

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

DADOS DE PRODUÇÃO - OUTUBRO/2022

A 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. ("3R" ou "Companhia"), 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 outubro de 2022.

3R PETROLEUM	JAN 22	FEV 22	MAR 22	ABR 22	MAI 22	JUN 22	JUL 22	AGO 22	SET 22	OUT 22
Óleo (bbl/dia)	7.544	7.851	8.095	8.127	8.226	8.181	8.474	9.646	9.300	8.239
Gás (boe/dia)	2.198	2.151	2.049	1.970	4.481	4.397	4.501	8.441	8.374	7.055
Gás (m³/dia)	349.524	341.929	325.702	313.132	712.411	699.004	715.657	1.342.039	1.331.390	1.121.635
Total (boe/dia)	9.743	10.001	10.143	10.097	12.707	12.578	12.976	18.087	17.674	15.294
Produção referente à 3R (boe/dia)	8.900	9.196	9.396	9.329	11.935	11.809	12.186	16.237	16.450	14.262
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
Gás (boe/dia)	1.001	1.007	993	964	940	873	884	819	798	720
Total (boe/dia)	6.981	7.205	7.453	7.094	5.826	5.773	5.780	5.827	5.927	4.826
POLO PESCADA E ARABAIANA										
Óleo (bbl/dia)	224	222	220	303	282	225	245	234	252	195
Gás (boe/dia)	1.072	1.017	930	878	905	957	969	889	868	816
Total (boe/dia)	1.296	1.239	1.150	1.181	1.187	1.182	1.214	1.123	1.120	1.011
Produção referente à 3R (boe/dia) ¹	454	434	402	413	416	414	425	393	392	354
POLO AREIA BRANCA										
Óleo (bbl/dia)	458	459	439	481	460	478	450	475	475	494
POLO FAZENDA BELÉM										
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	697	653	655
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
Gás (boe/dia)	2.073	2.024	1.923	1.841	1.845	1.830	1.853	1.708	1.667	1.536
Total (boe/dia)	8.735	8.903	9.042	8.756	7.473	7.434	7.444	8.121	8.175	6.987
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
POLO RIO VENTURA										
Óleo (bbl/dia)	882	971	976	1.213	1.385	1.404	1.408	1.469	1.440	1.472
Gás (boe/dia)	125	127	125	128	118	118	135	442	1.014	1.169
Total (boe/dia)	1.008	1.098	1.102	1.341	1.503	1.522	1.543	1.911	2.455	2.641
POLO RECÔNCAVO										
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	1.213	1.174	1.474	1.651	1.138	1.230
Gás (boe/dia) ²	-	-	-	-	2.518	2.448	2.514	2.671	2.600	1.938
Total (boe/dia)	-	-	-	-	3.731	3.622	3.988	4.322	3.738	3.168
CLUSTER RECÔNCAVO										
Óleo (bbl/dia)	882	971	976	1.213	2.598	2.577	2.883	3.120	2.579	2.703
Gás (boe/dia)	125	127	125	128	2.636	2.567	2.648	3.113	3.614	3.106
Total (boe/dia)	1.008	1.098	1.102	1.341	5.234	5.144	5.531	6.233	6.193	5.809
CLUSTER OFFSHORE - POLO PEROÁ										
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	113	213	85
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.621	3.093	2.413
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	3.734	3.306	2.498
Produção referente à 3R (boe/dia) ³	-	-	-	-	-	-	-	2.613	2.810	2.123

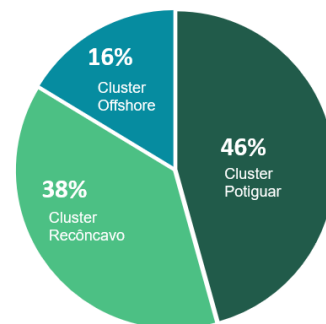
- (1) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.
 (2) Aproximadamente 60% do gás produzido no Polo Recôncavo é reinjetado nos reservatórios dos campos do ativo.
 (3) Refere-se à participação pertencente à 3R nas concessões do Polo Peroá, sendo 70% em agosto e 85% 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 15.294 barris de óleo equivalente (boe) em outubro de 2022. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu uma média diária de 14.262 boe.**

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

Cluster Potiguar: a produção do Polo Macau no mês de outubro foi abaixo da capacidade máxima de produção do ativo, a qual foi impactada por: (i) fator de rateio (tal fator permanece afetando a produção fiscal do Polo Macau; no início de outubro, a 3R concluiu os testes da principal planta de separação óleo-água (Macau-A), que processa 60% da produção do polo, e apenas aguarda a aprovação final da ANP para início da medição fiscal); (ii) testes e comissionamento da segunda planta de separação óleo-água (CN-B), que reduz momentaneamente a capacidade de processamento de 40% da produção do polo, além de permanecer sendo afetada pelo fator de rateio supracitado; e (iii) 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 Guimarães (localizado no Polo Potiguar). Tal atividade está sendo realizada de forma preventiva pela 3R e tem por objetivo aumentar a segurança operacional e suportar o aumento de produção do Polo Macau previsto para 2023. A Companhia estima que os dois primeiros impactos estarão integralmente mitigados até janeiro de 2023, enquanto o terceiro até abril de 2023.

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

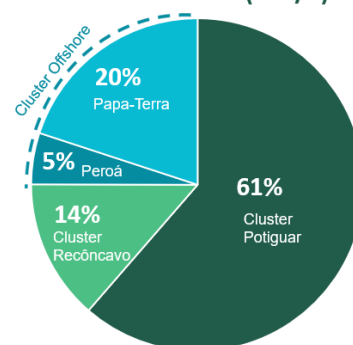


Cluster Recôncavo: a produção do Polo Rio Ventura permanece em constante evolução, refletindo o bom resultado das atividades de revitalização na produção de óleo e gás do ativo, mesmo antes de iniciar a campanha de perfuração. No Polo Recôncavo, a produção de óleo do mês não representa a capacidade de produção do ativo (1.230 bbl/dia produzido vs. 1.700 bbl/dia de capacidade), a qual está impactada pelo processo de expansão do sistema de processamento e enquadramento do óleo (vale destacar que o ativo foi transferido em 11 de maio de 2022 com limitações no processo de tratamento do óleo; para evitar soluções temporárias e aumentar a segurança operacional, a 3R iniciou tais atividades de construção e montagem, com conclusão prevista para janeiro de 2023).

Polo Peroá: o volume de gás produzido no Polo Peroá permanece restrito, de modo a atender a menor demanda da compradora (que limitou o volume de compra, conforme cláusula prevista no contrato de *take or pay*). Alternativas para melhor monetização da capacidade integral de produção de gás do ativo 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. Para referência, conforme dados da ANP, a produção de óleo de tais ativos somou 27.050 bbl/dia, sendo 18.801 bbl/dia referente a 100% do Polo Potiguar e 8.249 bbl/dia referente a 53,13% do Polo Papa-Terra.

**Produção média Pro Forma
Outubro 2022 (boe/d)**



Rio de Janeiro, 16 de novembro de 2022

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores