

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

DADOS DE PRODUÇÃO
ABRIL 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 abril de 2023.

Dados de Produção	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23
Óleo (bbl/dia)	8.048	9.101	9.596	22.707	20.286	12.150	18.381	25.562
Gás (boe/dia) ¹	3.345	7.082	7.685	8.356	7.920	7.946	8.074	8.508
Gás (m³/dia) ¹	531.815	1.125.911	1.221.833	1.328.455	1.259.178	1.263.270	1.283.634	1.352.689
Total (boe/dia)	11.393	16.183	17.281	31.063	28.206	20.095	26.455	34.071
Produção referente à 3R (boe/dia)	10.623	14.904	15.375	23.102	21.502	17.468	20.691	25.000
CLUSTER POTIGUAR	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23
Óleo (bbl/dia)	6.049	6.136	4.953	4.588	4.948	5.683	5.073	5.465
Gás (boe/dia)	1.839	1.744	1.546	1.339	1.375	1.460	1.391	1.441
Total (boe/dia)	7.888	7.879	6.499	5.927	6.323	7.143	6.464	6.906
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.118	7.130	5.804	5.291	5.755	6.500	5.848	6.241
POLO MACAU								
Óleo (bbl/dia)	5.306	5.013	3.589	3.268	3.678	4.352	3.766	4.172
Gás (boe/dia)	925	835	706	571	670	651	631	623
Total (boe/dia)	6.231	5.848	4.295	3.839	4.348	5.003	4.397	4.795
POLO PESCADA								
Óleo (bbl/dia)	270	244	229	212	169	180	187	204
Gás (boe/dia)	913	909	840	768	706	809	761	818
Total (boe/dia)	1.184	1.152	1.069	979	874	989	948	1.022
Produção referente à 3R (boe/dia) ²	414	403	374	343	306	346	332	358
POLO AREIA BRANCA								
Óleo (bbl/dia)	473	467	489	477	471	458	469	446
POLO FAZENDA BELÉM								
Óleo (bbl/dia)	-	412	647	631	630	692	651	642
CLUSTER RECÔNCAVO	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23
Óleo (bbl/dia)	1.999	2.861	2.889	3.279	3.074	3.045	3.133	3.046
Gás (boe/dia)	1.506	3.125	3.314	4.235	3.758	3.693	3.895	3.962
Total (boe/dia)	3.505	5.986	6.203	7.514	6.833	6.738	7.028	7.008
POLO RIO VENTURA								
Óleo (bbl/dia)	1.334	1.439	1.403	1.433	1.455	1.409	1.432	1.399
Gás (boe/dia)	122	530	1.419	1.638	1.508	1.309	1.485	1.365
Total (boe/dia)	1.455	1.970	2.821	3.071	2.963	2.719	2.918	2.763
POLO RECÔNCAVO								
Óleo (bbl/dia)	665	1.421	1.487	1.846	1.620	1.636	1.700	1.647
Gás (boe/dia) ³	1.385	2.595	1.895	2.597	2.250	2.383	2.410	2.597
Total (boe/dia)	2.050	4.016	3.381	4.443	3.870	4.019	4.110	4.245
3R OFFSHORE	2T22	3T22	4T22	JAN 23	FEV 23	MAR 23	1T23	ABR 23
Óleo (bbl/dia)	-	105	1.753	14.839	12.265	3.422	10.175	17.052
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.782	2.786	2.793	2.787	3.105
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	2.318	4.579	17.621	15.051	6.215	12.962	20.157
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	1.788	3.368	10.298	8.915	4.231	7.814	11.750
POLO PEROÁ								
Óleo (bbl/dia)	-	105	109	155	98	122	125	164
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.782	2.786	2.793	2.787	3.105
Total (boe/dia)	-	2.318	2.935	2.937	2.884	2.914	2.912	3.269
Produção referente à 3R (boe/dia) ⁴	-	1.788	2.494	2.497	2.452	2.477	2.475	2.779
POLO PAPA TERRA								
Total Óleo (bbl/dia)	-	-	1.645	14.684	12.167	3.300	10.050	16.888
Produção referente à 3R (bbl/dia) ⁵	-	-	874	7.801	6.463	1.753	5.339	8.972

(1) Não considera a produção de gás dos Polos Areia Branca, Fazenda Belém e Papa Terra, uma vez que esse é consumido nas operações e/ou reinjetado nos reservatórios.

