DADOS DE PRODUÇÃO I OUTUBRO 2026

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 2026.

Portfólio I boe/d	2025	1T26	2T26	JUL 26	AGO 26	SET 26	3T26	OUT 26
Produção Total	81.307	75.999	81.685	82.593	81.608	82.944	82.382	80.683
Onshore	33.363	27.397	28.308	29.602	29.732	29.811	29.715	30.055
Offshore	47.944	48.602	53.378	52.991	51.876	53.134	52.667	50.627
Óleo I bbl/d	66.185	61.201	63.406	63.480	62.445	64.141	63.355	62.244
Potiguar	22.181	18.050	18.130	19.072	19.250	19.415	19.245	19.626
Recôncavo	3.337	3.020	2.816	2.715	2.570	2.622	2.636	2.917
Papa-Terra (62,5%)	10.300	11.342	10.846	10.180	7.927	10.202	9.437	13.178
Atlanta (80%)	24.353	23.232	24.048	24.942	24.366	23.778	24.362	18.700
Parque das Conchas (23%)	5.811	5.337	7.353	6.232	8.057	7.856	7.382	7.537
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	204	222	213	339	274	268	294	285
Gás I boe/d	15.122	14.798	18.279	19.114	19.163	18.803	19.027	18.439
Potiguar	1.626	496	1.255	1.646	1.675	1.686	1.669	1.733
Recôncavo (1)	6.219	5.831	6.106	6.170	6.237	6.088	6.165	5.779
Papa-Terra (62,5%)	445	491	414	396	299	430	375	545
Atlanta	1.184	1.082	1.128	1.191	1.168	1.145	1.168	906
Parque das Conchas (23%)	512	446	651	583	807	832	741	740
Peroá (100%) + Manati (45%) + Pescada (35%)	5.134	6.451	8.725	9.128	8.976	8.622	8.909	8.736

(1) Em outubro de 2026, ~35% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado.

Atlanta – A produção dos poços 4H e 5H foi interrompida na segunda quinzena de outubro após falha em uma das bombas do campo, com impacto na produção média do ativo no mês. A substituição do equipamento foi concluída em 9 de novembro, com retomada da produção dos dois poços na mesma data.

Em ocorrência distinta, a Companhia identificou a necessidade de uma intervenção de manutenção em equipamentos da planta de processos do FPSO Atlanta, que exigirá a interrupção da produção por cerca de 10 dias. Todos os equipamentos necessários já foram mobilizados, e a Companhia está dando início aos trabalhos.

Potiguar – A retomada da produção segue avançando, impulsionada pelo aumento dos volumes de reinjeção de vapor, que já superam os picos registrados em 2025. A recuperação de Potiguar impulsionou o oitavo mês consecutivo de crescimento da produção *onshore* em outubro.

Bahia – A produção de gás ficará limitada durante parte de novembro devido à manutenção programada da Unidade de Tratamento de Gás (UTG) Catu, com conclusão prevista para 19 de novembro de 2026. Durante o período, a unidade não receberá gás natural para processamento.

Papa-Terra – Outubro marcou a maior produção do ativo desde setembro de 2020, mesmo com o PPT-52 e os sistemas de produção ainda em fase de testes e estabilização. Na primeira semana de novembro, a Companhia concluiu a perfuração, completação e interligação do PPT-53, que aguarda as aprovações regulatórias necessárias para iniciar a produção.

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, 09 de novembro de 2026

Luiz Carvalho
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores