

## DADOS DE PRODUÇÃO | ABRIL 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 abril de 2024.

	UND	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	MAR 24	1T24	ABR 24	Δ MoM	Δ MoT	
<b>Consolidado</b>	Dados de Produção	boe/d	35.773	49.920	54.476	56.323	47.872	50.425	51.540	50.634	0,4%	-1,8%
	Dados de Produção   3R	boe/d	28.375	42.736	45.902	47.216	42.707	43.267	44.397	44.300	2,4%	-0,2%
	Óleo Portfólio	bbl/d	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	39.254	40.356	39.840	1,5%	-1,3%
	Óleo   3R	bbl/d	19.866	33.813	36.085	37.152	32.457	33.051	34.220	34.288	3,7%	0,2%
	Gás Portfólio <sup>(1)</sup>	boe/d	9.616	9.882	10.632	11.068	11.312	11.171	11.184	10.793	-3,4%	-3,5%
	Gás   3R <sup>(1)</sup>	boe/d	8.509	8.923	9.817	10.064	10.250	10.216	10.177	10.013	-2,0%	-1,6%
<b>Complexo</b>	Potiguar	boe/d	11.600	25.681	25.493	26.874	26.798	24.657	26.110	26.445	7,3%	1,3%
	Potiguar   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/d	10.872	25.137	25.101	26.217	26.077	24.065	25.453	25.988	8,0%	2,1%
	Óleo	bbl/d	9.946	23.610	23.536	24.332	24.170	22.266	23.589	24.291	9,1%	3,0%
	Óleo   3R <sup>(2)</sup>	bbl/d	9.788	23.490	23.463	24.182	24.019	22.143	23.448	24.166	9,1%	3,1%
	Gás <sup>(1)</sup>	boe/d	1.655	2.071	1.957	2.542	2.628	2.391	2.520	2.154	-9,9%	-14,5%
	Gás   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/d	1.084	1.647	1.638	2.035	2.058	1.922	2.005	1.822	-5,2%	-9,1%
<b>Complexo</b>	Recôncavo   3R <sup>(3)</sup>	boe/d	7.413	7.538	9.187	9.111	9.288	9.460	9.286	9.520	0,6%	2,5%
	Óleo   3R	bbl/d	3.022	3.294	3.824	3.894	3.882	3.916	3.897	3.871	-1,1%	-0,7%
	Gás   3R <sup>(3)</sup>	boe/d	4.390	4.244	5.363	5.217	5.406	5.544	5.389	5.649	1,9%	4,8%
<b>Complexo Offshore</b>	Peroá	boe/d	3.726	3.727	3.442	3.399	3.393	3.384	3.392	3.135	-7,3%	-7,6%
	Peroá   3R - WI 85%	boe/d	3.167	3.168	2.926	2.889	2.884	2.876	2.883	2.665	-7,3%	-7,6%
	Óleo	bbl/d	155	160	129	90	116	148	118	146	-1,9%	23,3%
	Óleo   3R	bbl/d	132	136	110	76	98	126	100	124	-1,9%	23,4%
	Gás	boe/d	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	3.236	3.274	2.990	-7,6%	-8,7%
	Gás   3R	boe/d	3.035	3.032	2.816	2.813	2.786	2.750	2.783	2.541	-7,6%	-8,7%
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	13.033	12.974	16.354	16.940	8.392	12.924	12.752	11.532	-10,8%	-9,6%
	Papa Terra - Óleo   3R - WI 53,13%	bbl/d	6.924	6.892	8.688	8.999	4.458	6.866	6.774	6.127	-10,8%	-9,6%

(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 abril 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 50.634 barris de óleo equivalente (boe) em abril de 2024, dos quais 44.300 boe/d referem-se à parcela 3R.

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

**Complexo Potiguar:** a produção registrou crescimento de 8,0% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). A performance do Complexo é explicada, principalmente: (i) pela gradual reconexão de poços à malha de produção, após parada para manutenção de dutos de escoamento, parcialmente impactado (ii) por intermitências no abastecimento elétrico dos ativos, em razão de fortes chuvas e descargas elétricas registradas na região.

**Complexo Recôncavo:** a produção se manteve estável, +0,6% boe/d M/M. O resultado é suportado pela realização de *pullings* em poços, parcialmente impactado por intermitências no fornecimento de energia elétrica e pelas fortes chuvas registradas na região.

**Polo Peroá:** a produção recuou 7,3% boe/d M/M. O desempenho foi impactado pela parada para manutenção dos compressores na Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas, receptora da produção do ativo.

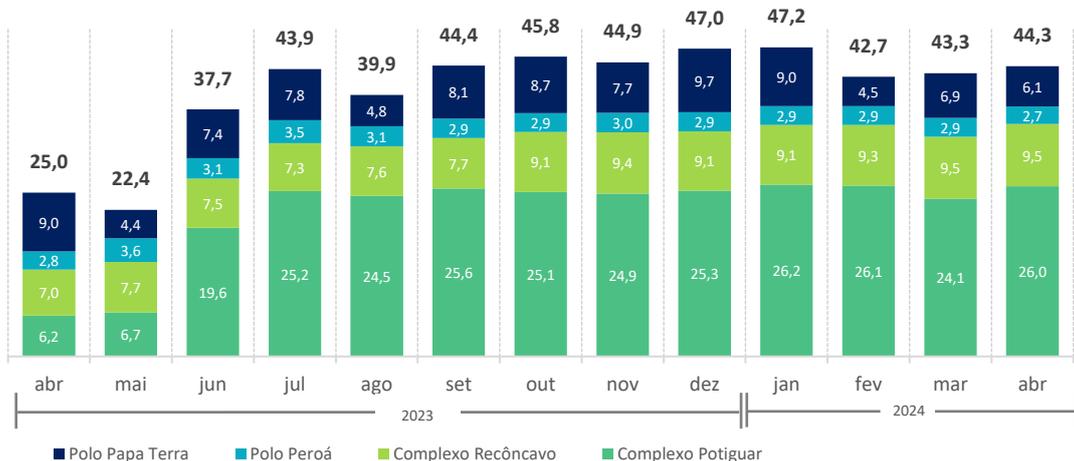
**Polo Papa Terra:** a produção registrou queda de 10,8% bbl/d M/M. O resultado é justificado pela intervenção em curso na linha de produção do poço PPT-12. A Companhia ressalta que a campanha de *workover* para troca das bombas BCSs (bombeio centrífugo submerso) permanece alinhada ao cronograma de trabalho estabelecido, intervenção nos poços PPT-17, PPT-37 e PPT-50, com retorno à malha de produção do ativo previsto para o 2T24.

No mês de abril foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 493 mil barris de óleo faturados pela 3R Offshore.

## Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)

### Mensal

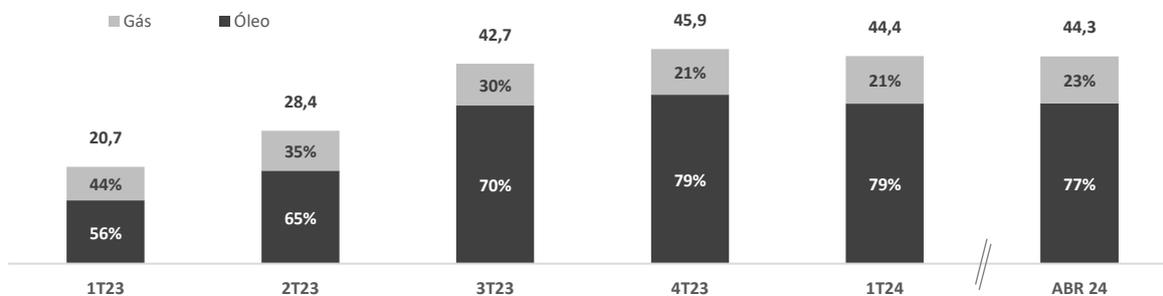


### Trimestral



## Produção 3R | Óleo & Gás

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 10 de maio de 2024

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



## ANEXO

	UND	2T23	3T23	4T23	JAN 24	FEV 24	MAR 24	1T24	ABR 24	Δ MoM	Δ MoT	
		boe/d	35.773	49.920	54.476	56.323	47.872	50.425	51.540			50.634
<b>Consolidado</b>	Dados de Produção	boe/d	<b>28.375</b>	<b>42.736</b>	<b>45.902</b>	<b>47.216</b>	<b>42.707</b>	<b>43.267</b>	<b>44.397</b>	<b>44.300</b>	<b>2,4%</b>	<b>-0,2%</b>
	Dados de Produção   3R	boe/d	<b>28.375</b>	<b>42.736</b>	<b>45.902</b>	<b>47.216</b>	<b>42.707</b>	<b>43.267</b>	<b>44.397</b>	<b>44.300</b>	<b>2,4%</b>	<b>-0,2%</b>
	Óleo Portfólio	bbl/d	26.157	40.038	43.844	45.255	36.560	39.254	40.356	39.840	1,5%	-1,3%
	Óleo   3R	bbl/d	<b>19.866</b>	<b>33.813</b>	<b>36.085</b>	<b>37.152</b>	<b>32.457</b>	<b>33.051</b>	<b>34.220</b>	<b>34.288</b>	<b>3,7%</b>	<b>0,2%</b>
	Gás Portfólio <sup>(1)</sup>	boe/d	9.616	9.882	10.632	11.068	11.312	11.171	11.184	10.793	-3,4%	-3,5%
Gás   3R <sup>(1)</sup>	boe/d	<b>8.509</b>	<b>8.923</b>	<b>9.817</b>	<b>10.064</b>	<b>10.250</b>	<b>10.216</b>	<b>10.177</b>	<b>10.013</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-1,6%</b>	
<b>Complexo</b>	Potiguar	boe/d	<b>11.600</b>	<b>25.681</b>	<b>25.493</b>	<b>26.874</b>	<b>26.798</b>	<b>24.657</b>	<b>26.110</b>	<b>26.445</b>	<b>7,3%</b>	<b>1,3%</b>
	Potiguar   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/d	<b>10.872</b>	<b>25.137</b>	<b>25.101</b>	<b>26.217</b>	<b>26.077</b>	<b>24.065</b>	<b>25.453</b>	<b>25.988</b>	<b>8,0%</b>	<b>2,1%</b>
	Óleo	bbl/d	9.946	23.610	23.536	24.332	24.170	22.266	23.589	24.291	9,1%	3,0%
	Óleo   3R <sup>(2)</sup>	bbl/d	<b>9.788</b>	<b>23.490</b>	<b>23.463</b>	<b>24.182</b>	<b>24.019</b>	<b>22.143</b>	<b>23.448</b>	<b>24.166</b>	<b>9,1%</b>	<b>3,1%</b>
	Gás <sup>(1)</sup>	boe/d	1.655	2.071	1.957	2.542	2.628	2.391	2.520	2.154	-9,9%	-14,5%
Gás   3R <sup>(1)(2)</sup>	boe/d	<b>1.084</b>	<b>1.647</b>	<b>1.638</b>	<b>2.035</b>	<b>2.058</b>	<b>1.922</b>	<b>2.005</b>	<b>1.822</b>	<b>-5,2%</b>	<b>-9,1%</b>	
<b>Polo</b>	Potiguar   3R <sup>(4)</sup>	boe/d	<b>4.134</b>	<b>16.991</b>	<b>16.620</b>	<b>17.209</b>	<b>16.921</b>	<b>15.074</b>	<b>16.401</b>	<b>17.150</b>	<b>13,8%</b>	<b>4,6%</b>
	Óleo   3R <sup>(4)</sup>	bbl/d	4.055	16.728	16.305	16.878	16.599	14.763	16.080	16.818	<b>13,9%</b>	<b>4,6%</b>
	Gás   3R <sup>(4)</sup>	boe/d	79	263	315	331	321	311	321	332	<b>6,7%</b>	<b>3,4%</b>
<b>Polo</b>	Macau   3R	boe/d	<b>5.201</b>	<b>6.609</b>	<b>6.949</b>	<b>7.325</b>	<b>7.450</b>	<b>7.335</b>	<b>7.370</b>	<b>7.257</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-1,5%</b>
	Óleo   3R	bbl/d	4.503	5.453	5.796	5.894	6.020	5.977	5.964	5.946	-0,5%	-0,3%
	Gás   3R	boe/d	698	1.155	1.152	1.431	1.430	1.358	1.406	1.311	-3,4%	-6,8%
<b>Polo</b>	Areia Branca - Óleo   3R	bbl/d	<b>446</b>	<b>482</b>	<b>530</b>	<b>527</b>	<b>528</b>	<b>583</b>	<b>546</b>	<b>560</b>	<b>-4,0%</b>	<b>2,5%</b>
<b>Polo</b>	Fazenda Belém - Óleo   3R	bbl/d	<b>698</b>	<b>762</b>	<b>791</b>	<b>803</b>	<b>789</b>	<b>754</b>	<b>782</b>	<b>775</b>	<b>2,8%</b>	<b>-0,9%</b>
<b>Polo</b>	Pescada	boe/d	<b>1.121</b>	<b>837</b>	<b>603</b>	<b>1.010</b>	<b>1.110</b>	<b>911</b>	<b>1.011</b>	<b>703</b>	<b>-22,8%</b>	<b>-30,4%</b>
	Pescada   3R <sup>(2)</sup>	boe/d	<b>392</b>	<b>293</b>	<b>211</b>	<b>354</b>	<b>389</b>	<b>319</b>	<b>354</b>	<b>246</b>	<b>-22,9%</b>	<b>-30,4%</b>
	Óleo	bbl/d	243	184	113	230	233	189	217	192	1,6%	-11,7%
	Óleo   3R	bbl/d	<b>85</b>	<b>65</b>	<b>40</b>	<b>80</b>	<b>82</b>	<b>66</b>	<b>76</b>	<b>67</b>	<b>1,5%</b>	<b>-11,7%</b>
	Gás	boe/d	878	652	489	781	877	722	793	511	-29,2%	-35,6%
	Gás   3R	boe/d	<b>307</b>	<b>228</b>	<b>171</b>	<b>273</b>	<b>307</b>	<b>253</b>	<b>278</b>	<b>179</b>	<b>-29,2%</b>	<b>-35,6%</b>
<b>Complexo</b>	Recôncavo   3R	boe/d	<b>7.413</b>	<b>7.538</b>	<b>9.187</b>	<b>9.111</b>	<b>9.288</b>	<b>9.460</b>	<b>9.286</b>	<b>9.520</b>	<b>0,6%</b>	<b>2,5%</b>
	Óleo   3R	bbl/d	<b>3.022</b>	<b>3.294</b>	<b>3.824</b>	<b>3.894</b>	<b>3.882</b>	<b>3.916</b>	<b>3.897</b>	<b>3.871</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-0,7%</b>
	Gás   3R	boe/d	<b>4.390</b>	<b>4.244</b>	<b>5.363</b>	<b>5.217</b>	<b>5.406</b>	<b>5.544</b>	<b>5.389</b>	<b>5.649</b>	<b>1,9%</b>	<b>4,8%</b>
