

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | SETEMBRO 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 setembro de 2025.

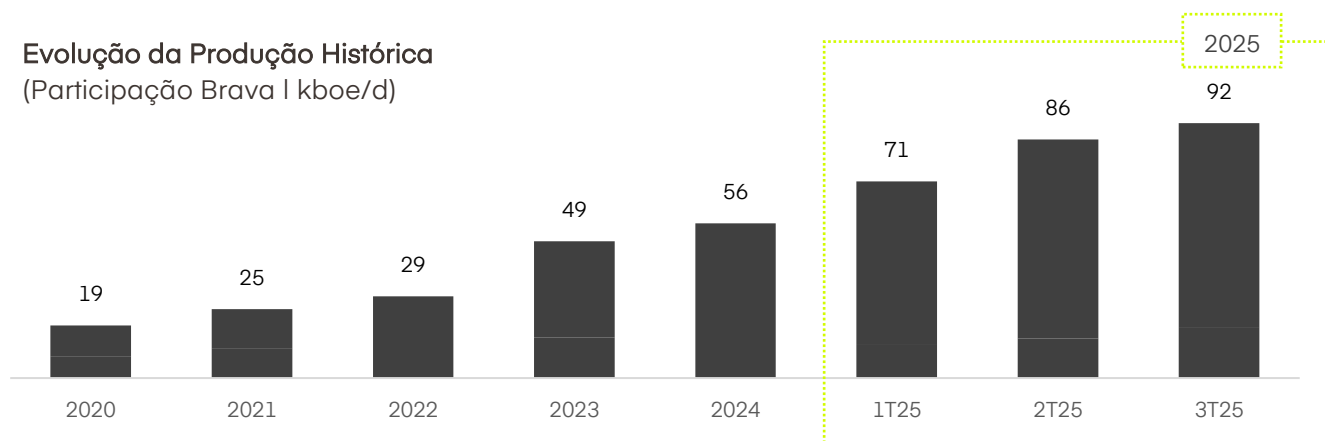
Com o resultado de setembro, a Brava alcançou produção média diária de 91,8 mil boe no terceiro trimestre de 2025 (3T25), um aumento de 7% em relação ao trimestre anterior, renovando seu recorde trimestral de produção em ambos os segmentos *Onshore* e *Offshore*.

Portfólio boe/d	1T25	2T25	JUL 25	AGO 25	SET 25	3T25
Produção Total Bruta	70.815	85.872	90.937	92.693	91.833	91.821
<i>Onshore</i>	34.228	34.220	34.735	34.899	35.293	34.976
<i>Offshore</i>	36.587	51.652	56.202	57.793	56.540	56.845
Óleo bbl/d	58.509	71.686	73.539	73.920	72.746	73.402
Potiguar	22.927	22.956	22.911	22.769	23.190	22.957
Recôncavo	3.465	3.292	3.297	3.427	3.253	3.326
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	8.078	11.376	11.803	10.674	11.654	11.377
Atlanta (80%)	17.975	27.393	28.237	30.065	27.659	28.654
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	5.879	6.499	7.088	6.712	6.771	6.857
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	185	170	203	272	220	231
Gás boe/d	12.306	14.186	17.397	18.773	19.087	18.419
Potiguar	1.795	1.907	2.266	2.266	2.208	2.247
Recôncavo ⁽²⁾	6.041	6.064	6.260	6.437	6.642	6.447
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	388	503	444	444	482	457
Atlanta (80%)	836	1.400	1.390	1.467	1.259	1.372
Parque das Conchas (23%) ⁽³⁾	403	573	633	611	701	648
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	2.843	3.738	6.404	7.548	7.794	7.248

(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 setembro de 2025, ~26% 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.

Volume de óleo vendido (kbbl)	1T25	2T25	JUL 25	AGO 25	SET 25	3T25
Onshore	2.369	2.391	811	812	792	2.414
Potiguar	2.058	2.086	710	705	696	2.111
Recôncavo	311	305	101	106	96	303
Offshore	2.780	3.927	1.140	1.235	1.529	3.904
Papa-Terra (62,5%)	727	1.075	150	487	309	946
Atlanta (80%)	1.450	2.360	772	748	717	2.237
Parque das Conchas (23%)	603	492	218	-	503	721
Total	5.149	6.318	1.951	2.047	2.321	6.318

Evolução da Produção Histórica
(Participação Brava l kboe/d)



Atlanta – A Companhia iniciou em agosto uma etapa de ajustes operacionais e de comissionamento de equipamentos no FPSO Atlanta, com conclusão prevista para ocorrer ao longo do mês de outubro. Não há necessidade de parada de produção para realização dessa etapa, que vem sendo executada conforme o planejamento e tem o objetivo de suportar o aumento de produção durante o 4T25.

Papa-Terra - A produção do ativo será paralisada por até 12 dias para realização de manutenção programada durante o mês de novembro.

Pq. das Conchas (BC-10) – A Companhia foi informada pelo operador que a produção do ativo será paralisada por até 21 dias para realização de manutenção programada durante o mês de novembro.

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](https://ri.bravaenergia.com).

Rio de Janeiro, 03 de outubro de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores