

**COMUNICADO AO MERCADO**
**DADOS DE PRODUÇÃO – JUNHO/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 junho de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest					% Variação	
	1T23	Abr-23	Mai-23	Jun-23	2T23	Jun-23 vs Mai-23	2T23 vs 1T23
<b>Ativo Potiguar<sup>(1)</sup></b>							
Óleo (bbl/dia)	8.790	8.959	9.125	9.953	9.343	9,1%	6,3%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	669	673	667	737 <sup>(5)</sup>	692	10,4%	3,5%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.190	13.323	14.585	13.695	9,5%	5,4%
<b>Ativo Bahia / Sergipe<sup>(2)</sup></b>							
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.563	6.015	6.106	6.226	1,5%	22,0%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.005	1.010	974	937 <sup>(4)</sup>	974	-3,8%	-3,1%
Total Ativo Bahia / Sergipe (boe/dia)	11.420	12.912	12.143	12.001	12.350	-1,2%	8,1%
<b>PetroReconcavo</b>							
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.522	15.141	16.059	15.569	6,1%	12,1%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.673	1.682	1.642	1.674	1.666	2,0%	-0,5%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia)<sup>(3)</sup></b>	<b>24.415</b>	<b>26.102</b>	<b>25.466</b>	<b>26.586</b>	<b>26.045</b>	<b>4,4%</b>	<b>6,7%</b>

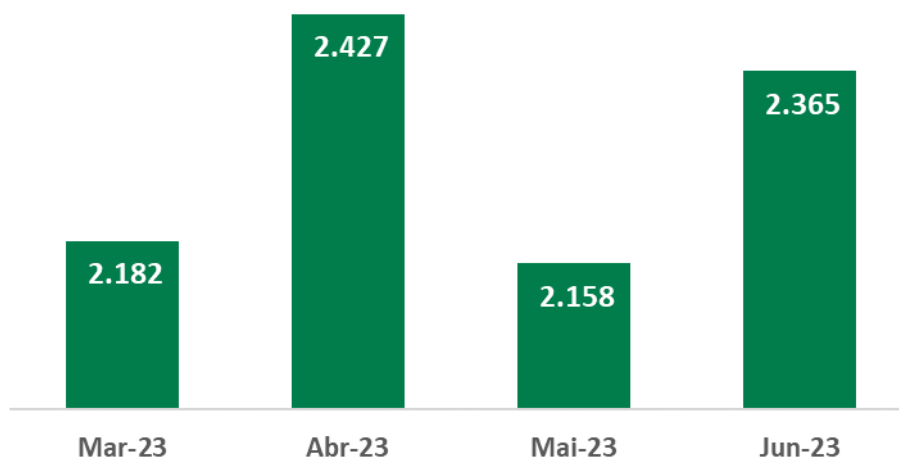
Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP e Dados da Companhia (Produção Ajustada)

**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) fator de conversão de Mm<sup>3</sup> para BOE de 6,2897;
- (4) A produção do Polo Miranga foi impactada por uma série de falhas elétricas, que vieram a interromper a produção do Campo de Miranga entre os dias 09 e 11 de junho, as quais somaram perdas estimadas em 5.578 bbl e 1.454 Mm<sup>3</sup>, isto é, 491 BOED;
- (5) em razão de restrições operacionais que limitam o escoamento da produção até a UPGN Guamaré, conforme divulgado nos Comunicados ao Mercado nos dias 07 de junho e 07 de julho, houve redução de volume de transferência de gás natural produzido no Ativo Potiguar, afetando a produção da Companhia com a parada da produção de poços de gás não associados. No mês de junho, a relação de gás natural produzido com o gás natural disponibilizado para venda foi de 62%.

Destacamos abaixo os resultados da produção da recém incorporada SPE Tiêta (Campos de Tiê e 75% de participação do campo de Tartaruga), operados pela Companhia a partir de 1 de março de 2023. A produção dos meses de maio e junho foram impactadas pela parada de alguns poços para intervenções de *workover*.

#### SPE Tiêta | Produção Média Diária (boe/dia)



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

Salvador, 11 de julho de 2023.

Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores