornece Auditorias de Reservas Certificadas e CPR. A lista de clientes inclui empresas petroleiras nacionais e internacionais, organizações governamentais, grupos de investimento e bancos. A AGR realiza estudos com padrões

aceitos, entre outros, pela ASX, pela Bolsa de Valores de Londres, SEC (Comissão de Títulos e Câmbio), bancos comerciais e institucionais internacionais.

Nota importante

Caso os investidores tenham dúvidas ou questionamentos sobre a Empresa, por favor, entrar em contato com James Wootton pelo telefone 03 9616 7500 ou jwootton@karooneenergy.com.au. Todas as consultas relativas à **participação societária** devem ser dirigidas a nosso cadastro de ações, Computershare no telefone 1300 850 505.

Sobre a Karoon Energy Ltd

A Karoon Energy Ltd. é uma empresa internacional de exploração de petróleo e gás, com projetos na Austrália, no Brasil e no Peru, e é uma empresa listada na ASX.

A Karoon tem uma estratégia central de crescimento na área de exploração, com foco em grandes alvos em sistemas petrolíferos comprovados. A Empresa busca concluir a aquisição de um ativo de produção de fundações que apoiará o crescimento sustentável a longo prazo e o valor para o acionista.

A visão estratégica da Karoon é transformar-se em uma empresa de E&P global, com produção substancial para sustentar o crescimento através de um portfólio de exploração altamente prospectivo.

Declarações Prospectivas

Este comunicado pode conter certas “declarações prospectivas” em relação à condição financeira, resultados das operações e negócios da Karoon e determinados planos e objetivos da administração da Karoon. Declarações prospectivas podem, em geral, ser identificadas por palavras como “pode”, “poderia”, “acredita”, “planeja”, “irá”, “provavelmente”, “estima”, “objetiva”, “prevê” ou “pretende”, além de outras palavras semelhantes que envolvem riscos e incertezas, o que pode incluir, por exemplo, o resultado e os efeitos do objeto tratado neste comunicado. As indicações e orientações sobre futuros lucros e sobre a posição e desempenho financeiros também constituem declarações prospectivas.

Aconselha-se que você não deposite confiança indevida em declarações prospectivas porque os resultados reais podem divergir materialmente de declarações prospectivas. Quaisquer declarações prospectivas, opiniões e estimativas fornecidas neste comunicado envolvem, necessariamente, incertezas, hipóteses, contingências e outros fatores, podendo surgir riscos desconhecidos, muitos dos quais além do controle da Karoon. Essas declarações podem fazer com que os resultados reais ou desempenho da Karoon sejam materialmente diferentes de quaisquer resultados futuros ou desempenho expressos ou implícitos por essas declarações prospectivas. Declarações prospectivas incluindo, sem limitações, a orientação sobre planos futuros, são fornecidas apenas como guia geral e

não devem ser utilizadas como uma indicação ou garantia de desempenho futuro. Essas declarações prospectivas expressam-se apenas na data deste anúncio.

A Karoon renuncia a qualquer intenção ou obrigação de atualizar publicamente quaisquer declarações prospectivas, seja como resultado de novas informações, eventos ou resultados futuros, ou de outra forma.