

DADOS DE PRODUÇÃO | MARÇO 2024

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 março de 2024.

	UND	1T23	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	MAR 24	1T24	Δ MoM	Δ ToT	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	26.455	35.773	49.920	54.476	56.323	47.872	50.426	51.540	5,3%	-5,4%
	Dados de Produção 3R	boe/d	20.691	28.375	42.736	45.902	47.216	42.707	43.269	44.397	1,3%	-3,3%
	Óleo Portfólio	bbl/d	18.381	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	39.255	40.357	7,4%	-8,0%
	Óleo 3R	bbl/d	13.530	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	33.052	34.220	1,8%	-5,2%
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	8.074	9.616	9.882	10.632	11.068	11.312	11.171	11.184	-1,2%	5,2%
Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	7.161	8.509	8.923	9.817	10.064	10.250	10.216	10.177	-0,3%	3,7%	
Complexo	Potiguar	boe/d	6.464	11.600	25.681	25.493	26.874	26.798	24.654	26.109	-8,0%	2,4%
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	5.848	10.872	25.137	25.101	26.217	26.077	24.062	25.452	-7,7%	1,4%
	Óleo	bbl/d	5.073	9.946	23.610	23.536	24.332	24.170	22.267	23.590	-7,9%	0,2%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bbl/d	4.951	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	22.144	23.448	-7,8%	-0,1%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.392	1.655	2.071	1.957	2.542	2.628	2.387	2.519	-9,2%	28,8%
Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	897	1.084	1.647	1.639	2.035	2.058	1.918	2.004	-6,8%	22,3%	
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.028	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	9.465	9.288	1,9%	1,1%
	Óleo 3R	bbl/d	3.133	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	3.916	3.897	0,9%	1,9%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	3.895	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	5.548	5.390	2,6%	0,5%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	2.912	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	3.384	3.392	-0,3%	-1,5%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	2.475	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	2.876	2.883	-0,3%	-1,5%
	Óleo	bbl/d	125	155	160	129	90	116	148	118	28,1%	-8,8%
	Óleo 3R	bbl/d	106	132	136	110	76	98	126	100	28,4%	-8,9%
	Gás	boe/d	2.787	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	3.236	3.274	-1,3%	-1,2%
	Gás 3R	boe/d	2.369	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	2.750	2.783	-1,3%	-1,2%
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	10.050	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	12.924	12.752	54,0%	-22,0%
Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13%	bbl/d	5.339	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	6.866	6.774	54,0%	-22,0%	

(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) Considera participação de 35% no Polo Pescada pertencente à Companhia. A participação residual de 65% encontra-se em fase de transição operacional.

(3) Em março de 2024, aproximadamente 30% do gás produzido no Complexo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

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 50.426 barris de óleo equivalente (boe) em março de 2024, dos quais 43.269 boe/d referem-se à parcela 3R.

Em relação à performance operacional do segmento *upstream* em março de 2024, a Companhia destaca:

Complexo Potiguar: a produção registrou queda de 7,7% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). A performance do Complexo foi impactada por intermitências no abastecimento elétrico dos ativos *onshore*, em razão de problemas operacionais da distribuidora local e por efeitos das fortes chuvas registradas na região durante o mês de março.

Complexo Recôncavo: a produção apresentou incremento de 1,9% boe/d M/M. O resultado é suportado por atividades de reativação de poços, parcialmente impactado por intermitências no fornecimento de energia elétrica pela distribuidora local durante o mês.

Polo Peroá: a produção se manteve estável, -0,3% boe/d M/M. O desempenho reflete a venda do volume de gás natural previsto no contrato de *take or pay*, menor do que a capacidade atual de produção do ativo.

Polo Papa Terra: a produção apresentou incremento de 54,0% bbl/d M/M. O resultado é explicado, principalmente, pela maior eficiência registrada nos poços em operação, após a conexão do poço PPT-12 em fevereiro de 2024. A Companhia ressalta que a campanha de *workover* para troca das bombas BCSs (bombeio centrífugo submerso) permanece em curso e alinhada ao cronograma de trabalho estabelecido para o ativo, com intervenção nos poços PPT-17, PPT-37 e PPT-50.

