

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO NOVEMBRO 2024

A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA") (B3: BRAV3) ("Companhia"), informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados do mês de novembro de 2024.

Portfólio	4T23	1T24	2T24	3T24	out/24	nov/24
Produção Total Bruta boe/d	63.636	72.055	59.564	51.729	45.085	34.813
Óleo bbl/d	47.316	55.882	48.610	41.205	34.333	25.906
Complexo Potiguar	23.463	23.448	23.456	22.157	23.966	22.588
Complexo Recôncavo	3.824	3.897	3.701	3.298	3.179	3.272
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	10.221	7.970	8.053	3.543	-	-
Atlanta (80%) ⁽²⁾	9.605	20.388	13.257	12.104	7.039	-
Peroá	129	118	144	103	149	45
Manati (45%)	73	61	-	-	-	-
Gás boe/d	16.321	16.173	10.954	10.524	10.752	8.907
Complexo Potiguar	1.649	2.014	1.874	1.808	1.947	1.850
Complexo Recôncavo ⁽³⁾	5.363	5.389	5.336	5.493	5.591	6.126
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	374	369	349	163	-	-
Atlanta (80%) ⁽²⁾	401	863	566	534	259	-
Peroá	3.313	3.274	2.829	2.526	2.954	932
Manati (45%)	5.221	4.263	-	-	-	-

(1) Papa-Terra: Em 16 de abril de 2024, a 3R Offshore exerceu, conforme previsões do *Joint Operating Agreement* (JOA), o direito de cessão compulsória (*forfeiture*) da participação indivisa de 37,5% detida pela Nova Técnica Energy Ltda. (NTE) no consórcio, em função do inadimplemento de obrigações financeiras por parte da NTE. Após o exercício do *forfeiture*, a NTE instaurou procedimento de arbitragem questionando a aplicação da cessão compulsória prevista no JOA e iniciou procedimento cautelar pré-arbitral perante o Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro, no qual foi deferida medida liminar determinando a suspensão do processo perante a ANP até que seja proferida decisão arbitral. A 3R Offshore recorreu da decisão e aguarda a formação do Tribunal Arbitral; (2) A Companhia concluiu em 26/09/24 a venda de 20% de Atlanta para Westlawn Americas Offshore LLC, passando a deter a participação de 80% no ativo; (3) Em outubro de 2024, aproximadamente 32% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

Atlanta – Inspeção do FPSO Atlanta realizada pela ANP e cumprimento de condicionantes em fase final

Entre os dias 25 e 29 de novembro de 2024, a ANP realizou a inspeção do sistema de medição do FPSO Atlanta. Paralelamente, a companhia segue empenhada em finalizar o envio da documentação relativa às demais condicionantes nos próximos dias. Ainda sobre a operação em Atlanta, o FPSO Petrojarl segue em processo de descomissionamento.

Papa-Terra – Campanha de manutenção de integridade em etapa final

As atividades de manutenção e recuperação de integridade estão em etapa final e a Companhia espera retomar a produção nas próximas semanas. O *workover* para substituição de bomba centrífuga submersa (BCS) do poço PPT-051 segue em andamento com previsão de conclusão em fevereiro.

Parque das Conchas – Aquisição em fase final de aprovação

A Companhia celebrou contrato para aquisição de 23% de participação no ativo detida pela QatarEnergy Brasil Ltda., com data efetiva de julho 2023. A conclusão da transação está sujeita a condições precedentes e encontra-se em fase final de aprovação. A produção média do ativo em 2024, correspondente à participação adquirida, foi de 6,2 mil boe/dia.

Peroá – Devido a parada programada da Unidade de Tratamento de Gás Natural (UTGC) de Cacimbas, a produção no ativo foi interrompida na segunda semana de novembro, tendo sido retomada em 02 dezembro.

Manati – A última atualização do operador sobre a retomada de produção permanece sendo o 1T25.

* * *

A Brava é operadora do Complexo Potiguar, do Complexo Recôncavo, de Peroá, de Papa-Terra e de Atlanta, bem como detém participação não-operada de 35% no Polo Pescada e 45% no Campo de Manati, ambos operados pela Petrobras. O detalhamento da produção por ativo é atualizado mensalmente no guia de *valuation* da Companhia, disponível no site de Relações com Investidores.

Para acessar a planilha, [clique aqui](#).

Rio de Janeiro, 11 de dezembro de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores