

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO DEZEMBRO 2024

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

Portfólio	1T24	2T24	3T24	out/24	nov/24	dez/24	4T24	2024
Produção Total Bruta boe/d ⁽⁵⁾	72.055	59.564	51.729	45.085	34.813	38.591	39.496	55.711
Óleo bbl/d	55.882	48.610	41.205	34.333	25.906	27.800	29.346	43.761
Complexo Potiguar	23.448	23.456	22.157	23.966	22.588	23.499	23.351	23.103
Complexo Recôncavo	3.897	3.701	3.298	3.179	3.272	3.194	3.215	3.528
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	7.970	8.053	3.543	-	-	714 ⁽⁵⁾	238	4.951
Atlanta (80%) ⁽²⁾	20.388	13.257	12.104	7.039	-	29 ⁽⁵⁾	2.356	12.026
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾						250 ⁽⁵⁾	83	21
Peroá	118	144	103	149	45	113	102	117
Manati (45%)	61	-	-	-	-	-	-	15
Gás boe/d	16.173	10.954	10.524	10.752	8.907	10.791	10.150	11.950
Complexo Potiguar	2.014	1.874	1.808	1.947	1.850	1.902	1.900	1.899
Complexo Recôncavo ⁽³⁾	5.389	5.336	5.493	5.591	6.126	6.139	5.952	5.542
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	369	349	163	-	-	14 ⁽⁵⁾	5	222
Atlanta (80%) ⁽²⁾	863	566	534	259	-	1 ⁽⁵⁾	87	512
Parque das Conchas (23%) ⁽⁴⁾						15 ⁽⁵⁾	5	1
Peroá	3.274	2.829	2.526	2.954	932	2.720	2.202	2.708
Manati (45%)	4.263	-	-	-	-	-	-	1.066

(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 de setembro de 2024 a venda de 20% de Atlanta para Westlawn Americas Offshore LLC, passando a deter a participação de 80% no ativo; (3) Em dezembro de 2024, aproximadamente 29% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios; (4) A Companhia concluiu em 30 de dezembro de 2024 a aquisição da participação de 23% em Parque das conchas detida pela QatarEnergy Brasil Ltda.; (5) A produção média em dezembro considera: (a) dois dias de produção em Papa-Terra, com a retomada após parada de produção, (b) um dia de produção em Atlanta, com início da produção no FPSO Atlanta em 31 de dezembro, e (c) um dia de produção em Parque das Conchas, após a conclusão da aquisição da participação de 23% em 31 de dezembro.

Atlanta – Início da produção no FPSO Atlanta (Sistema Definitivo)

O primeiro óleo do FPSO Atlanta foi produzido na tarde do dia 31 de dezembro. A produção foi iniciada através dos novos poços 6H e 7H, que ainda se encontram em processo de estabilização e registraram

produção aproximada de 26,8 mil barris de óleo equivalente nas últimas 24 horas, em linha com as expectativas da Companhia.

Papa-Terra – Produção retomada após autorização da ANP

A produção em Papa-Terra foi retomada no dia 30 de dezembro de 2024. A reabertura dos poços foi realizada de forma gradual nos primeiros dias de janeiro, com 5 poços (PPT-12, PPT-17, PPT-22, PPT-37 e PPT-50) produzindo aproximadamente 14,3 mil barris de óleo equivalente nas últimas 24 horas. O sexto poço (PPT-16) deve ser reaberto durante o mês de janeiro, enquanto a atividade de *workover* para substituição de bomba centrífuga submersa (BCS) do sétimo poço (PPT-51) segue em andamento, com previsão de conclusão antecipada para o final de janeiro de 2025.

Parque das Conchas – Conclusão da Aquisição de 23% de participação

Em 30 de dezembro de 2024, a Companhia concluiu a aquisição 23% de participação no ativo anteriormente detida pela QatarEnergy Brasil Ltda. Para fins de consolidação da produção média mensal da Companhia neste relatório, foi considerado apenas a produção do dia 31 de dezembro de 2024.

Peroá – A produção foi retomada em dezembro após parada programada da Unidade de Tratamento de Gás Natural (UTGC) de Cacimbas.

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, 45% no Campo de Manati, ambos operados pela Petrobras, e 23% em Parque das Conchas operado pela Shell. O detalhamento da produção por ativo é atualizado mensalmente no guia de *valuation* da Companhia, disponível no site de Relações com Investidores.

Rio de Janeiro, 10 de janeiro de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores