

PetroReconcavo S.A.
 CNPJ nº 03.342.704/0001-30
 NIRE: 293.000.241-71

COMUNICADO AO MERCADO

DADOS DE PRODUÇÃO – DEZEMBRO/2022

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 dezembro de 2022.

	Média Diária de Produção Working Interest						% Variação		
	1T22	2T22	3T22	Out-22	Nov-22	Dez-22	4T22	Dez-22 vs Nov-22	4T22 vs 3T22
Ativo Potiguar - Riacho da Forquilha ⁽¹⁾									
Óleo (bbl/dia)	8.038	8.055	8.398	8.842	9.048	8.853	8.913	-2,2%	6,1%
Gás (Mm ³ /dia)	501	535	585	644	669	699	671	4,5%	14,6%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	11.192	11.422	12.078	12.895	13.255	13.248	13.131	0,0%	8,7%
Ativo Bahia - Remanso + BTREC ⁽²⁾									
Óleo (bbl/dia)	3.225	3.040	2.912	2.870	2.771	2.775	2.806	0,2%	-3,6%
Gás (Mm ³ /dia)	113	104	99	95	93	110	100	17,7%	0,5%
Total Ativo Bahia - Remanso (boe/dia)	3.936	3.691	3.534	3.470	3.358	3.466	3.432	3,2%	-2,9%
Ativo Bahia - Miranga ⁽³⁾									
Óleo (bbl/dia)	1.116	1.351	1.661	1.689	1.728	1.619	1.678	-6,3%	1,0%
Gás (Mm ³ /dia)	510	646	759	727	771	806	768	4,5%	1,3%
Total Ativo Bahia - Miranga (boe/dia)	4.326	5.415	6.432	6.260	6.580	6.691	6.509	1,7%	1,2%
PetroReconcavo									
Total Óleo (bbl/dia)	12.379	12.446	12.971	13.401	13.548	13.247	13.397	-2,2%	3,3%
Total Gás (Mm ³ /dia)	1.125	1.285	1.443	1.466	1.533	1.615	1.538	5,3%	6,6%
Total PetroReconcavo (boe/dia) ⁽⁴⁾	19.455	20.528	22.045	22.624	23.192	23.405	23.072	0,9%	4,7%

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

Notas:

(1) dados incluem a produção das 33 concessões da Potiguar E&P; 32 operadas pela Companhia e 1 concessão operada pelo parceiro Mandacaru Energia;

(2) inclui a produção das 5 concessões da Recôncavo E&P mais a produção dos 12 campos do Polo Remanso 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 a produção das 9 Concessões do Polo Miranga, sob concessão e operação pela Companhia a partir do dia 07 de dezembro de 2021;

(4) fator de conversão de Mm³ para BOE de 6,2897;

(5) dado referente a Produção Ajustada calculada pela Potiguar E&P, que apresenta diferença em relação ao Boletim Mensal reportado à ANP em razão do acúmulo de estoque em novembro equivalente a 3.347 bbl antes do ponto de medição fiscal. O evento ocorreu no último dia de novembro por conta de uma manutenção no sistema de bombeamento na estação de Estreito B (Petrobras - ET-B), que interrompeu temporariamente a transferência da produção de óleo dos 30 campos de 100% propriedade da Companhia do Polo Riacho da Forquilha. Após o reparo do sistema, o estoque acumulado foi transferido e a operação foi normalizada nos primeiros dias de dezembro.

Salvador, 10 de janeiro de 2023

Rafael Procaci da Cunha
 Diretor Financeiro e de Relações com Investidores