

## COMUNICADO AO MERCADO

### DADOS DE PRODUÇÃO - ABRIL/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 abril de 2022.

	Média Diária de Produção Working Interest				% Variação		
	Jan-22	Fev-22	Mar-22	1T22	Abr-22	Abr-22 vs Mar-22	Abr-22 vs 1T22
<b>Ativo Potiguar - Riacho da Forquilha</b> <sup>(1)</sup>							
Óleo (bbl/dia)	7.777	8.288	8.073	8.038	8.065 <sup>(5)</sup>	-0,1%	0,3%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	460	522	524	501	517	-1,4%	3,0%
Total Ativo Potiguar (boe/dia)	10.673	11.572	11.367	11.192	11.314	-0,5%	1,1%
<b>Ativo Bahia - Remanso + BTREC</b> <sup>(2)</sup>							
Óleo (bbl/dia)	3.274	3.162	3.233	3.225	3.098	-4,2%	-3,9%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	119	111	109	113	98	-10,6%	-13,6%
Total Ativo Bahia - Remanso (boe/dia)	4.020	3.861	3.920	3.936	3.712	-5,3%	-5,7%
<b>Ativo Bahia - Miranga</b> <sup>(3)</sup>							
Óleo (bbl/dia)	1.050	1.101	1.195	1.116	1.334	11,6%	19,5%
Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	498	507	526	510	561	6,6%	9,9%
Total Ativo Bahia - Miranga (boe/dia)	4.182	4.290	4.504	4.326	4.862	8,0%	12,4%
<b>PetroReconcavo</b>							
Total Óleo (bbl/dia)	12.101	12.552	12.501	12.379	12.497	0,0%	1,0%
Total Gás (Mm <sup>3</sup> /dia)	1.077	1.140	1.159	1.125	1.175	1,4%	4,5%
<b>Total PetroReconcavo (boe/dia)</b> <sup>(4)</sup>	<b>18.875</b>	<b>19.724</b>	<b>19.792</b>	<b>19.455</b>	<b>19.888</b>	<b>0,5%</b>	<b>2,2%</b>

**Fonte: Boletim Mensal de Produção reportado à ANP e Dados da Companhia (Produção Ajustada Potiguar E&P)**

**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.;

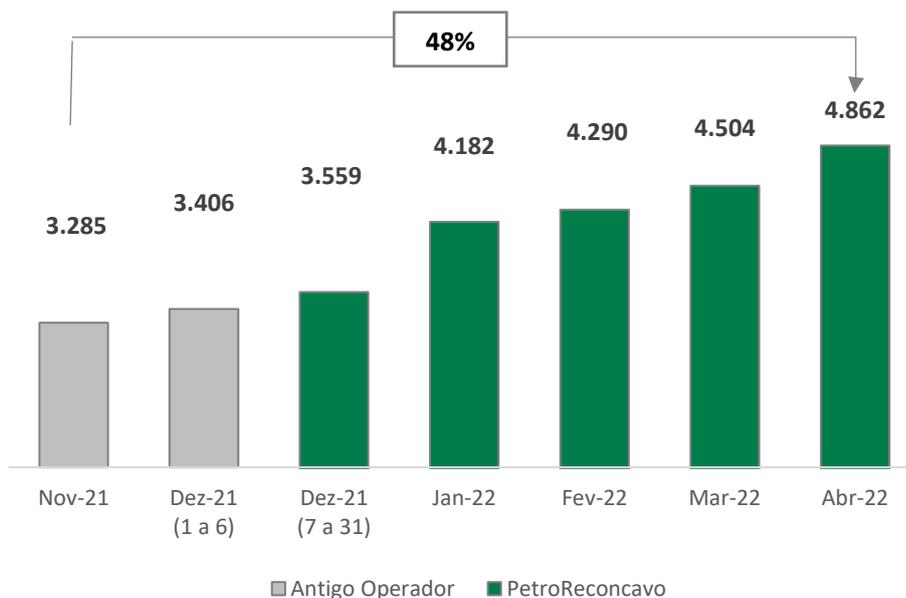
(3) inclui a produção das 9 Concessões do Polo Miranga, sob concessão e operação pela Companhia a partir do dia 07 de dezembro de 2021;

(4) fator de conversão de Mm<sup>3</sup> 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 equivalente a 11.051 bbl antes do ponto de medição fiscal. O evento ocorreu por conta de uma falha elétrica 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 maio.

Destacamos abaixo os resultados da produção do recém adquirido Polo Miranga, operados pela Companhia desde 7 de dezembro de 2021, com um incremento de 48,0% na produção média diária de abril de 2022 frente à produção média de novembro de 2021, último mês de produção do antigo concessionário.

#### Polo Miranga | Produção Média Diária na mudança de Concessionário (boe/dia)



Salvador, 12 de maio de 2022

Rafael Procaci da Cunha  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores