

## COMUNICADO AO MERCADO

### DADOS DE PRODUÇÃO | ABRIL 2025

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 abril de 2025.

A Brava atingiu recorde de produção, registrando uma média de 81,8 kboe/d no período, um aumento de mais de 15% quando comparado ao 1T25. Este resultado reflete a evolução da operação *offshore*, com a melhor produção mensal desde dezembro de 2023 em Papa-Terra e os resultados preliminares dos poços 4H & 5H, a partir de 13 de abril, em Atlanta.

Portfólio   boe/d	2T24	3T24	4T24	1T25	ABR 25
<b>Produção Total Bruta</b>	<b>59.564</b>	<b>51.729</b>	<b>39.350</b>	<b>71.815</b>	<b>81.822</b>
<i>Onshore</i>	34.083	32.409	34.106	34.228	33.880
<i>Offshore</i>	25.481	19.320	5.244	36.587	47.942
<b>Óleo   bbl/d</b>	<b>48.610</b>	<b>41.205</b>	<b>29.196</b>	<b>58.509</b>	<b>69.201</b>
Complexo Potiguar	23.455	22.158	23.352	23.004	22.711
Complexo Recôncavo	3.701	3.297	3.215	3.465	3.394
Papa-Terra (62,5%) <sup>(1)</sup>	8.053	3.543	87	8.078	10.889
Atlanta (100 / 80%) <sup>(2)</sup>	13.257	12.104	2.356	17.975	26.033
Parque das Conchas (23%) <sup>(4)</sup>	-	-	83	5.879	6.079
Peroá	144	103	103	108	95
Manati (45%)	-	-	-	-	-
<b>Gás   boe/d</b>	<b>10.954</b>	<b>10.524</b>	<b>10.154</b>	<b>12.306</b>	<b>12.621</b>
Complexo Potiguar	1.874	1.808	1.901	2.070	2.034
Complexo Recôncavo <sup>(3)</sup>	5.336	5.493	5.954	6.041	6.063
Papa-Terra (62,5%) <sup>(1)</sup>	349	163	5	388	524
Atlanta (100 / 80%) <sup>(2)</sup>	566	534	87	836	1.192
Parque das Conchas (23%) <sup>(4)</sup>	-	-	5	403	461
Peroá	2.829	2.526	2.202	2.568	2.348
Manati (45%)	-	-	-	-	-

(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. 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 suspendendo o processo perante a ANP até que seja proferida decisão arbitral. A Companhia aguarda as decisões decorrentes da arbitragem e informa que o Tribunal Arbitral foi formado em março de 2025; (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 abril de 2025, ~29% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado; (4) A Companhia concluiu em 30 de dezembro de 2024 a aquisição da participação de 23% em Parque das Conchas detida pela QatarEnergy.

**Atlanta – FPSO com alta eficiência operacional e conclusão da conexão dos poços 4H e 5H**

A Companhia concluiu a conexão dos poços 4H e 5H em 13 abril e o resultado de produção aferido no mês ainda não reflete o potencial máximo dos 4 poços em produção. Cabe reforçar que (i) o FPSO Atlanta apresenta eficiência operacional acima do previsto para uma etapa ainda de testes (operação iniciada em dezembro de 2024), sendo normal oscilações na produção diária durante esse período; (ii) todos os 4 poços em produção apresentam resultado dentro do planejado; e (iii) a conclusão da conexão dos poços 2H e 3H está prevista para junho de 2025.

**Papa-Terra – Estabilidade de produção e ganho de escala**

Após etapa de otimização do sistema de geração de energia concluída em março, a Companhia entregou o melhor mês de produção para o ativo desde dezembro de 2023.

**Complexo Potiguar – Atividades de integridade e recuperação de poços em andamento**

O resultado do mês reflete a oscilação normal esperada para a operação enquanto a Companhia implementa projetos de reativação de poços e ampliação da injeção de vapor em campos de óleo pesado do Polo Potiguar.

**Complexo do Recôncavo – Estabilidade e eficiência operacional**

Desempenho estável em relação ao mês anterior, mantendo o alto nível de eficiência operacional.

**Manati** – O operador obteve no fim de março de 2025 a autorização da ANP para retomada da operação, esperada para ser efetivada ainda em maio.

A Brava é operadora dos Complexos Potiguar e do Recôncavo, Papa-Terra, Atlanta e Peroá, 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, este 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. Para acessar a planilha, [clique aqui](#).

Rio de Janeiro, 05 de maio de 2025

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores