

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO | JULHO 2025

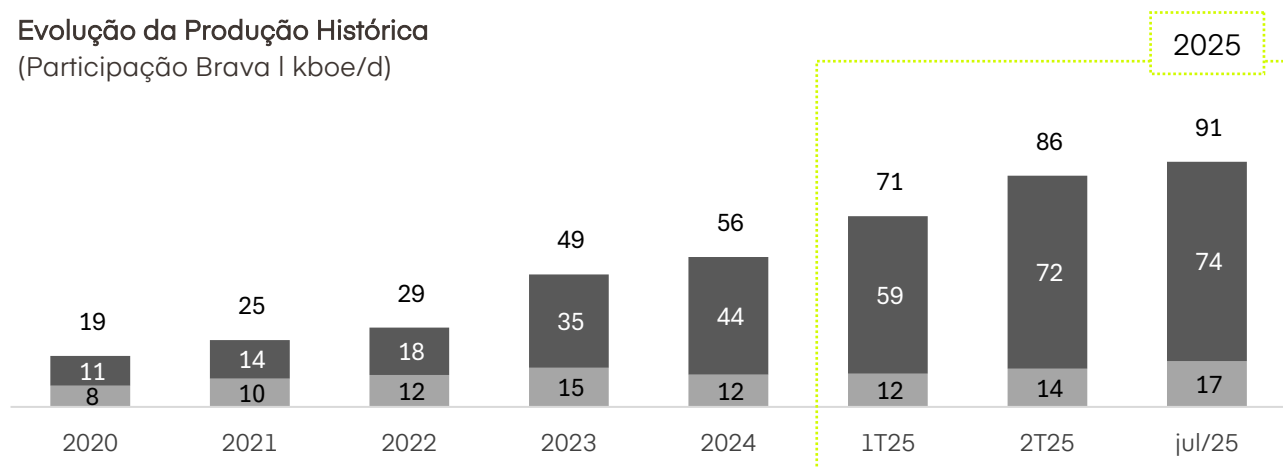
A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" ou "Companhia") (B3: BRAV3), informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados do mês de julho de 2025.

A Companhia renovou seu recorde histórico de produção em julho, alcançando média diária de 90,9 mil boe, um aumento de 6,0% em relação a média registrada no segundo trimestre de 2025. Esse resultado reflete principalmente a evolução do segmento *offshore*, com destaque para Papa-Terra, que registrou em julho de 2025 o melhor resultado de produção desde agosto de 2021, e a forte evolução da operação de Atlanta durante o primeiro semestre de 2025.

Portfólio boe/d	JAN 25	FEV 25	MAR 25	1T25	ABR 25	MAI 25	JUN 25	2T25	JUL 25
Produção Total Bruta	67.620	73.794	71.030	70.815	81.850	88.558	87.207	85.890	90.943
<i>Onshore</i>	32.909	35.384	34.391	34.228	33.893	34.502	34.265	34.238	34.741
<i>Offshore</i>	34.711	38.410	36.639	36.587	47.957	54.057	52.943	51.652	56.202
Óleo bbl/d	55.713	61.191	58.623	58.509	69.222	74.295	71.541	71.704	73.547
Potiguar	22.273	23.721	22.787	22.927	22.658	23.293	22.917	22.956	22.915
Recôncavo	3.304	3.581	3.511	3.465	3.397	3.250	3.230	3.311	3.301
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	7.400	9.409	7.425	8.078	10.889	11.651	11.588	11.376	11.803
Atlanta (80%)	16.031	19.038	18.855	17.975	26.037	29.455	26.688	27.393	28.237
Parque das Conchas (23%)	6.533	5.229	5.875	5.879	6.079	6.467	6.950	6.499	7.088
Peroá + Manati (45%) + Pescada (35%)	172	213	170	185	162	179	168	170	203
Gás boe/d	11.907	12.603	12.407	12.306	12.628	14.263	15.666	14.185	17.396
Potiguar	1.699	1.842	1.844	1.795	1.779	1.870	2.073	1.907	2.267
Recôncavo ⁽²⁾	5.633	6.240	6.249	6.041	6.059	6.089	6.045	6.064	6.258
Papa-Terra (62,5%) ⁽¹⁾	433	410	320	388	524	504	480	502	444
Atlanta (80%)	748	887	872	836	1.192	1.525	1.484	1.400	1.390
Parque das Conchas (23%)	440	345	424	403	471	508	740	573	633
Peroá + Manati (45%) + Pescada (35%)	2.954	2.879	2.697	2.843	2.603	3.767	4.846	3.738	6.404

(1) 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 julho de 2025, ~27% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado;

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



Atlanta – Conexão dos poços 2H e 3H e conclusão da Fase 1 do desenvolvimento de Atlanta

Durante o mês de julho foi concluída a conexão dos poços 2H e 3H, seguida pela liberação do PLSV responsável por executar essa atividade. A saída da embarcação marcou a conclusão da Fase 1 do desenvolvimento de Atlanta, encerrando a etapa mais intensa de implementação do projeto: a perfuração de dois novos poços (6H e 7H), a adaptação do FPSO e a conexão dos poços ao navio. Os ajustes em andamento, tanto no FPSO, como no ambiente *subsea*, estão sendo conduzidos com equipe própria e recursos que fazem parte da rotina operacional da Companhia.

Vale destacar que o processo de contratação e mobilização para Fase 2 de desenvolvimento de Atlanta se encontra em estágio avançado e dentro do cronograma previsto. Essa etapa contempla a perfuração de dois novos poços, com início de produção estimado para o primeiro trimestre de 2027.

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, 04 de agosto de 2025

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores