

**COMUNICADO AO MERCADO**
**DADOS DE PRODUÇÃO – SETEMBRO/2023**

A **PetroReconcavo S.A.** ou “Companhia”, (B3: RECV3), em linha com as melhores práticas de governança corporativa, informa os seus dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de setembro de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest						% Variação	
	1T23	2T23	Jul-23	Ago-23	Set-23	3T23	Set-23 vs Ago-23	3T23 vs 2T23
<b>Ativo Potiguar</b> <sup>(1)</sup>								
Óleo (bbl/dia)	8.790	9.343	10.771	10.056	9.593 <sup>(3)</sup>	10.146	-4,6%	8,6%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	669	692	794	888	776	820	-12,6%	18,4%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.695	15.765	15.639	14.471	15.300	-7,5%	11,7%
<b>Ativo Bahia</b> <sup>(2)</sup>								
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.226	6.551	6.539	6.309	6.468	-3,5%	3,9%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.005	974	979	959	1.015	984	5,8%	1,1%
Total Ativo Bahia (boe/dia)	11.420	12.350	12.709	12.573	12.691	12.657	0,9%	2,5%
<b>PetroReconcavo</b>								
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.569	17.322	16.595	15.902	16.614	-4,2%	6,7%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.673	1.666	1.773	1.847	1.790	1.804	-3,1%	8,3%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia)</b> <sup>(4)</sup>	<b>24.415</b>	<b>26.045</b>	<b>28.474</b>	<b>28.212</b>	<b>27.162</b>	<b>27.958</b>	<b>-3,7%</b>	<b>7,3%</b>

Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP e Dados da Companhia (Produção Ajustada)

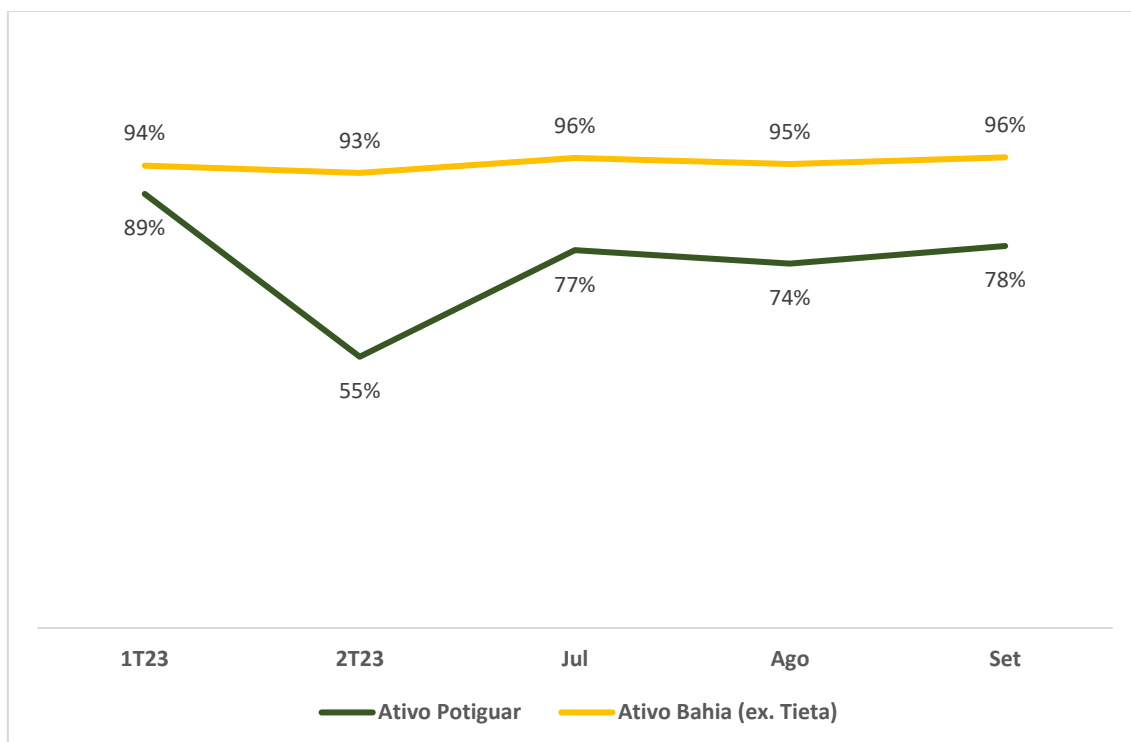
**Notas:**

- (1) inclui a produção dos 33 campos; 31 operados pela Companhia e 2 operados pelo parceiro Mandacaru Energia;
- (2) inclui a produção dos campos de Tiê e de 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) deduz volumes de estoque de petróleo acumulado em agosto no Ativo Potiguar;
- (4) fator de conversão de Mm<sup>3</sup> para BOE de 6,2897.

As restrições do escoamento de petróleo e gás para o Ativo Industrial de Guimarães iniciadas no mês de agosto afetaram parcialmente os resultados de produção do mês de setembro, com efeito na: (i) interrupção temporária da produção de alguns campos e poços, (ii) comercialização de parte do volume de petróleo produzido no Ativo Potiguar com a Origem Energia, com entrega via carretas e (iii) restrição nos volumes de gás produzido. As condições de escoamento de petróleo foram regularizadas no final de setembro, permitindo assim a retomada da operação dos campos, cuja produção havia sido interrompida.

Em relação ao gás natural, o gráfico abaixo demonstra as taxas de aproveitamento do gás disponibilizados para processamento e vendas.

### Histórico do Percentual de Aproveitamento do Gás Natural (vendas / produção bruta)



A produção por polo pode ser encontrada no [Suporte a Modelagem](#) disponível no site de Relações com Investidores.

Salvador, 13 de outubro de 2023.

Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores