

DADOS DE PRODUÇÃO
AGOSTO 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 agosto de 2023.

Dados de Produção	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23
Óleo (bbl/dia)	8.048	9.101	9.596	18.381	26.157	41.573	35.661
Gás (boe/dia) ¹	3.345	7.082	7.685	8.074	9.616	10.298	9.582
Gás (m ³ /dia) ²	531.815	1.125.872	1.221.833	1.283.634	1.528.855	1.637.211	1.523.415
Total (boe/dia)	11.393	16.183	17.281	26.455	35.773	51.871	45.243
Produção referente à 3R (boe/dia)	10.623	14.904	15.375	20.691	28.375	43.861	39.943
CLUSTER POTIGUAR	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23
Óleo (bbl/dia)	6.049	6.136	4.953	5.073	9.946	23.793	23.055
Gás (boe/dia)	1.839	1.744	1.546	1.391	1.655	1.958	2.007
Total (boe/dia)	7.888	7.879	6.499	6.464	11.601	25.751	25.062
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.118	7.130	5.804	5.848	10.872	25.238	24.528
POLO MACAU							
Óleo (bbl/dia)	5.306	5.013	3.589	3.766	4.503	5.411	5.105
Gás (boe/dia)	925	835	706	631	698	1.089	1.156
Total (boe/dia)	6.231	5.848	4.295	4.397	5.201	6.500	6.261
POLO PESCADA							
Óleo (bbl/dia)	270	244	229	187	243	158	216
Gás (boe/dia)	913	909	840	761	878	632	605
Total (boe/dia)	1.184	1.152	1.069	948	1.121	790	822
Produção referente à 3R (boe/dia)²	414	403	374	332	392	277	288
POLO AREIA BRANCA							
Óleo (bbl/dia)	473	467	489	469	446	476	480
POLO FAZENDA BELÉM							
Óleo (bbl/dia)	-	412	647	651	698	752	757
POLO POTIGUAR							
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	4.055	16.996	16.497
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	79	238	245
Total (boe/dia)³	-	-	-	-	4.134	17.234	16.742
CLUSTER RECÔNCAVO	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23
Óleo (bbl/dia)	1.999	2.861	2.889	3.133	3.022	2.965	3.454
Gás (boe/dia)	1.506	3.125	3.314	3.895	4.391	4.360	4.116
Total (boe/dia)	3.505	5.986	6.203	7.028	7.413	7.325	7.570
POLO RIO VENTURA							
Óleo (bbl/dia)	1.334	1.439	1.403	1.432	1.298	1.496	1.759
Gás (boe/dia)	122	530	1.419	1.485	1.765	1.961	1.816
Total (boe/dia)	1.455	1.970	2.821	2.918	3.063	3.457	3.575
POLO RECÔNCAVO							
Óleo (bbl/dia)	665	1.421	1.487	1.700	1.724	1.469	1.696
Gás (boe/dia) ⁴	1.385	2.595	1.895	2.410	2.626	2.399	2.300
Total (boe/dia)	2.050	4.016	3.381	4.110	4.350	3.868	3.996
3R OFFSHORE	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23
Óleo (bbl/dia)	-	105	1.753	10.175	13.188	14.816	9.151
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.787	3.571	3.979	3.459
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	2.318	4.579	12.962	16.759	18.795	12.610
Produção referente à 3R (boe/dia)	-	1.788	3.368	7.814	10.091	11.299	7.844
POLO PEROÁ							
Óleo (bbl/dia)	-	105	109	125	155	143	133
Gás (boe/dia)	-	2.213	2.826	2.787	3.571	3.979	3.459
Total (boe/dia)	-	2.318	2.935	2.912	3.726	4.122	3.592
Produção referente à 3R (boe/dia)⁵	-	1.788	2.494	2.475	3.167	3.504	3.053
POLO PAPA TERRA							
Total Óleo (bbl/dia)	-	-	1.645	10.050	13.033	14.673	9.018
Produção referente à 3R (bbl/dia)⁶	-	-	874	5.339	6.924	7.795	4.791

(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 agosto de 2023, aproximadamente 67% 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 45.243 barris de óleo equivalente (boe) em agosto de 2023, dos quais 39.943 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

Cluster Potiguar: a produção registrou redução de 2,8% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado por: (i) atividades de manutenção e recuperação de integridade nas instalações de tancagem do Ativo Industrial de Guimarães, transferidas pelo antigo operador com diversos tanques fora de operação, o que provocou a restrição parcial do escoamento de óleo oriundo dos Polos Macau e Potiguar durante alguns dias do mês de agosto, e consequente acúmulo de estoque de óleo nas Estações Coletoras dos campos, (ii) eventos de interrupção temporária no abastecimento elétrico na região por parte da concessionária de energia local, incluindo o blecaute nacional ocorrido em 15 de agosto de 2023, cujo a retomada da produção ocorreu de forma gradual, com impactos subsequentes que perduraram por 48 horas após tal evento, e (iii) atividades de comissionamento e *start up* de um novo tanque, previamente planejado, que compõe uma das plantas de separação óleo-água do Polo Macau.

Cluster Recôncavo: a produção apresentou crescimento de 3,4% boe/d M/M. O resultado é explicado, principalmente: (i) pelo significativo incremento na produção de óleo, +16,5% bbl/d M/M, sendo resultado de bem-sucedidas intervenções com sonda (*workover* e *pulling*) e, parcialmente compensado (ii) pela redução na produção de gás natural, em função de menor demanda no mercado de gás verificada no país durante o mês de agosto.

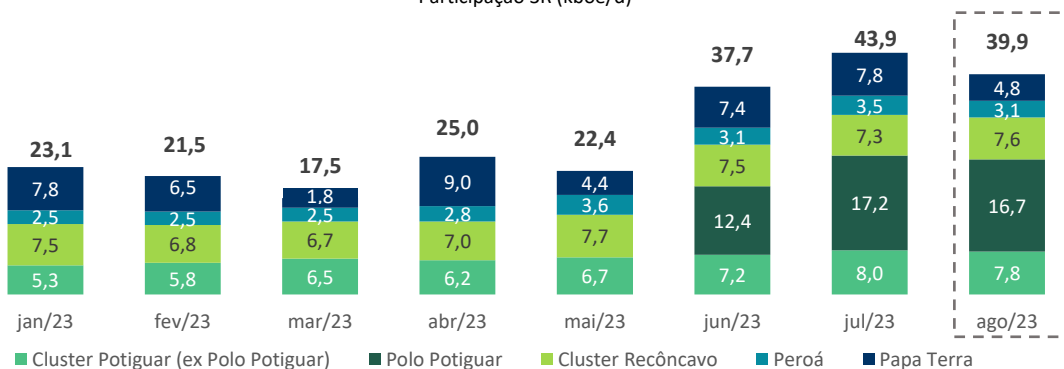
Polo Peroá: a produção registrou queda de 12,9% boe/d M/M. O desempenho reflete a venda de gás natural dentro dos limites do contrato de *take or pay* firmado junto à ES Gás e menor demanda no mercado de gás verificada no país durante o mês de agosto.

Polo Papa Terra: a produção apresentou redução de 38,5% bbl/d M/M. A performance decorre de manutenções preventivas e corretivas nas instalações do ativo, como parte do processo de melhoria contínua nos sistemas essenciais e de *backup* que compõem as plantas de processamento, estocagem e *offloading* do FPSO (3R-3) e no sistema de geração de energia. Como destaque, durante o mês de agosto, foram realizadas atividades de substituição de partes e peças e de recuperação em dois geradores de energia, que haviam sido transferidos pelo antigo operador com capacidade limitada e com operação intermitente. Até o início do segundo semestre de 2024, a Companhia permanecerá priorizando a intensa campanha de manutenção e recuperação de integridade das unidades 3R-2 (TLWP) e 3R-3, o que reduzirá progressivamente os riscos de interrupção não-programada das unidades, com aumento da eficiência operacional do ativo.

No mês de agosto foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 183 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.

Produção Mensal

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 12 de setembro de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores