

**COMUNICADO AO MERCADO**
**DADOS DE PRODUÇÃO – AGOSTO/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 agosto de 2023.

	Média Diária de Produção Working Interest				% Variação	
	1T23	2T23	Jul-23	Ago-23	Ago-23 vs Jul-23	Ago-23 vs 2T23
<b>Ativo Potiguar</b> <sup>(1)</sup>						
Óleo (bbl/dia)	8.790	9.343	10.771	10.056 <sup>(3)</sup>	-6,6%	7,6%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	669	692	794	888	11,8%	28,3%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	12.996	13.695	15.765	15.639	-0,8%	14,2%
<b>Ativo Bahia / Sergipe</b> <sup>(2)</sup>						
Óleo (bbl/dia)	5.101	6.226	6.551	6.539	-0,2%	5,0%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.005	974	979	959	-2,0%	-1,5%
Total Ativo Bahia / Sergipe (boe/dia)	11.420	12.350	12.709	12.573	-1,1%	1,8%
<b>PetroReconcavo</b>						
Total Óleo (bbl/dia)	13.891	15.569	17.322	16.595	-4,2%	6,6%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.673	1.666	1.773	1.847	4,2%	10,9%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia)</b> <sup>(3)</sup>	<b>24.415</b>	<b>26.045</b>	<b>28.474</b>	<b>28.212</b>	<b>-0,9%</b>	<b>8,3%</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) inclui produção de petróleo de 636 bbl/dia acumulada em estoque não comercializada no mês;
- (4) fator de conversão de Mm<sup>3</sup> para BOE de 6,2897.

No mês de agosto, alguns eventos impactaram a produção:

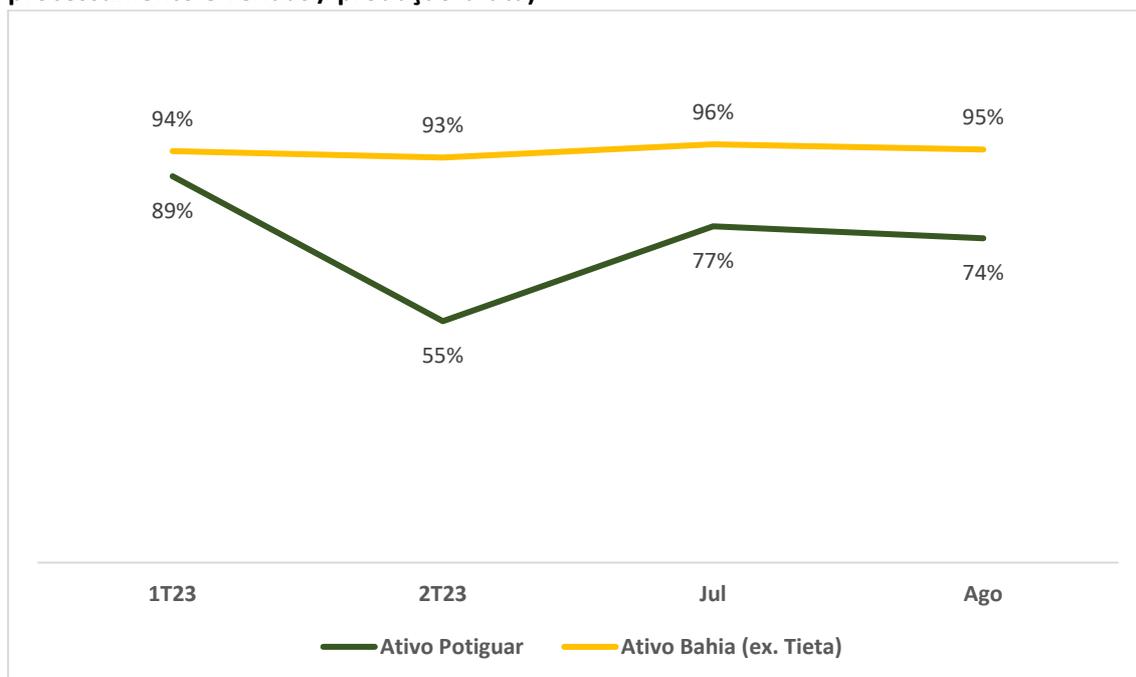
I) Em razão de manutenções executadas em algumas instalações do Ativo Industrial de Guamaré pela 3R Petroleum, houve uma restrição parcial do escoamento de petróleo do Ativo Potiguar durante alguns dias do mês de agosto. De forma a minimizar impactos operacionais, a Companhia adotou as seguintes medidas: (i) maior acúmulo de estoque de petróleo cru nos tanques das Estações Coletoras da Companhia; (ii) interrupção temporária da produção de 8 campos de baixa vazão e/ou alta razão água/óleo (Acauã, Pajeú, Baixa do Algodão, Fazenda Malaquias, Três Marias, Jaçanã, Fazenda Curral e Maçarico), com um impacto estimado em cerca de 370 bbl/dia; e (iii) parte do volume de petróleo produzido no Ativo Potiguar foi comercializado com a Origem Energia, Dax Oil e AP Marine, com entrega via carretas;

II) No dia 15 de agosto, devido à falha no sistema de distribuição nacional de energia elétrica, a produção dos ativos teve impacto estimado em aproximadamente 96 boed no Ativo Bahia e 105 boed no Ativo Potiguar;

III) No dia 29 de agosto, houve a parada programada para manutenção na Unidade de Tratamento de Gás (UTG) Catu, e, de forma oportuna, a Companhia optou por antecipar a manutenção preventiva da subestação elétrica de Miranga, resultando numa perda de produção estimada de aproximadamente 191 boed no Ativo Bahia.

Em relação ao gás natural, o gráfico abaixo demonstra as taxas de aproveitamento do gás disponibilizados para processamento e vendas. No Ativo Potiguar, temos verificado um aumento nos volumes processados e uma recuperação progressiva desde os eventos do 2T23 em direção aos níveis anteriores de processamento. No entanto, a produção de gás não associado no Ativo Potiguar segue restrita, com potencial adicional estimado em 80 mil metros cúbicos por dia.

#### Histórico do Percentual de Aproveitamento do Gás Natural (Disponibilizado para processamento e vendas / produção bruta)



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

Salvador, 12 de setembro de 2023.

Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores