

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
Ativo Potiguar⁽¹⁾							
Óleo (bbl/dia)	8.790	8.959	9.125	9.953	9.343	9,1%	6,3%
Gás (Mm ³ /dia)	669	673	667	737 ⁽⁵⁾	692	10,4%	3,5%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.190	13.323	14.585	13.695	9,5%	5,4%
Ativo Bahia / Sergipe⁽²⁾							
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.563	6.015	6.106	6.226	1,5%	22,0%
Gás (Mm ³ /dia)	1.005	1.010	974	937 ⁽⁴⁾	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%
PetroReconcavo							
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.522	15.141	16.059	15.569	6,1%	12,1%
Total Gás (Mm ³ /dia)	1.673	1.682	1.642	1.674	1.666	2,0%	-0,5%
Total PetroReconcavo (boe/dia)⁽³⁾	24.415	26.102	25.466	26.586	26.045	4,4%	6,7%

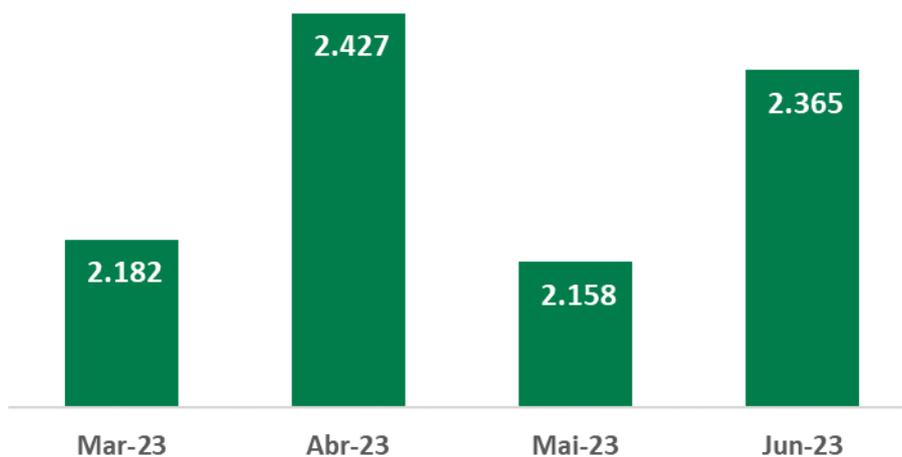
Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP e Dados da Companhia (Produção Ajustada)

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 Mm³ 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 Mm³, 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