

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

DADOS DE PRODUÇÃO
JULHO 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 julho de 2023.

Dados de Produção	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23	JUL 23
Óleo (bbl/dia)	8.048	9.101	9.596	18.381	25.562	17.329	35.578	26.157	41.569
Gás (boe/dia) ¹	3.345	7.082	7.685	8.074	8.511	10.350	9.988	9.616	10.298
Gás (m³/dia) ¹	531.815	1.125.872	1.221.833	1.283.634	1.353.072	1.645.453	1.588.039	1.528.855	1.637.305
Total (boe/dia)	11.393	16.183	17.281	26.455	34.073	27.678	45.567	35.773	51.867
Produção referente à 3R (boe/dia)	10.623	14.904	15.375	20.691	25.002	22.405	37.719	28.375	43.857
CLUSTER POTIGUAR	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23	JUL 23
Óleo (bbl/dia)	6.049	6.136	4.953	5.073	5.465	5.886	18.486	9.946	23.793
Gás (boe/dia)	1.839	1.744	1.546	1.391	1.442	1.650	1.872	1.655	1.959
Total (boe/dia)	7.888	7.879	6.499	6.464	6.907	7.537	20.358	11.601	25.752
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.118	7.130	5.804	5.848	6.242	6.740	19.632	10.872	25.238
POLO MACAU									
Óleo (bbl/dia)	5.306	5.013	3.589	3.766	4.172	4.470	4.868	4.503	5.411
Gás (boe/dia)	925	835	706	631	624	681	788	698	1.090
Total (boe/dia)	6.231	5.848	4.295	4.397	4.797	5.151	5.656	5.201	6.501
POLO PESCADA									
Óleo (bbl/dia)	270	244	229	187	204	256	269	243	158
Gás (boe/dia)	913	909	840	761	818	969	848	878	632
Total (boe/dia)	1.184	1.152	1.069	948	1.022	1.225	1.117	1.121	790
Produção referente à 3R (boe/dia) ²	414	403	374	332	358	429	391	392	277
POLO AREIA BRANCA									
Óleo (bbl/dia)	473	467	489	469	446	446	445	446	476
POLO FAZENDA BELÉM									
Óleo (bbl/dia)	-	412	647	651	642	715	738	698	752
POLO POTIGUAR									
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	12.166	4.055	16.996
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	236	79	238
Total (boe/dia) ³	-	-	-	-	-	-	12.402	4.134	17.234
CLUSTER RECÔNCAVO	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23	JUL 23
Óleo (bbl/dia)	1.999	2.861	2.889	3.133	3.046	3.087	2.934	3.022	2.960
Gás (boe/dia)	1.506	3.125	3.314	3.895	3.963	4.617	4.591	4.391	4.360
Total (boe/dia)	3.505	5.986	6.203	7.028	7.009	7.704	7.525	7.413	7.320
POLO RIO VENTURA									
Óleo (bbl/dia)	1.334	1.439	1.403	1.432	1.399	1.294	1.201	1.298	1.491
Gás (boe/dia)	122	530	1.419	1.485	1.365	1.976	1.953	1.765	1.961
Total (boe/dia)	1.455	1.970	2.821	2.918	2.763	3.270	3.154	3.063	3.452
POLO RECÔNCAVO									
Óleo (bbl/dia)	665	1.421	1.487	1.700	1.647	1.793	1.733	1.724	1.469
Gás (boe/dia) ⁴	1.385	2.595	1.895	2.410	2.599	2.641	2.638	2.626	2.399
Total (boe/dia)	2.050	4.016	3.381	4.110	4.246	4.434	4.371	4.350	3.868
3R OFFSHORE	2T22	3T22	4T22	1T23	ABR 23	MAI 23	JUN 23	2T23	JUL 23
Óleo (bbl/dia)	-	105	1.753	10.175	17.052	8.355	14.158	13.188	14.816
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.787	3.105	4.082	3.526	3.571	3.979
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	2.318	4.579	12.962	20.157	12.437	17.684	16.759	18.795
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	1.788	3.368	7.814	11.750	7.960	10.562	10.091	11.299
POLO PEROÁ									
Óleo (bbl/dia)	-	105	109	125	164	164	137	155	143
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.787	3.105	4.082	3.526	3.571	3.979
Total (boe/dia)	-	2.318	2.935	2.912	3.269	4.246	3.663	3.726	4.122
Produção referente à 3R (boe/dia) ⁵	-	1.788	2.494	2.475	2.779	3.609	3.113	3.167	3.504
POLO PAPA TERRA									
Total Óleo (bbl/dia)	-	-	1.645	10.050	16.888	8.191	14.021	13.033	14.673
Produção referente à 3R (bbl/dia) ⁵	-	-	874	5.339	8.972	4.352	7.449	6.924	7.795

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

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

(3) A produção do ativo no 2T23 considera 23 dias de operação, desde 08 de junho de 2023, data em que a Companhia assumiu a operação do ativo.

(4) Em julho de 2023, aproximadamente 62% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

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

(6) 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 Potiguar, 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 nove Polos supracitados somou 51.867 barris de óleo equivalente (boe) em julho de 2023, dos quais 43.857 boe/d referem-se à parcela 3R.**

Em relação à performance operacional do segmento *upstream* em julho de 2023, a Companhia destaca:

Cluster Potiguar: a produção do Cluster registrou crescimento de 28,6% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado: (i) pelo primeiro mês completo de registro da produção do Polo Potiguar, impulsionado pelo positivo resultado operacional do ativo, +39,7% bbl/d M/M, (ii) pela melhoria contínua da eficiência operacional do Polo Macau, +14,9% boe/d M/M, em função da reativação e conexão de novos poços perfurados, parcialmente compensada por intervenções em andamento nas instalações operacionais.

Cluster Recôncavo: a produção do Cluster reduziu 2,7% boe/d M/M. A performance mensal é explicada: (i) por importante salto de produção de óleo no Polo Rio Ventura, +24,1% bbl/d M/M, resultado da reconexão de poços após intervenções com sonda, *workover* e *pulling*, mais do que compensado pelo desempenho do Polo Recôncavo, -11,5% boe/d M/M, impactado por (ii) restrições operacionais decorrentes de intervenções para melhoria da integridade de instalações do ativo.

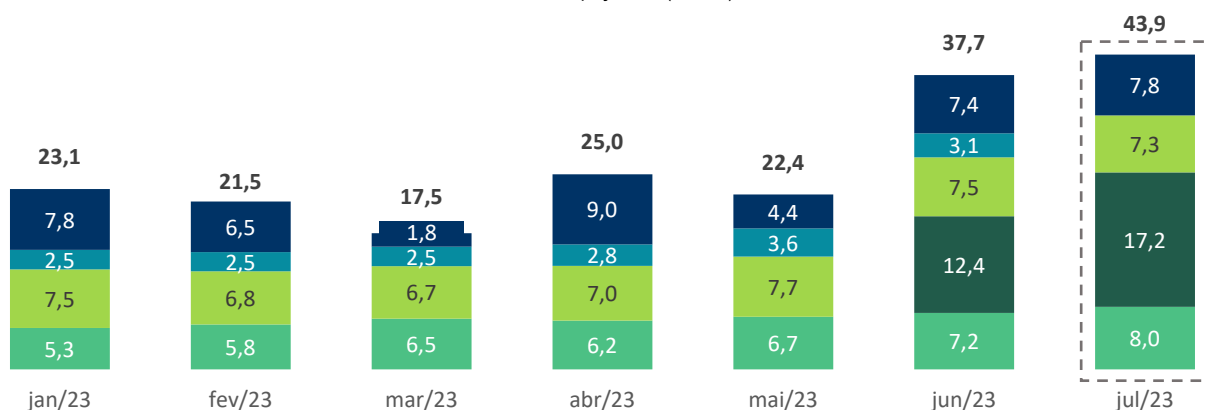
Polo Peroá: a produção do Polo registrou incremento de 12,5% boe/d M/M. Esse resultado está alinhado à maior demanda de gás no mês de julho, função do novo contrato firmado junto a ES Gás e da venda no mercado livre.

Polo Papa Terra: a produção do Polo registrou crescimento mensal de 4,7% bbl/d. Esse resultado decorre da progressiva melhoria da eficiência operacional das unidades, porém ainda impactado por paradas de produção para manutenção nas instalações em determinados dias do mês.

No mês de julho foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 244 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.

Produção Mensal

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 08 de agosto de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores