

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | OUTUBRO 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 outubro de 2025.

A companhia registrou média de 85.2 mil barris em outubro. **Destaque para Papa-Terra, que apresentou sua melhor produção mensal desde a aquisição do ativo, em dezembro de 2022, e Parque das Conchas, com melhor nível produção mensal desde o *closing* em dezembro de 2024.**

Portfólio boe/d	1T25	2T25	JUL 25	AGO 25	SET 25	3T25	OUT 25
Produção Total Bruta	70.815	85.872	90.937	92.693	91.811	91.813	85.232
<i>Onshore</i>	34.228	34.220	34.735	34.899	35.239	34.958	30.386
<i>Offshore</i>	36.587	51.652	56.202	57.793	56.573	56.856	54.846
Óleo bbl/d	58.509	71.686	73.539	73.920	72.770	73.410	69.762
Potiguar	22.927	22.956	22.911	22.769	23.189	22.957	19.949
Recôncavo	3.465	3.292	3.297	3.427	3.252	3.325	3.268
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	8.078	11.376	11.803	10.674	11.654	11.377	12.136
Atlanta (80%)	17.975	27.393	28.237	30.065	27.659	28.654	25.740
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	5.879	6.499	7.088	6.712	6.797	6.866	7.431
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	185	170	203	272	220	231	238
Gás boe/d	12.306	14.186	17.397	18.773	19.041	18.404	16.471
Potiguar	1.795	1.907	2.266	2.266	2.213	2.248	686
Recôncavo ⁽²⁾	6.041	6.064	6.260	6.437	6.584	6.427	6.482
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	388	503	444	444	482	457	498
Atlanta (80%)	836	1.400	1.390	1.467	1.259	1.372	1.240
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	403	573	633	611	707	650	771
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	2.843	3.738	6.404	7.548	7.794	7.248	6.793

(1) Papa-Terra: Em 16 de abril de 2024, a 3R Offshore, com base no *Joint Operating Agreement*, exerceu o direito de cessão compulsória ("*forfeiture*") da participação indivisa de 37,5% da Nova Técnica Energy Ltda. ("NTE") no consórcio pela inadimplência financeira da NTE. Após o *forfeiture*, a NTE iniciou, em 03 de maio de 2024, um procedimento arbitral ("*Arbitragem*"). Em paralelo à Arbitragem, a NTE obteve, em 19 de julho de 2024, perante o Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro, uma decisão liminar suspendendo o processo de aprovação pela ANP da cessão de sua participação iniciada pela 3R Offshore até a decisão do Tribunal Arbitral, constituído em março de 2025. Em 18 de julho de 2025, foi proferida decisão pelo Tribunal Arbitral que determinou, em caráter provisório, que a NTE pague as despesas do consórcio, na proporção correspondente à participação por ela originalmente detida, até que seja proferida decisão final na Arbitragem. Conforme determinado pelo Tribunal Arbitral, caso essas despesas não sejam pagas pela NTE, incidirão as penalidades contratualmente previstas. Caso sejam quitados integralmente os valores em aberto, os direitos da NTE no consórcio serão restabelecidos, até que seja proferida decisão final do tribunal arbitral sobre os temas em disputa, incluindo a validade do *forfeiture* exercido pela 3R Offshore; (2) Em outubro de 2025, ~27% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado. (3) A Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP") aprovou o Acordo de Individualização da Produção ("AIP") da jazida compartilhada do pré-sal de Jubarte, com efetividade a partir de 1º de agosto de 2025. Pelo AIP, o consórcio de Parque das Conchas (BC-10) tem participação de 0,86% da jazida, sendo a Brava detentora de 23% de participação na concessão de BC-10. A partir de agosto de 2025, a produção referente à participação da Companhia em Jubarte foi incorporada a produção de BC-10.

Potiguar – A produção mensal foi impactada pela interdição temporária de parte das instalações, decorrente de auditoria conduzida pela ANP voltada ao Sistema de Gestão de Segurança Operacional (SGSO). A Companhia já iniciou o envio à Agência das documentações referentes ao autodiagnóstico das instalações interditadas, a fim de obter a anuência para a retomada gradual da produção afetada.

Atlanta – A Companhia vem executando uma série de ajustes operacionais e avançando no comissionamento de equipamentos no FPSO Atlanta durante o quarto trimestre. Não há parada de produção programada para realização dos ajustes.

Manati – O operador realizou ajustes na plataforma durante o mês de outubro, impactando a média de produção. A operação já foi normalizada.

A Brava é operadora dos ativos Potiguar, Recôncavo, Papa-Terra, Atlanta e Peroá, bem como detém participação não-operada de 35% em 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, [clique aqui para acessar](#).

Rio de Janeiro, 06 de novembro de 2025

Décio Oddone

Diretor Presidente e de Relações com Investidores (interino)