<b>Polo</b>	Rio Ventura   3R	boe/d	<b>3.063</b>	<b>3.542</b>	<b>4.332</b>	<b>3.906</b>	<b>4.066</b>	<b>4.121</b>	<b>4.031</b>	<b>4.265</b>	<b>3,5%</b>	<b>5,8%</b>
	Óleo   3R	bbl/d	<b>1.298</b>	<b>1.709</b>	<b>1.924</b>	<b>1.865</b>	<b>1.868</b>	<b>1.845</b>	<b>1.859</b>	<b>1.813</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-2,5%</b>
	Gás   3R	boe/d	<b>1.765</b>	<b>1.832</b>	<b>2.408</b>	<b>2.041</b>	<b>2.198</b>	<b>2.276</b>	<b>2.172</b>	<b>2.452</b>	<b>7,7%</b>	<b>12,9%</b>
<b>Polo</b>	Recôncavo   3R <sup>(3)</sup>	boe/d	<b>4.350</b>	<b>3.996</b>	<b>4.855</b>	<b>5.204</b>	<b>5.222</b>	<b>5.339</b>	<b>5.255</b>	<b>5.255</b>	<b>-1,6%</b>	<b>0,0%</b>
	Óleo   3R	bbl/d	<b>1.724</b>	<b>1.584</b>	<b>1.900</b>	<b>2.028</b>	<b>2.014</b>	<b>2.071</b>	<b>2.038</b>	<b>2.058</b>	<b>-0,6%</b>	<b>1,0%</b>
	Gás   3R <sup>(3)</sup>	boe/d	<b>2.626</b>	<b>2.412</b>	<b>2.955</b>	<b>3.176</b>	<b>3.208</b>	<b>3.268</b>	<b>3.217</b>	<b>3.197</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-0,6%</b>
<b>Complexo Offshore</b>	Peroá	boe/d	<b>3.726</b>	<b>3.727</b>	<b>3.442</b>	<b>3.399</b>	<b>3.393</b>	<b>3.384</b>	<b>3.392</b>	<b>3.135</b>	<b>-7,3%</b>	<b>-7,6%</b>
	Peroá   3R - WI 85%	boe/d	<b>3.167</b>	<b>3.168</b>	<b>2.926</b>	<b>2.889</b>	<b>2.884</b>	<b>2.876</b>	<b>2.883</b>	<b>2.665</b>	<b>-7,3%</b>	<b>-7,6%</b>
	Óleo	bbl/d	155	160	129	90	116	148	118	146	-1,9%	23,3%
	Óleo   3R	bbl/d	<b>132</b>	<b>136</b>	<b>110</b>	<b>76</b>	<b>98</b>	<b>126</b>	<b>100</b>	<b>124</b>	<b>-1,9%</b>	<b>23,4%</b>
	Gás	boe/d	3.571	3.567	3.313	3.309	3.278	3.236	3.274	2.990	-7,6%	-8,7%
	Gás   3R	boe/d	<b>3.035</b>	<b>3.032</b>	<b>2.816</b>	<b>2.813</b>	<b>2.786</b>	<b>2.750</b>	<b>2.783</b>	<b>2.541</b>	<b>-7,6%</b>	<b>-8,7%</b>
	Papa Terra - Óleo	bbl/d	<b>13.033</b>	<b>12.974</b>	<b>16.354</b>	<b>16.940</b>	<b>8.392</b>	<b>12.924</b>	<b>12.752</b>	<b>11.532</b>	<b>-10,8%</b>	<b>-9,6%</b>
	Papa Terra - Óleo   3R - WI 53,13%	bbl/d	<b>6.924</b>	<b>6.892</b>	<b>8.688</b>	<b>8.999</b>	<b>4.458</b>	<b>6.866</b>	<b>6.774</b>	<b>6.127</b>	<b>-10,8%</b>	<b>-9,6%</b>

(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 abril de 2024, aproximadamente 57% 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.