

DADOS DE PRODUÇÃO – DEZEMBRO 2022

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 dezembro de 2022.

3R PETROLEUM	JAN 22	FEV 22	MAR 22	ABR 22	MAI 22	JUN 22	JUL 22	AGO 22	SET 22	OUT 22	NOV 22	DEZ 22
Óleo (bbl/dia)	7.544	7.851	8.095	8.127	8.226	8.181	8.474	9.646	9.300	8.240	7.372	25.231
Gás (boe/dia)	2.198	2.151	2.049	1.970	4.481	4.397	4.501	8.441	8.374	7.056	6.910	9.551
Gás (m³/dia)	349.524	341.929	325.702	313.132	712.411	699.004	715.657	1.342.039	1.331.390	1.121.762	1.098.524	1.518.546
Total (boe/dia)	9.743	10.001	10.143	10.097	12.707	12.578	12.976	18.087	17.674	15.296	14.282	34.782
Produção referente à 3R (boe/dia)	8.900	9.196	9.396	9.329	11.935	11.809	12.186	16.237	16.450	14.264	13.173	25.336
POLO MACAU												
Óleo (bbl/dia)	5.980	6.198	6.460	6.130	4.886	4.900	4.896	5.008	5.128	4.106	3.239	3.415
Gás (boe/dia)	1.001	1.007	993	964	940	873	884	819	798	720	699	701
Total (boe/dia)	6.981	7.205	7.453	7.094	5.826	5.773	5.780	5.827	5.927	4.826	3.938	4.116
POLO PESCADA E ARABAIANA												
Óleo (bbl/dia)	224	222	220	303	282	225	245	234	252	195	229	262
Gás (boe/dia)	1.072	1.017	930	878	905	957	969	889	868	816	826	877
Total (boe/dia)	1.296	1.239	1.150	1.181	1.187	1.182	1.214	1.123	1.120	1.011	1.055	1.139
Produção referente à 3R (boe/dia)¹	454	434	402	413	416	414	425	393	392	354	369	399
POLO AREIA BRANCA												
Óleo (bbl/dia)	458	459	439	481	460	478	450	475	475	494	486	487
POLO FAZENDA BELÉM												
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	697	653	655	642	643
CLUSTER POTIGUAR												
Óleo (bbl/dia)	6.662	6.879	7.118	6.915	5.628	5.604	5.591	6.413	6.508	5.451	4.595	4.807
Gás (boe/dia)	2.073	2.024	1.923	1.841	1.845	1.830	1.853	1.708	1.667	1.536	1.525	1.578
Total (boe/dia)	8.735	8.903	9.042	8.756	7.473	7.434	7.444	8.121	8.175	6.987	6.120	6.385
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.893	8.098	8.294	7.988	6.701	6.665	6.655	7.391	7.447	6.330	5.434	5.645
POLO RIO VENTURA												
Óleo (bbl/dia)	882	971	976	1.213	1.385	1.404	1.408	1.469	1.440	1.472	1.352	1.383
Gás (boe/dia)	125	127	125	128	118	118	135	442	1.014	1.169	1.524	1.563
Total (boe/dia)	1.008	1.098	1.102	1.341	1.503	1.522	1.543	1.911	2.455	2.641	2.876	2.946
POLO RECÔNCAVO												
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	1.213	1.174	1.474	1.651	1.138	1.232	1.321	1.908
Gás (boe/dia) ²	-	-	-	-	2.518	2.448	2.514	2.671	2.600	1.938	1.144	2.600
Total (boe/dia)	-	-	-	-	3.731	3.622	3.988	4.322	3.738	3.170	2.465	4.508
CLUSTER RECÔNCAVO												
Óleo (bbl/dia)	882	971	976	1.213	2.598	2.577	2.883	3.120	2.579	2.704	2.673	3.291
Gás (boe/dia)	125	127	125	128	2.636	2.567	2.648	3.113	3.614	3.107	2.668	4.163
Total (boe/dia)	1.008	1.098	1.102	1.341	5.234	5.144	5.531	6.233	6.193	5.811	5.342	7.454
POLO PEROÁ												
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	113	213	85	104	137
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.621	3.093	2.413	2.716	3.349
Total (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.734	3.306	2.498	2.820	3.486
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	2.613	2.810	2.123	2.397	2.963
POLO PAPA TERRA³												
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.995
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	461
Total (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.457
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.274
CLUSTER OFFSHORE												
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	113	213	85	104	17.132
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.621	3.093	2.413	2.716	3.810
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.734	3.306	2.498	2.820	20.942
Produção referente à 3R (boe/dia)⁴	-	-	-	-	-	-	-	2.613	2.810	2.123	2.397	12.237

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

(2) Em dezembro, aproximadamente 70% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios dos campos do ativo.

(3) A 3R assumiu a operação de Papa Terra no dia 23 de dezembro. A produção média diária para o mês de dezembro foi calculada considerando 9 dias de operação. O volume de gás produzido no ativo é totalmente consumido nas operações e/ou reinjetado no reservatório. Durante o mês de dezembro, a Companhia não realizou venda do óleo produzido no ativo.

(4) Refere-se à participação pertencente à 3R no Polo Peroá, sendo 70% em agosto e 85% a partir de setembro de 2022. A parcela do Polo Papa Terra referente à 3R é de 53,13%.

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 34.782 barris de óleo equivalente (boe) em dezembro de 2022. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 25.336 boe.**

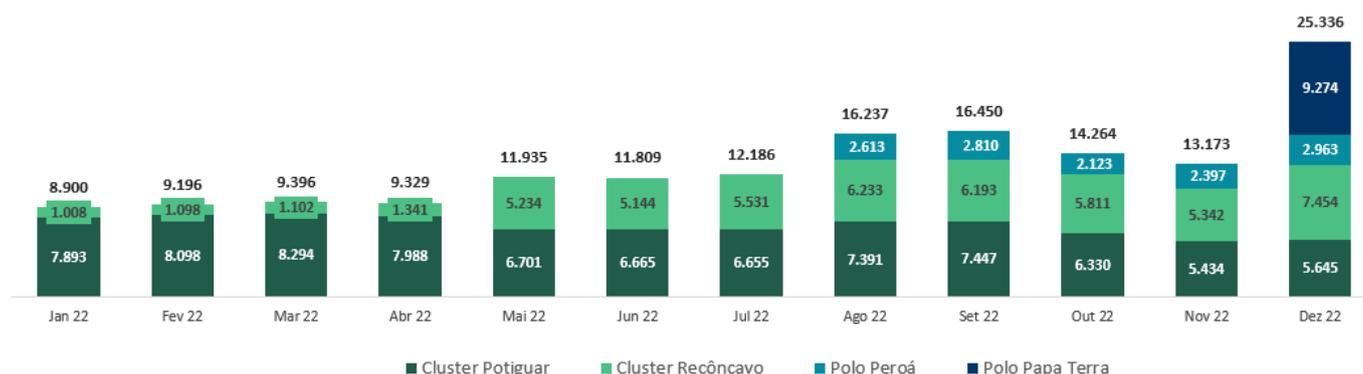
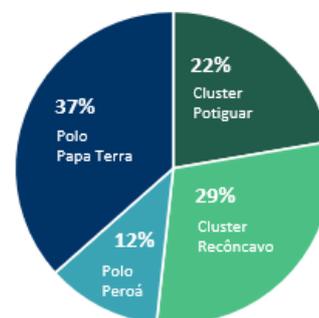
Em relação à performance operacional de dezembro de 2022, a Companhia destaca:

Cluster Potiguar: a produção dos Polos Areia Branca e Fazenda Belém se mantiveram em patamar estável no mês, enquanto o Polo Pescada, operado pela Petrobras, apresentou crescimento de 8,0% M/M em boe/d. O Polo Macau apresentou recuperação parcial, +4,5% M/M em boe, porém permaneceu abaixo da capacidade de produção do ativo, impactada por: (i) atividades de calibração das plantas de separação óleo-água que demandaram redução temporária de produção, e (ii) o impacto da redução de vazão e fechamento temporário de alguns poços para substituição parcial do duto de escoamento que direciona a produção de CN-B ao Ativo Industrial de Guamaré (localizado no Polo Potiguar). A Companhia reafirma a expectativa de concluir as intervenções no duto de CN-B (Polo Macau) ainda no primeiro trimestre de 2023.

Cluster Recôncavo: o Cluster Recôncavo apresentou importante incremento de produção, registrando alta de 39,6% M/M em boe/d. O desempenho no mês foi impulsionado pelo Polo Recôncavo, cujas intervenções em infraestrutura (sistema de processamento e enquadramento de óleo) foram concluídas no início de dezembro, liberando a reabertura de poços até então fechados temporariamente, além da consistente performance operacional do Polo Rio Ventura. A produção de óleo registrou alta de 23,1% M/M, enquanto a produção gás cresceu 56,0% M/M.

Cluster Offshore: o Cluster Offshore registrou expressivo crescimento de produção, função da maior demanda de gás no âmbito do contrato de *take or pay* do Polo Peroá, + 23,3% M/M, e da incorporação do Polo Papa Terra em 23 de dezembro de 2022, cuja média da produção de óleo foi de 16.995 barris nos dias operados pela 3R.

Produção média
Dezembro 2022 (boe/d)



Obs: em dezembro de 2022, foram considerado nove dias de operação no Polo Papa Terra.

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 e aprovado pela ANP.

Rio de Janeiro, 10 de janeiro de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores