

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

DADOS DE PRODUÇÃO – NOVEMBRO 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 novembro 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
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
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
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
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
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
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
Gás (boe/dia)	1.001	1.007	993	964	940	873	884	819	798	720	699
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
POLO PESCADIA E ARABAIANA											
Óleo (bbl/dia)	224	222	220	303	282	225	245	234	252	195	229
Gás (boe/dia)	1.072	1.017	930	878	905	957	969	889	868	816	826
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
Produção referente à 3R (boe/dia) ¹	454	434	402	413	416	414	425	393	392	354	369
POLO AREIA BRANCA											
Óleo (bbl/dia)	458	459	439	481	460	478	450	475	475	494	486
POLO FAZENDA BELÉM											
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	697	653	655	642
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
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
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
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
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
Gás (boe/dia)	125	127	125	128	118	118	135	442	1.014	1.169	1.524
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
POLO RECÔNCAVO											
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	1.213	1.174	1.474	1.651	1.138	1.232	1.321
Gás (boe/dia) ²	-	-	-	-	2.518	2.448	2.514	2.671	2.600	1.938	1.144
Total (boe/dia)	-	-	-	-	3.731	3.622	3.988	4.322	3.738	3.170	2.465
CLUSTER RECÔNCAVO											
Óleo (bbl/dia)	882	971	976	1.213	2.598	2.577	2.883	3.120	2.579	2.704	2.673
Gás (boe/dia)	125	127	125	128	2.636	2.567	2.648	3.113	3.614	3.107	2.668
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
CLUSTER OFFSHORE - POLO PEROÁ											
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	113	213	85	104
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.621	3.093	2.413	2.716
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.734	3.306	2.498	2.820
Produção referente à 3R (boe/dia) ³	-	-	-	-	-	-	-	2.613	2.810	2.123	2.397

- (1) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.
- (2) Aproximadamente 60% do gás produzido no Polo Recôncavo é reinjetado nos reservatórios dos campos do ativo.
- (3) Refere-se à participação pertencente à 3R nas concessões do Polo Peroá, sendo 70% em agosto e 85% a partir de setembro de 2022.

A 3R é operadora dos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo e Peroá e detém participação de 35% no Polo Pescada, este último operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos sete Polos citados acima somou 14.282 barris de óleo equivalente (boe) em novembro de 2022. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 13.173 boe.**

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

Cluster Potiguar: a produção dos Polos Areia Branca, Fazenda Belém e Pescada se mantiveram em patamar estável no mês. A performance do Polo Macau permaneceu abaixo da capacidade de produção do ativo, impactada por: (i) atividades de comissionamento final das plantas de separação óleo-água, que demandaram a redução temporária de produção, e (ii) o impacto de um mês inteiro de 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 expectativa da Companhia é concluir as intervenções no duto de CN-B (Polo Macau) ainda no primeiro trimestre de 2023.

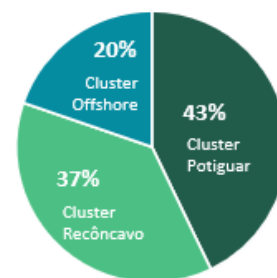
A Companhia destaca que as plantas de separação óleo-água do Polo Macau foram concluídas e encontram-se em fase operacional, realizando a medição fiscal da produção, que é base para faturamento. A Planta de Macau-A, que processa aproximadamente 60% da produção de óleo do ativo, entrou em operação no dia 23 de novembro de 2022, e a Planta de CN-B, que processa o restante da produção de óleo do ativo, entrou em operação no dia 07 de dezembro de 2022. O início da operação das plantas ainda envolve etapas de teste e paradas de produção que podem acarretar volatilidade na produção nas primeiras semanas após a conclusão do projeto.

Cluster Recôncavo: o Polo Rio Ventura apresenta consistente performance, mesmo antes de iniciar a campanha de perfuração. A produção de gás impulsionou o desempenho de +8,9% M/M no ativo. Já no Polo Recôncavo, a produção de novembro ainda foi limitada pelo fechamento temporário de poços para conclusão das intervenções em infraestrutura (sistema de processamento e enquadramento de óleo), que foram concluídas no início de dezembro. A produção de óleo se recuperou parcialmente, + 7,2% M/M, a partir da liberação parcial de capacidade instalada ainda em novembro, enquanto a produção de gás esteve limitada pelo fechamento temporário de poços no período.

Polo Peroá: o volume de gás produzido cresceu 12,6% M/M, em razão do aumento de demanda da compradora a partir da segunda quinzena de novembro, conforme cláusula prevista no contrato de *take or pay*. Alternativas para melhor monetização da capacidade integral de produção de gás estão em processo de avaliação e negociação pela Companhia.

Os dados de produção referentes a: (i) 100% do Polo Potiguar e (ii) 53,13% do Polo Papa-Terra serão incorporados a este relatório tão logo os processos de transição junto à Petrobras sejam concluídos e aprovados pela ANP.

**Produção média
Novembro 2022 (boe/d)**



Rio de Janeiro, 14 de dezembro de 2022

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores