

## DADOS DE PRODUÇÃO

### SETEMBRO 2024

A BRAVA ENERGIA ("BRAVA") (B3: BRAV3) ("Companhia"), informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados do mês de setembro de 2024.

| Portfólio                                   | 4T23   | 1T24   | 2T24   | jul/24 | ago/24 | set/24 | 3T24   |
|---------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Produção Total Bruta   boe/d <sup>(1)</sup> | 76.863 | 83.005 | 65.136 | 54.888 | 56.580 | 52.653 | 54.707 |
| Óleo e Gás   boe/d                          | 61.656 | 70.006 | 62.163 | 52.224 | 53.717 | 50.429 | 52.123 |
| Atlanta                                     | 10.006 | 21.252 | 13.823 | 3.698  | 19.598 | 15.068 | 12.788 |
| Papa Terra                                  | 16.952 | 13.342 | 13.443 | 14.746 | 1.112  | 1.930  | 5.929  |
| Potiguar                                    | 25.504 | 26.119 | 25.855 | 25.118 | 24.304 | 24.407 | 24.610 |
| Recôncavo                                   | 9.194  | 9.293  | 9.042  | 8.662  | 8.703  | 9.024  | 8.796  |
| Gás   boe/d <sup>(2)</sup>                  | 22.538 | 20.919 | 10.577 | 10.308 | 10.377 | 10.482 | 10.389 |
| Peroá                                       | 3.442  | 3.392  | 2.973  | 2.665  | 2.863  | 2.224  | 2.584  |
| Manati                                      | 11.765 | 9.607  | -      | -      | -      | -      | -      |
| Potiguar                                    | 1.967  | 2.530  | 2.267  | 2.349  | 2.165  | 2.419  | 2.311  |
| Recôncavo <sup>(3)</sup>                    | 5.364  | 5.390  | 5.337  | 5.294  | 5.349  | 5.839  | 5.494  |

(1) Considera a produção integral dos ativos nos quais a Companhia tem participação. (2) Considera a produção de condensado nos ativos de Peroá e Manati. (3) Em setembro de 2024, aproximadamente 25% do gás produzido no Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios. (\*) A Companhia esclarece que, conforme comunicados anteriores, exerceu o direito de cessão compulsória da participação da Nova Técnica Energy Ltda. ("NTE") no campo de Papa Terra, tendo iniciado o processo de cessão perante a ANP conforme previsto no *Joint Operating Agreement* (JOA) firmado entre as Partes. A NTE instaurou procedimento arbitral contra a perda da participação no ativo, tendo posteriormente obtido decisão liminar proferida nos autos de processo cautelar pré-arbitral a qual determinou a suspensão da procuração utilizada no processo junto à ANP e que a Brava não se reporte como única detentora do Campo de Papa Terra. Assim, em respeito à decisão judicial, a Companhia deixa de apresentar a produção correspondente a cada uma das participações que mantém nos respectivos ativos.

#### Atlanta – Transferência de conexão do poço #4 para o FPSO Atlanta

Conforme cronograma original e orçamento do projeto, o poço #4 foi desconectado do FPSO Petrojarl I no dia 2 de outubro para iniciar sua conexão ao FPSO Atlanta. A produção no FPSO Petrojarl I segue por meio do poço #5 com produção média diária de aproximadamente 9 mil boe/dia. A Companhia tem como previsão iniciar a produção do FPSO Atlanta no quarto trimestre de 2024 mediante emissão de licenças pendentes junto a ANP.

#### Papa Terra – Campanha de manutenção de integridade em andamento

A operação de Papa Terra foi paralisada no dia 4 de setembro para atender ajustes solicitados pela ANP. Diante do contexto limitando número de pessoas a bordo, a Companhia optou por avançar em itens de inspeção e manutenção previstos para os próximos meses mantendo as unidades em parada programada com previsão de retorno da produção em dezembro de 2024.

**Parque das Conchas – Aquisição em andamento**

A Brava celebrou contrato para aquisição de 23% do ativo detida pela QatarEnergy Brasil Ltda., com data efetiva de julho 2023. A conclusão da transação está sujeita a condições precedentes. A produção média do ativo em 2024, correspondente à participação adquirida, foi de 6,2 mil boe/dia.

**Manati – Operador mantém previsão de retorno de produção no 4T24**

\*\*\*

A Brava é operadora dos Polos Potiguar, Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá, Papa Terra e Atlanta, e detém participação de 35% no Polo Pescada e 45% no Campo de Manati, sendo estes operados pela Petrobras. O detalhamento da produção 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, 11 de outubro de 2024

**Pedro Medeiros**

Diretor de Relações com Investidores