

DADOS DE PRODUÇÃO | FEVEREIRO 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 fevereiro de 2024.

	UND	1T23	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	Δ MoM	Δ MoT	
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	26.455	35.773	49.920	54.476	56.323	47.873	-15,0%	-12,1%
	Dados de Produção 3R	boe/d	20.691	28.375	42.736	45.902	47.216	42.709	-9,5%	-7,0%
	Óleo Portfólio	bb/d	18.381	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	-19,2%	-16,6%
	Óleo 3R	bb/d	13.530	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	-12,6%	-10,1%
	Gás Portfólio ⁽¹⁾	boe/d	8.074	9.616	9.882	10.633	11.068	11.313	2,2%	6,4%
Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	7.161	8.509	8.923	9.817	10.064	10.251	1,9%	4,4%	
Complexo	Potiguar	boe/d	6.464	11.600	25.681	25.493	26.874	26.800	-0,3%	5,1%
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	5.848	10.872	25.137	25.101	26.217	26.078	-0,5%	3,9%
	Óleo	bb/d	5.073	9.946	23.610	23.536	24.332	24.171	-0,7%	2,7%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bb/d	4.951	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	-0,7%	2,4%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.392	1.655	2.071	1.957	2.542	2.629	3,4%	34,4%
Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	897	1.084	1.647	1.639	2.035	2.059	1,2%	25,7%	
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.028	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	1,9%	1,1%
	Óleo 3R	bb/d	3.133	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	-0,3%	1,5%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	3.895	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	3,6%	0,8%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	2.912	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	-0,2%	-1,4%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	2.475	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	-0,2%	-1,4%
	Óleo	bb/d	125	155	160	129	90	116	29,2%	-10,4%
	Óleo 3R	bb/d	106	132	136	110	76	98	28,9%	-10,7%
	Gás	boe/d	2.787	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	-0,9%	-1,1%
	Gás 3R	boe/d	2.369	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	-0,9%	-1,1%
	Papa Terra - Óleo	bb/d	10.050	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	-50,5%	-48,7%
Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13%	bb/d	5.339	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	-50,5%	-48,7%	

(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.

(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 fevereiro de 2024, aproximadamente 32% 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 47.873 barris de óleo equivalente (boe) em fevereiro de 2024, dos quais 42.709 boe/d referem-se à parcela 3R.

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

Complexo Potiguar: a produção se manteve estável, -0,5% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). A performance do Complexo é justificada: (i) pela maior eficiência operacional registrada nos Polo Macau, em função de otimizações na gestão da produção, e compensada (ii) por intermitências no abastecimento elétrico dos ativos *onshore*, justificado por problemas operacionais da distribuidora local e por efeitos das fortes chuvas registradas na região durante o mês de fevereiro.

Complexo Recôncavo: a produção apresentou incremento de 1,9% boe/d M/M, suportada por contínuas otimizações na gestão de produção, resultando em maior eficiência operacional.

Polo Peroá: a produção se manteve estável no mês, -0,2% 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 redução de 50,5% bb/d M/M. O resultado é explicado, principalmente: (i) pela parada programada para conexão do poço PPT-12 à malha de produção, concluída ao longo do mês de fevereiro, (ii) pela continuidade dos *workovers* nos poços PPT-

17, PPT-37 e PPT-50, para troca das bombas BCSs (bombeio centrífugo submerso), alinhado ao cronograma de trabalho estabelecido para o ativo, (iii) parcialmente compensados pela maior eficiência registrada nos poços PPT-16, PPT-22 e PPT-51, após otimizações na instalações de superfícies das plataformas. O poço PPT-12 foi colocado em produção no dia 20 de fevereiro.

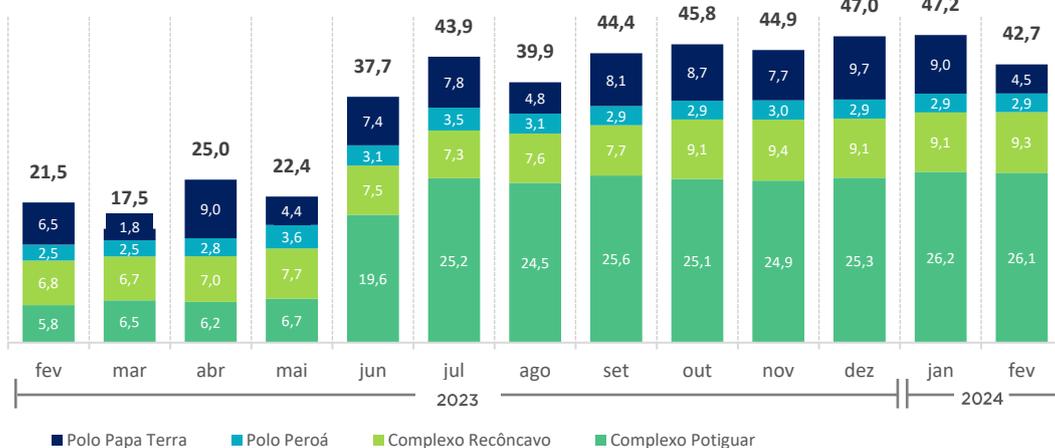
Mais uma vez, a Companhia reforça que as intervenções em poços em Papa Terra, assim como manutenções preventivas e corretivas em curso nas instalações, visam uma maior resiliência dos sistemas operacionais e suporte ao aumento do potencial de produção com a reconexão dos poços que estão tendo suas bombas trocadas por equipamentos novos e redimensionados à melhor performance no reservatório.

No mês de fevereiro não foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, cuja produção tenha sido faturada pela subsidiária 3R Offshore.

Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

Mensal

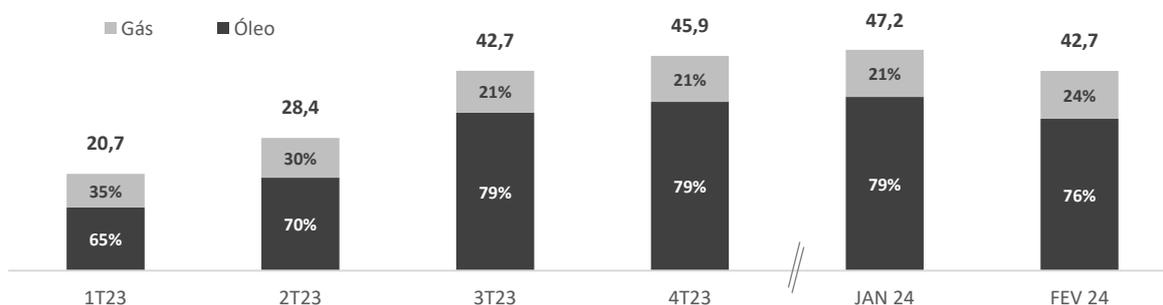


Trimestral



Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 12 de março de 2024

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



ANEXO

		UND	1T23	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	Δ MoM	Δ MoT
		boe/d	26.455	35.773	49.920	54.476	56.323	47.873	-15,0%	-12,1%
Consolidado	Dados de Produção	boe/d	26.455	35.773	49.920	54.476	56.323	47.873	-15,0%	-12,1%
	Dados de Produção 3R	boe/d	20.691	28.375	42.736	45.902	47.216	42.709	-9,5%	-7,0%
	Óleo Portfólio	bb/d	18.381	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	-19,2%	-16,6%
	Óleo 3R	bb/d	13.530	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	-12,6%	-10,1%
Gás Portfólio ⁽¹⁾	Gás Portfólio	boe/d	8.074	9.616	9.882	10.633	11.068	11.313	2,2%	6,4%
	Gás 3R ⁽¹⁾	boe/d	7.161	8.509	8.923	9.817	10.064	10.251	1,9%	4,4%
Complexo	Potiguar	boe/d	6.464	11.600	25.681	25.493	26.874	26.800	-0,3%	5,1%
	Potiguar 3R ^{(1) (2)}	boe/d	5.848	10.872	25.137	25.101	26.217	26.078	-0,5%	3,9%
	Óleo	bb/d	5.073	9.946	23.610	23.536	24.332	24.171	-0,7%	2,7%
	Óleo 3R ⁽²⁾	bb/d	4.951	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	-0,7%	2,4%
	Gás ⁽¹⁾	boe/d	1.392	1.655	2.071	1.957	2.542	2.629	3,4%	34,4%
Gás 3R ^{(1) (2)}	boe/d	897	1.084	1.647	1.639	2.035	2.059	1,2%	25,7%	
Polo	Potiguar 3R ⁽⁴⁾	boe/d	-	4.134	16.991	16.620	17.209	16.922	-1,7%	1,8%
	Óleo 3R ⁽⁴⁾	bb/d	-	4.055	16.728	16.305	16.878	16.600	-1,6%	1,8%
	Gás 3R ⁽⁴⁾	boe/d	-	79	263	315	331	323	-2,5%	2,4%
Polo	Macau 3R	boe/d	4.397	5.201	6.609	6.949	7.325	7.450	1,7%	7,2%
	Óleo 3R	bb/d	3.766	4.503	5.453	5.796	5.894	6.020	2,1%	3,9%
	Gás 3R	boe/d	631	698	1.155	1.152	1.431	1.430	-0,1%	24,1%
Polo	Areia Branca - Óleo 3R	bb/d	469	446	482	530	527	528	0,3%	-0,4%
Polo	Fazenda Belém - Óleo 3R	bb/d	651	698	762	791	803	789	-1,7%	-0,2%
Polo	Pescada	boe/d	948	1.121	837	603	1.010	1.110	9,9%	84,2%
	Pescada 3R ⁽²⁾	boe/d	332	392	293	211	354	388	9,8%	84,2%
	Óleo	bb/d	187	243	184	113	230	233	1,7%	106,0%
	Óleo 3R	bb/d	65	85	65	40	80	82	1,5%	106,1%
	Gás	boe/d	761	878	652	489	781	877	12,3%	79,2%
Gás 3R	boe/d	266	307	228	171	273	307	12,3%	79,2%	
Complexo	Recôncavo 3R	boe/d	7.028	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	1,9%	1,1%
	Óleo 3R	bb/d	3.133	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	-0,3%	1,5%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	3.895	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	3,6%	0,8%
Polo	Rio Ventura 3R	boe/d	2.918	3.063	3.542	4.332	3.906	4.066	4,1%	-6,1%
	Óleo 3R	bb/d	1.432	1.298	1.709	1.924	1.865	1.868	0,1%	-2,9%
	Gás 3R	boe/d	1.485	1.765	1.832	2.408	2.041	2.198	7,7%	-8,7%
Polo	Recôncavo 3R ⁽³⁾	boe/d	4.110	4.350	3.996	4.855	5.204	5.222	0,3%	7,6%
	Óleo 3R	bb/d	1.700	1.724	1.584	1.900	2.028	2.014	-0,7%	6,0%
	Gás 3R ⁽³⁾	boe/d	2.410	2.626	2.412	2.955	3.176	3.208	1,0%	8,6%
Complexo Offshore	Peroá	boe/d	2.912	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	-0,2%	-1,4%
	Peroá 3R - WI 85%	boe/d	2.475	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	-0,2%	-1,4%
	Óleo	bb/d	125	155	160	129	90	116	29,2%	-10,4%
	Óleo 3R	bb/d	106	132	136	110	76	98	28,9%	-10,7%
	Gás	boe/d	2.787	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	-0,9%	-1,1%
	Gás 3R	boe/d	2.369	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	-0,9%	-1,1%
	Papa Terra - Óleo	bb/d	10.050	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	-50,5%	-48,7%
	Papa Terra - Óleo 3R - WI 53,13%	bb/d	5.339	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	-50,5%	-48,7%

(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.

(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 fevereiro de 2024, aproximadamente 53% do gás produzido no Polo Recôncavo foi reinjetado nos reservatórios.

(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.