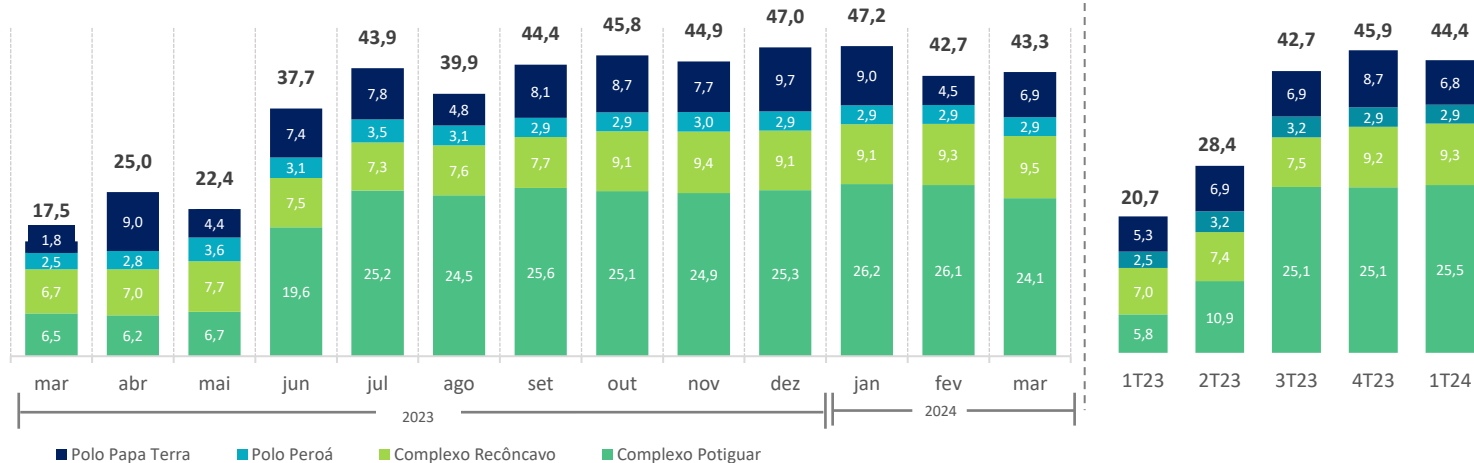
No mês de março foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 245 mil barris de óleo faturados pela 3R Offshore.

Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

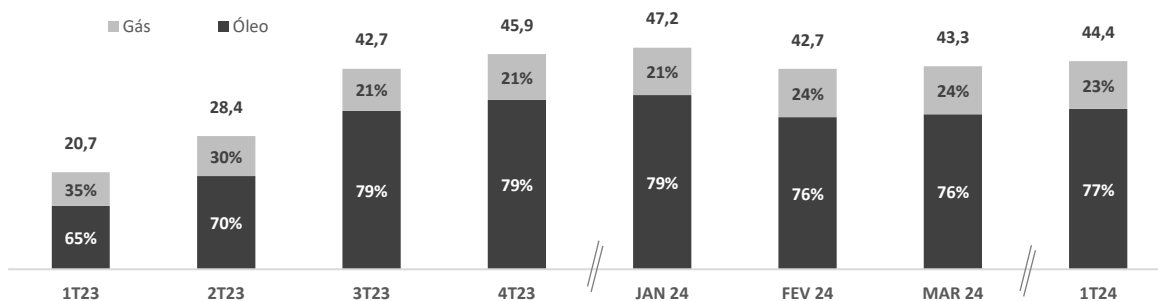
Mensal

Trimestral



Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 10 de abril de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

ANEXO

		UND	1T23	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	MAR 24	1T24	Δ MoM	Δ ToT	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	26.455	35.773	49.920	54.476	56.323	47.872	50.426	51.540	5,3%	-5,4%	(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.
	Dados de Produção 3R	boe/d	20.691	28.375	42.736	45.902	47.216	42.707	43.269	44.397	1,3%	-3,3%	
	Óleo Portfólio	bbi/d	18.381	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	39.255	40.357	7,4%	-8,0%	
	Óleo 3R	bbi/d	13.530	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	33.052	34.220	1,8%	-5,2%	
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	8.074	9.616	9.882	10.632	11.068	11.312	11.171	11.184	-1,2%	5,2%	
	Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	7.161	8.509	8.923	9.817	10.064	10.250	10.216	10.177	-0,3%	3,7%	
Complexo	Potiguar	boe/d	6.464	11.600	25.681	25.493	26.874	26.798	24.654	26.109	-8,0%	2,4%	(2) Considera participação de 35% no Polo Pescada pertencente à Companhia. A participação residual de 65% encontra-se em fase de transição operacional.
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	5.848	10.872	25.137	25.101	26.217	26.077	24.062	25.452	-7,7%	1,4%	
	Óleo	bbi/d	5.073	9.946	23.610	23.536	24.332	24.170	22.267	23.590	-7,9%	0,2%	
	Óleo 3R ⁽²⁾	bbi/d	4.951	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	22.144	23.448	-7,8%	-0,1%	
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.392	1.655	2.071	1.957	2.542	2.628	2.387	2.519	-9,2%	28,8%	
	Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	897	1.084	1.647	1.639	2.035	2.058	1.918	2.004	-6,8%	22,3%	
Polo	Potiguar 3R ⁽⁴⁾	boe/d	-	4.134	16.991	16.620	17.209	16.921	15.071	16.400	-10,9%	-1,3%	(3) Em março de 2024, aproximadamente 52% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.
	Óleo 3R ⁽⁴⁾	bbi/d	-	4.055	16.728	16.305	16.878	16.599	14.763	16.080	-11,1%	-1,4%	
	Gás 3R ⁽⁴⁾	boe/d	-	79	263	315	331	321	308	320	-4,2%	1,6%	
Polo	Macau 3R	boe/d	4.397	5.201	6.609	6.949	7.325	7.450	7.334	7.370	-1,5%	6,1%	(4) A produção do Polo Potiguar no 2T23 considera 23 dias de operação, desde 08 de junho de 2023, data em que a Companhia assumiu a operação do ativo.
	Óleo 3R	bbi/d	3.766	4.503	5.453	5.796	5.894	6.020	5.977	5.964	-0,7%	2,9%	
	Gás 3R	boe/d	631	698	1.155	1.152	1.431	1.430	1.357	1.406	-5,1%	22,0%	
Polo	Areia Branca - Óleo 3R	bbi/d	469	446	482	530	527	528	583	546	10,4%	2,9%	
Polo	Fazenda Belém - Óleo 3R	bbi/d	651	698	762	791	803	789	755	783	-4,4%	-1,1%	
Polo	Pescada	boe/d	948	1.121	837	603	1.010	1.110	911	1.011	-17,9%	67,7%	(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.
	Pescada 3R ⁽²⁾	boe/d	332	392	293	211	354	389	319	354	-17,9%	67,8%	
	Óleo	bbi/d	187	243	184	113	230	233	189	217	-19,1%	91,7%	
	Óleo 3R	bbi/d	65	85	65	40	80	82	66	76	-19,0%	92,2%	
	Gás	boe/d	761	878	652	489	781	877	722	793	-17,6%	62,2%	
	Gás 3R	boe/d	266	307	228	171	273	307	253	278	-17,6%	62,1%	
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.028	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	9.465	9.288	1,9%	1,1%	(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.
	Óleo 3R	bbi/d	3.133	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	3.916	3.897	0,9%	1,9%	
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	3.895	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	5.548	5.390	2,6%	0,5%	
Polo	Rio Ventura 3R	boe/d	2.918	3.063	3.542	4.332	3.906	4.066	4.126	4.033	1,5%	-6,9%	(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.
	Óleo 3R	bbi/d	1.432	1.298	1.709	1.924	1.865	1.868	1.845	1.859	-1,2%	-3,4%	
	Gás 3R	boe/d	1.485	1.765	1.832	2.408	2.041	2.198	2.280	2.173	3,7%	-9,7%	
Polo	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	4.110	4.350	3.996	4.855	5.204	5.222	5.339	5.255	2,2%	8,2%	(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.
	Óleo 3R	bbi/d	1.700	1.724	1.584	1.900	2.028	2.014	2.071	2.038	2,8%	7,3%	
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	2.410	2.626	2.412	2.955	3.176	3.208	3.268	3.217	1,9%	8,9%	
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	2.912	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	3.384	3.392	-0,3%	-1,5%	(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.
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	2.475	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	2.876	2.883	-0,3%	-1,5%	
	Óleo	bbi/d	125	155	160	129	90	116	148	118	28,1%	-8,8%	
	Óleo 3R	bbi/d	106	132	136	110	76	98	126	100	28,4%	-8,9%	
	Gás	boe/d	2.787	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	3.236	3.274	-1,3%	-1,2%	
	Gás 3R	boe/d	2.369	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	2.750	2.783	-1,3%	-1,2%	
	Papa Terra - Óleo	bbi/d	10.050	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	12.924	12.752	54,0%	-22,0%	
Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13%	bbi/d	5.339	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	6.866	6.774	54,0%	-22,0%		