(2) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R no Polo Pescada. (WI 65% em fase de transição operacional)

(3) Em abril de 2023, aproximadamente 60% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

(4) Refere-se à participação de 85% pertencente à 3R no Polo Peroá (WI 70% até ago/22).

(5) A produção do ativo no 4T22 considera somente nove dias de operação. Refere-se à participação de 53,13% pertencente à 3R no Polo Papa Terra.

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 ainda operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos oito Polos citados acima somou 34.071 barris de óleo equivalente (boe) em abril de 2023, registro recorde da Companhia desde o início de sua operação. Desse total, a parcela referente à 3R atingiu média diária de 25.000 boe.**

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

Cluster Potiguar: a produção do Cluster Potiguar registrou queda de 4,0% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado, principalmente: (i) por atividades de manutenção no Ativo Industrial de Guamaré (localizado no Polo Potiguar), com consequente limitação de escoamento da produção, impactando a produção mensal dos ativos da Bacia Potiguar, entre eles o Polo Macau, e (ii) por intervenções operacionais no Polo Macau, relacionadas às plantas de separação óleo-água e sistemas de injeção de água do ativo.

Cluster Recôncavo: a produção do Cluster Recôncavo apresentou alta de 4,0% boe/d M/M. A performance é explicada pela maior produção de gás no mês, +7,3% boe/d, enquanto a produção de óleo se manteve estável.

Polo Peroá: a produção do Polo Peroá cresceu 12,2% boe/d M/M. Esse resultado reflete o aumento da produção de gás no ativo, +11,2% boe/d M/M, alinhado à maior demanda do comprador no âmbito do contrato de *take or pay*.

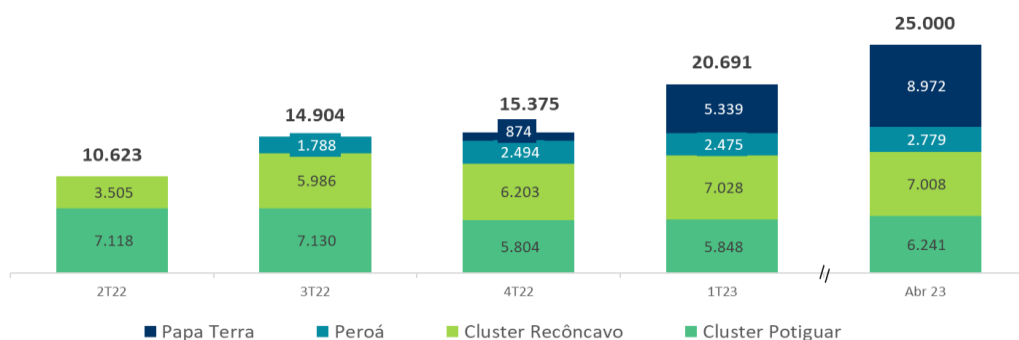
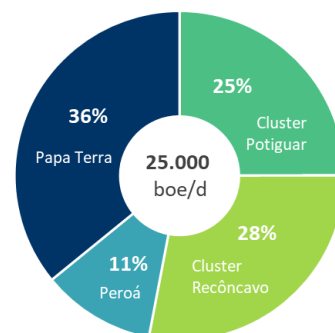
Polo Papa Terra: a produção do Polo Papa Terra registrou expressivo crescimento, +5,1x ou 411,7% boe/d M/M. Esse resultado decorre da retomada da produção no ativo, após paralisação durante período compreendido entre o final de fevereiro e meados de março de 2023, vide fatos relevantes divulgados em 28 de fevereiro de 2023 e 08 de março de 2023. No mês de abril foram realizadas operações de *offloading* (transferência de óleo estocado para navios aliviadores) no Polo Papa Terra, sendo 376 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.

Por fim, a Companhia informa que o Polo Papa Terra está operando com produção próxima a 16 mil barris de óleo por dia, através de três poços (PPT-16, PPT-50 e PPT-51). A produção do poço PPT-17 foi interrompida em 23 de abril de 2023, em função de problemas mecânicos no sistema de bombeio (retomada da produção estimada para o 4T23). Em paralelo, a equipe trabalha na ampliação da capacidade tancagem da plataforma 3R-3 (FPSO), para então conectar mais um poço (PPT-37) de produção no ativo.

Produção 3R

(boe/d)

Produção média
Abril 2023 (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, 08 de maio de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores