

COMUNICADO AO MERCADO
DADOS DE PRODUÇÃO – OUTUBRO/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 outubro de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest						% Variação		
	1T23	2T23	Jul-23	Ago-23	Set-23	3T23	Out-23	Out-23 vs Set-23	Out-23 vs 3T23
Ativo Potiguar⁽¹⁾									
Óleo (bbl/dia)	8.790	9.343	10.771	10.056	9.593	10.146	9.799	2,1%	-3,4%
Gás (Mm ³ /dia)	669	692	794	888	776	820	762	-1,7%	-7,0%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.695	15.765	15.639	14.471	15.300	14.593	0,8%	-4,6%
Ativo Bahia⁽²⁾									
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.226	6.551	6.539	6.309	6.468	6.457	2,3%	-0,2%
Gás (Mm ³ /dia)	1.005	974	979	959	1.015	984	996	-1,8%	1,2%
Total Ativo Bahia (boe/dia)	11.420	12.350	12.709	12.573	12.691	12.657	12.722	0,2%	0,5%
PetroReconcavo									
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.569	17.322	16.595	15.902	16.614	16.255	2,2%	-2,2%
Total Gás (Mm ³ /dia)	1.673	1.666	1.773	1.847	1.790	1.804	1.758	-1,8%	-2,5%
Total PetroReconcavo (boe/dia)⁽³⁾	24.415	26.045	28.474	28.212	27.162	27.958	27.315	0,6%	-2,3%

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

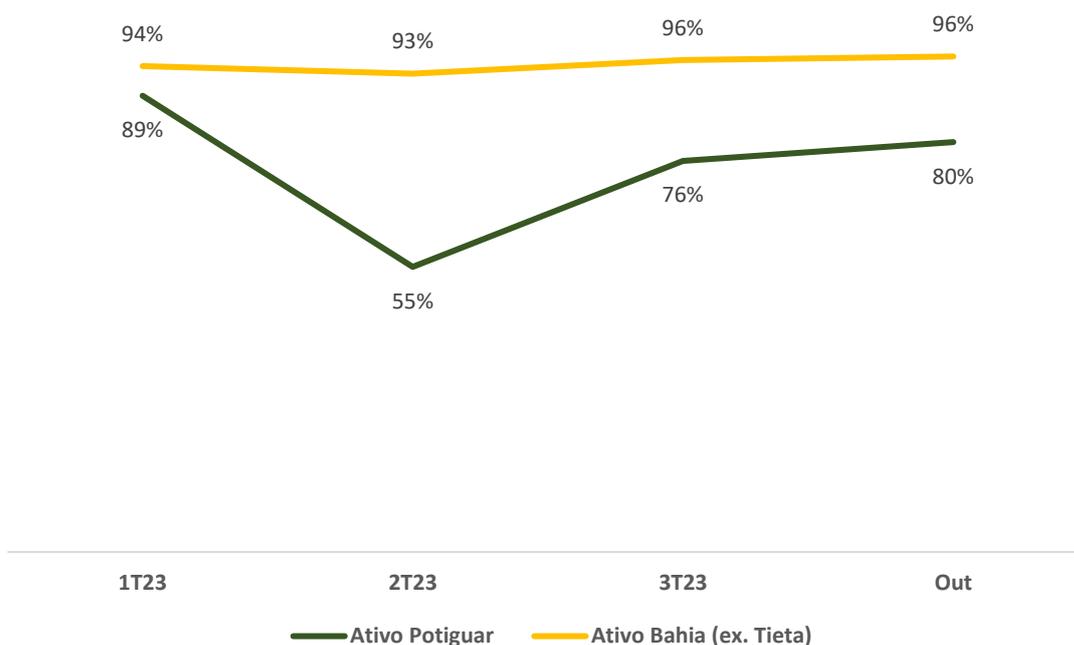
Notas:

- (1) inclui a produção de 33 campos; 31 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 Mm³ para BOE de 6,2897.

Ao longo do mês de outubro, a partir da gradativa normalização nas condições de escoamento de petróleo para o Ativo Industrial de Guimarães, a Companhia retomou a operação de alguns campos do Ativo Potiguar cuja produção havia sido interrompida, o que contribuiu para o incremento na produção de petróleo no período.

Dadas as restrições ao escoamento da produção de gás natural da Companhia em face das razões comunicadas pela Companhia em Comunicado ao Mercado de 07/07/2023, a produção de alguns poços de gás não associado permanece fechada. Não obstante, a proporção do gás natural que foi produzido relativamente ao volume disponibilizado para processamento na UPGN Guimarães foi superior na média mensal, conforme demonstrado no gráfico abaixo. Com a parada prevista para a UPGN Guimarães ao longo do mês de novembro, espera-se um novo aumento no volume de gás natural não aproveitado. Durante o período da manutenção programada, a Companhia irá executar algumas manutenções de oportunidade em sistemas de produção associados às estações coletoras e compressoras, as quais também poderão gerar alguns impactos pontuais e temporários na produção de petróleo e gás natural no mês de novembro.

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



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

Salvador, 10 de novembro de 2023.

Rafael Procaci da Cunha
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores