

**3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.**  
CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55  
NIRE 33.300.294.597

**DADOS DE PRODUÇÃO  
FEVEREIRO 2023**

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3: RRRP3), em linha com as melhores práticas de governança corporativa, informa aos seus investidores e ao mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de fevereiro de 2023.

Dados de Produção	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	7.830	8.048	9.163	9.596	22.707	20.283
Gás (boe/dia)	2.133	3.345	7.987	7.685	8.356	7.920
Gás (m³/dia)	339.051	531.815	1.269.819	1.221.833	1.328.455	1.259.178
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>9.962</b>	<b>11.393</b>	<b>17.150</b>	<b>17.281</b>	<b>31.063</b>	<b>28.203</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>9.164</b>	<b>10.623</b>	<b>14.896</b>	<b>15.375</b>	<b>23.102</b>	<b>21.499</b>

(1) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

CLUSTER POTIGUAR	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	6.886	6.049	6.136	4.953	4.588	4.944
Gás (boe/dia)	2.007	1.839	1.744	1.546	1.339	1.375
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>8.893</b>	<b>7.888</b>	<b>7.879</b>	<b>6.499</b>	<b>5.927</b>	<b>6.320</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>8.095</b>	<b>7.118</b>	<b>7.130</b>	<b>5.804</b>	<b>5.291</b>	<b>5.751</b>

(2) Em fevereiro de 2023, aproximadamente 60% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios dos campos do ativo.

POLO MACAU	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	6.213	5.306	5.013	3.589	3.268	3.675
Gás (boe/dia)	1.000	925	835	706	571	670
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>7.213</b>	<b>6.231</b>	<b>5.848</b>	<b>4.295</b>	<b>3.839</b>	<b>4.344</b>

(3) Refere-se à participação pertencente à 3R sobre o Polo Peroá, sendo 70% em agosto e 85% a partir de setembro de 2022.

POLO PESCADIA E ARABAIANA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	222	270	244	229	212	169
Gás (boe/dia)	1.007	913	909	840	768	706
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>1.228</b>	<b>1.184</b>	<b>1.152</b>	<b>1.069</b>	<b>979</b>	<b>874</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)<sup>1</sup></b>	<b>430</b>	<b>414</b>	<b>403</b>	<b>374</b>	<b>343</b>	<b>306</b>

(4) A Companhia assumiu as operações no Polo Papa Terra em 23 de dezembro de 2022. A produção do ativo no quarto trimestre considera somente nove dias de operação. A parcela do Polo Papa Terra referente à 3R é de 53,13%.

POLO AREIA BRANCA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	452	473	467	489	477	471

POLO FAZENDA BELÉM	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	-	-	412	647	631	630

CLUSTER RECÔNCAVO	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	943	1.999	2.861	2.889	3.279	3.074
Gás (boe/dia)	126	1.506	3.125	3.314	4.235	3.758
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>1.069</b>	<b>3.505</b>	<b>5.986</b>	<b>6.203</b>	<b>7.514</b>	<b>6.833</b>

POLO RIO VENTURA	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	943	1.334	1.439	1.403	1.433	1.455
Gás (boe/dia)	126	122	530	1.419	1.638	1.508
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>1.069</b>	<b>1.455</b>	<b>1.970</b>	<b>2.821</b>	<b>3.071</b>	<b>2.963</b>

POLO RECÔNCAVO	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	-	665	1.421	1.487	1.846	1.620
Gás (boe/dia) <sup>2</sup>	-	1.385	2.595	1.895	2.597	2.250
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>-</b>	<b>2.050</b>	<b>4.016</b>	<b>3.381</b>	<b>4.443</b>	<b>3.870</b>

CLUSTER OFFSHORE	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	-	-	167	1.753	14.839	12.265
Gás (boe/dia)	-	-	3.118	2.826	2.782	2.786
<b>Total 3R Offshore (boe/dia)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.285</b>	<b>4.579</b>	<b>17.621</b>	<b>15.051</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.780</b>	<b>3.368</b>	<b>10.298</b>	<b>8.915</b>

POLO PEROÁ <sup>3</sup>	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	-	-	167	109	155	98
Gás (boe/dia)	-	-	3.118	2.826	2.782	2.786
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.285</b>	<b>2.935</b>	<b>2.937</b>	<b>2.884</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.780</b>	<b>2.494</b>	<b>2.497</b>	<b>2.452</b>

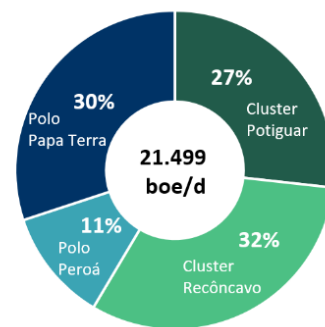
POLO PAPA TERRA <sup>4</sup>	1T22	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	1.645	14.684	12.167
<b>Produção referente à 3R (bbl/dia)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>874</b>	<b>7.801</b>	<b>6.463</b>

A 3R é operadora dos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá e Papa Terra, e detém participação de 35% no Polo Pescada, este último operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos oito Polos citados acima somou 28.203 barris de óleo equivalente (boe) em fevereiro de 2023. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 21.499 boe.**

Em relação à performance operacional de fevereiro de 2023, a Companhia destaca:

**Cluster Potiguar:** a produção do Cluster Potiguar registrou crescimento de 8,7% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado principalmente pela recuperação parcial do Polo Macau, +13,2% boe/d M/M, suportada pela gradativa reabertura de poços. Cabe destacar que o ativo ainda opera com limitação de capacidade, impactado por: (i) atividades de adaptação nas plantas de separação óleo-água, e (ii) fechamento temporário de poços para substituição parcial do duto de escoamento que direciona a produção de CN-B ao Ativo Industrial de Guimarães (localizado no Polo Potiguar), sendo a expectativa de conclusão mantida para primeiro trimestre de 2023.

Produção média  
Fevereiro 2023 (boe/d)



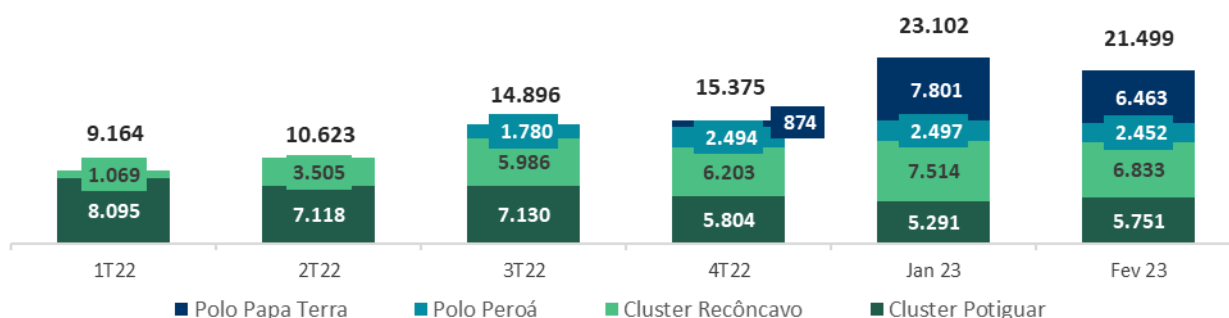
**Cluster Recôncavo:** a produção do Cluster Recôncavo registrou redução de 9,1% boe/d M/M. A performance é explicada por: (i) limitações da UPGN de Catu para recebimento de gás em determinados dias do mês, e (ii) por manutenção na rede de abastecimento elétrico em que afetou parte da produção do Polo Recôncavo por 4 dias.

**Cluster Offshore:** a produção do Cluster Offshore registrou redução de 13,4% boe/d M/M. Esse resultado é função: (i) da produção estável de gás no Polo Peroá, alinhado ao volume de demanda previsto no contrato de *take or pay*, e (ii) da reativação de mais um poço produtor no Polo Papa Terra em fevereiro, compensado pela paralisação da produção no ativo a partir do dia 25 de fevereiro de 2023, por limitação nos sistemas de geração e abastecimento de energia da unidade 3R-2 (TLWP), vide fatos relevantes divulgados em 28 de fevereiro de 2023 e 08 de março de 2023. No mês de fevereiro, operações de *offloading* (transferência de óleo estocado para navios aliviadores) foram realizadas no Polo Papa Terra, com um volume total de 354 mil barris de óleo faturados pela 3R Offshore.

A Companhia informa que a produção do Polo Papa Terra foi reestabelecida através de um dos poços, estando prevista a reativação de outros três nos próximos dias.

### Produção 3R

(boe/d)



Os dados de produção referentes à 100% do Polo Potiguar serão incorporados a este relatório, tão logo o processo de transição junto à Petrobras seja concluído.

Rio de Janeiro, 16 de março de 2023

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores