

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

DADOS DE PRODUÇÃO
SETEMBRO 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 setembro de 2023.

Dados de Produção	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23	SET 23	3T23
Óleo (bbl/dia)	9.101	9.596	18.381	26.157	41.573	35.661	42.870	40.035
Gás (boe/dia) ¹	7.082	7.685	8.074	9.616	10.298	9.583	9.749	9.877
Gás (m³/dia) ²	1.125.872	1.221.833	1.283.634	1.528.855	1.637.211	1.523.592	1.549.915	1.570.239
Total (boe/dia)	16.183	17.281	26.455	35.773	51.871	45.244	52.618	49.911
Produção referente à 3R (boe/dia)	14.904	15.375	20.691	28.376	43.861	39.944	44.375	42.727
CLUSTER POTIGUAR	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23	SET 23	3T23
Óleo (bbl/dia)	6.136	4.953	5.073	9.946	23.793	23.055	23.981	23.610
Gás (boe/dia)	1.744	1.546	1.391	1.655	1.958	2.007	2.230	2.065
Total (boe/dia)	7.879	6.499	6.464	11.601	25.751	25.062	26.211	25.675
Produção referente à 3R (boe/dia)	7.130	5.804	5.848	10.872	25.238	24.528	25.627	25.131
POLO MACAU								
Óleo (bbl/dia)	5.013	3.589	3.766	4.503	5.411	5.105	5.844	5.453
Gás (boe/dia)	835	706	631	698	1.089	1.156	1.220	1.155
Total (boe/dia)	5.848	4.295	4.397	5.201	6.500	6.261	7.065	6.609
POLO PESCADA								
Óleo (bbl/dia)	244	229	187	243	158	216	179	184
Gás (boe/dia)	909	840	761	878	632	605	720	652
Total (boe/dia)	1.152	1.069	948	1.121	790	822	899	837
Produção referente à 3R (boe/dia)²	403	374	332	392	277	288	315	293
POLO AREIA BRANCA								
Óleo (bbl/dia)	467	489	469	446	476	480	491	482
POLO FAZENDA BELÉM								
Óleo (bbl/dia)	412	647	651	698	752	757	777	762
POLO POTIGUAR								
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	4.055	16.996	16.497	16.690	16.728
Gás (boe/dia)	-	-	-	79	238	245	290	258
Total (boe/dia)³	-	-	-	4.134	17.234	16.742	16.980	16.985
CLUSTER RECÔNCAVO	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23	SET 23	3T23
Óleo (bbl/dia)	2.861	2.889	3.133	3.023	2.965	3.454	3.454	3.291
Gás (boe/dia)	3.125	3.314	3.895	4.391	4.360	4.117	4.255	4.244
Total (boe/dia)	5.986	6.203	7.028	7.413	7.325	7.572	7.709	7.535
POLO RIO VENTURA								
Óleo (bbl/dia)	1.439	1.403	1.432	1.298	1.496	1.759	1.865	1.706
Gás (boe/dia)	530	1.419	1.485	1.765	1.961	1.817	1.718	1.832
Total (boe/dia)	1.970	2.821	2.918	3.063	3.457	3.575	3.583	3.538
POLO RECÔNCAVO								
Óleo (bbl/dia)	1.421	1.487	1.700	1.724	1.469	1.696	1.589	1.584
Gás (boe/dia) ⁴	2.595	1.895	2.410	2.626	2.399	2.301	2.537	2.412
Total (boe/dia)	4.016	3.381	4.110	4.350	3.868	3.996	4.126	3.997
3R OFFSHORE	3T22	4T22	1T23	2T23	JUL 23	AGO 23	SET 23	3T23
Óleo (bbl/dia)	105	1.753	10.175	13.188	14.816	9.151	15.435	13.134
Gás (boe/dia)	2.213	2.826	2.787	3.571	3.979	3.459	3.263	3.567
Total 3R Offshore (boe/dia)	2.318	4.579	12.962	16.759	18.795	12.610	18.698	16.701
Produção referente à 3R (boe/dia)	1.788	3.368	7.814	10.091	11.299	7.844	11.039	10.061
POLO PEROÁ								
Óleo (bbl/dia)	105	109	125	155	143	133	205	160
Gás (boe/dia)	2.213	2.826	2.787	3.571	3.979	3.459	3.263	3.567
Total (boe/dia)	2.318	2.935	2.912	3.726	4.122	3.592	3.468	3.727
Produção referente à 3R (boe/dia)⁵	1.788	2.494	2.475	3.167	3.504	3.053	2.948	3.168
POLO PAPA TERRA								
Total Óleo (bbl/dia)	-	1.645	10.050	13.033	14.673	9.018	15.230	12.974
Produção referente à 3R (bbl/dia)⁶	-	874	5.339	6.924	7.795	4.791	8.091	6.892

(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 setembro 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, sendo este operado pela Petrobras. **A produção média diária consolidada dos nove Polos supracitados somou 52.618 barris de óleo equivalente (boe) em setembro de 2023, dos quais 44.375 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

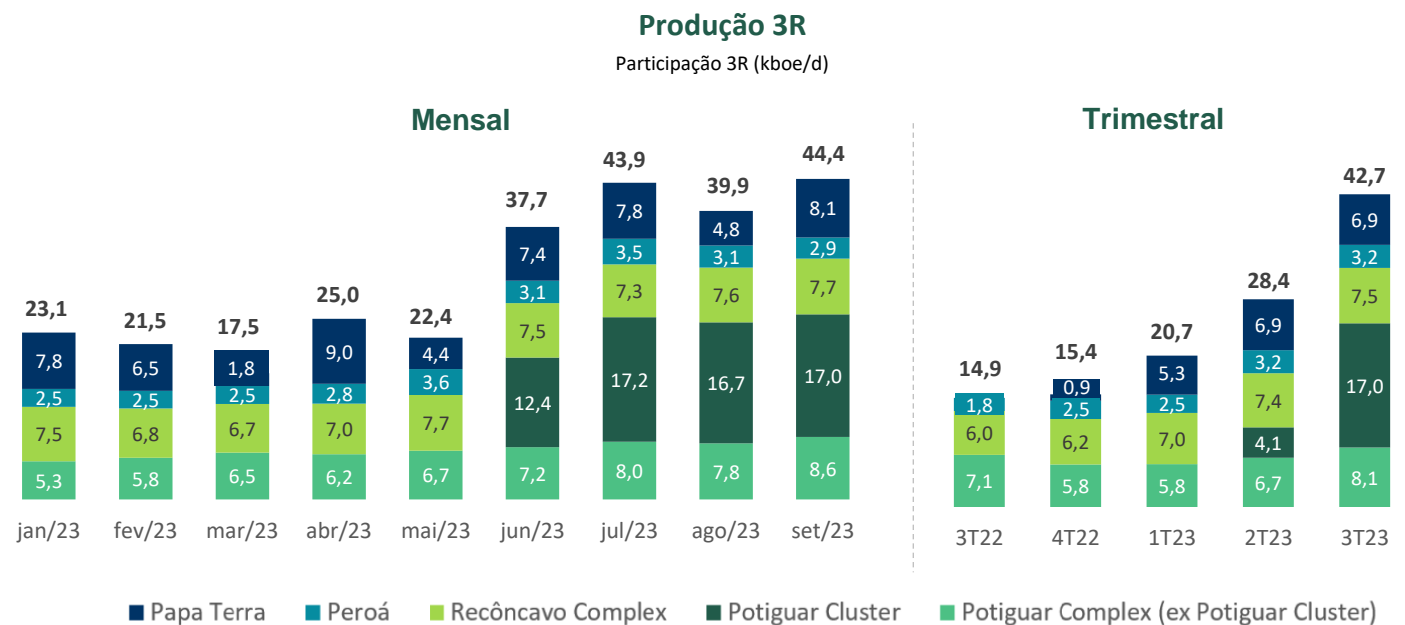
Cluster Potiguar: a produção registrou crescimento de 4,5% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho reflete a contribuição positiva de todos os ativos durante o mês de setembro, com destaque para: (i) aumento de 12,8% boe/d M/M no Polo Macau, suportado pela conexão de poços perfurados à malha de produção e pelo resultado positivo de intervenções (*workovers*) e perfurações, e (ii) pela reativação de poços no Polo Potiguar e maior eficiência operacional no ativo, em razão de atividades de manutenção e recuperação de integridade nas instalações do Ativo Industrial de Guamaré.

Cluster Recôncavo: a produção apresentou crescimento de 1,8% boe/d M/M. O resultado é explicado, principalmente: (i) pelos resultados bem-sucedidos nas intervenções com sonda (*workover* e *pulling*) e, parcialmente compensado (ii) pela menor demanda no mercado de gás verificada no país durante o mês de setembro.

Polo Peroá: a produção registrou queda de 3,4% 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, menor do que a capacidade atual de produção do ativo, por conta de uma redução na demanda no mercado de gás verificada no país durante o mês de setembro.

Polo Papa Terra: a produção apresentou crescimento de 68,9% bbl/d M/M. A performance decorre da maior estabilidade na produção do ativo durante o mês de setembro, após manutenções preventivas e corretivas realizadas em períodos anteriores. A Companhia permanece priorizando a intensa campanha de manutenção e recuperação de integridade das unidades 3R-2 (TLWP) e 3R-3 (FPSO), o que reduzirá progressivamente os riscos de interrupção não-programada das unidades, resultando em uma maior eficiência operacional do ativo.

No mês de setembro foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 388 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.



Rio de Janeiro, 03 de outubro de 2023

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores