

## DADOS DE PRODUÇÃO – DEZEMBRO/2023

Salvador, 11 de janeiro de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de dezembro de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest							% Variação	
	1T23	2T23	3T23	Out-23	Nov-23	Dez-23	4T23	Dez-23 vs Nov-23	4T23 vs 3T23
<b>Ativo Potiguar</b> <sup>(1)</sup>									
Óleo (bbl/dia)	8.790	9.343	10.146	9.799	9.122	6.306	8.401	-30,9%	-17,2%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	669	692	820	762	741	571	691	-22,9%	-15,7%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.695	15.300	14.593	13.783	9.898	12.747	-28,2%	-16,7%
<b>Ativo Bahia</b> <sup>(2)</sup>									
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.226	6.468	6.457	5.846	6.216	6.177	6,3%	-4,5%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.005	974	984	996	995	1.093	1.028	9,8%	4,5%
Total Ativo Bahia (boe/dia)	11.420	12.350	12.657	12.722	12.105	13.088	12.644	8,1%	-0,1%
<b>PetroReconcavo</b>									
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.569	16.614	16.255	14.969	12.522	14.578	-16,3%	-12,3%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.673	1.666	1.804	1.758	1.736	1.664	1.719	-4,2%	-4,7%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia)</b> <sup>(3)</sup>	<b>24.415</b>	<b>26.045</b>	<b>27.958</b>	<b>27.315</b>	<b>25.888</b>	<b>22.985</b>	<b>25.391</b>	<b>-11,2%</b>	<b>-9,2%</b>

Fonte: Boletim Mensal de Produção Fiscal reportado à ANP

### Notas:

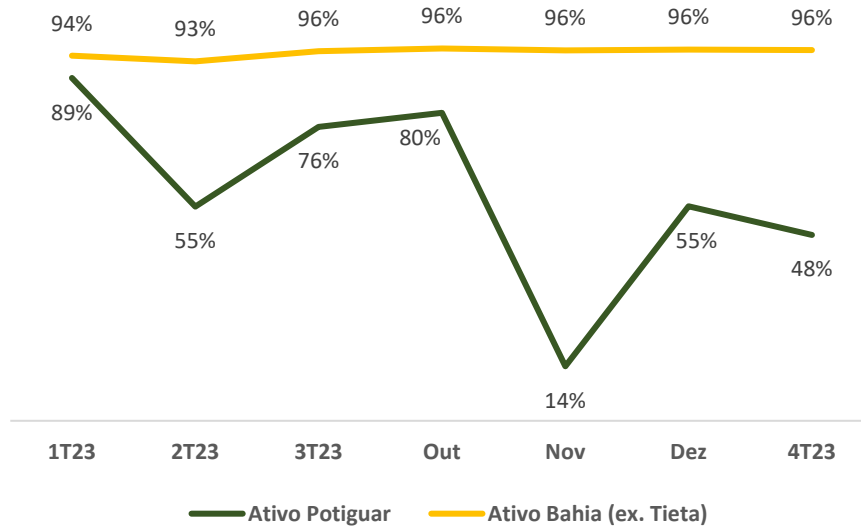
- (1) inclui a produção de 32 campos; 30 operados pela Companhia e 2 operados pela Mandacaru Energia;
- (2) inclui a produção dos campos Tiê e Tartaruga; dos 16 campos do Polo Remanso + BTREC e 8 campos do Polo Miranga operados pela Companhia e 47,73% de participação na produção da Jazida Compartilhada “Zona Água Grande – Bloco 2” entre as concessões Gomo e Bonsucesso, operada pela 3R Rio Ventura S.A.;
- (3) fator de conversão de Mm<sup>3</sup> para BOE de 6,2897.

A produção média no mês foi de 22.985 boe/dia, queda de 11,2% em relação ao mês anterior, em decorrência de uma paralisação temporária de parte da produção de petróleo e gás natural, no Ativo Potiguar, ocorrida ao longo do mês, conforme já comunicado ao mercado.

Esta paralisação ocorreu em função da impossibilidade de recebimento da produção pelo Ativo Industrial de Guamaré (“AIG”), localizado no estado do Rio Grande do Norte, devido a parada para manutenção na Refinaria Clara Camarão, conforme reportado por seu proprietário, que foi retomada de forma gradual atingindo sua capacidade plena em 29 de dezembro. A Companhia segue implementando os procedimentos operacionais necessários para reestabelecer a normalidade da produção. A produção média nos primeiros nove dias do mês Janeiro de 2024 foi de aproximadamente 27.200 boe/dia.

Em relação ao Ativo Bahia, houve aumento de 8,1% em comparação ao mês anterior, em função do retorno do poço TIE-001, além de iniciativas estratégicas para otimização das operações, incluindo a construção de linhas adicionais, otimizando o escoamento e compressão do gás natural.

**Histórico do Percentual de Vendas do Gás Natural Rico (vendas / produção bruta)**



Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores