

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

**DADOS DE PRODUÇÃO**  
**DEZEMBRO 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 dezembro de 2023.

Dados de Produção	1T23	2T23	3T23	OUT 23	NOV 23	DEZ 23	4T23	2023
Óleo (bbl/dia)	18.381	26.157	40.038	43.627	42.014	45.855	43.832	32.102
Gás (boe/dia) <sup>1</sup>	8.074	9.616	9.882	10.967	10.261	10.688	10.639	9.553
Gás (m³/dia) <sup>2</sup>	1.283.634	1.528.855	1.571.091	1.743.634	1.631.312	1.699.279	1.691.408	1.518.747
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>26.455</b>	<b>35.773</b>	<b>49.920</b>	<b>54.594</b>	<b>52.275</b>	<b>56.544</b>	<b>54.471</b>	<b>41.655</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>20.691</b>	<b>28.376</b>	<b>42.735</b>	<b>45.796</b>	<b>44.896</b>	<b>46.999</b>	<b>45.897</b>	<b>34.425</b>
<b>CLUSTER POTIGUAR</b>	<b>1T23</b>	<b>2T23</b>	<b>3T23</b>	<b>OUT 23</b>	<b>NOV 23</b>	<b>DEZ 23</b>	<b>4T23</b>	<b>2023</b>
Óleo (bbl/dia)	5.073	9.946	23.610	23.466	23.566	23.539	23.524	15.538
Gás (boe/dia)	1.391	1.655	2.071	2.313	1.367	2.209	1.963	1.770
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>6.464</b>	<b>11.601</b>	<b>25.681</b>	<b>25.779</b>	<b>24.933</b>	<b>25.748</b>	<b>25.487</b>	<b>17.308</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>5.848</b>	<b>10.872</b>	<b>25.137</b>	<b>25.123</b>	<b>24.871</b>	<b>25.291</b>	<b>25.095</b>	<b>16.738</b>
<b>POLO MACAU</b>								
Óleo (bbl/dia)	3.766	4.503	5.453	5.883	5.715	5.792	5.796	4.880
Gás (boe/dia)	631	698	1.155	1.192	973	1.310	1.159	911
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>4.397</b>	<b>5.201</b>	<b>6.609</b>	<b>7.075</b>	<b>6.688</b>	<b>7.102</b>	<b>6.955</b>	<b>5.790</b>
<b>POLO PESCADA</b>								
Óleo (bbl/dia)	187	243	184	198	19	123	113	182
Gás (boe/dia)	761	878	652	811	76	580	489	695
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>948</b>	<b>1.121</b>	<b>837</b>	<b>1.009</b>	<b>95</b>	<b>703</b>	<b>603</b>	<b>877</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)<sup>2</sup></b>	<b>332</b>	<b>392</b>	<b>293</b>	<b>353</b>	<b>33</b>	<b>246</b>	<b>211</b>	<b>307</b>
<b>POLO AREIA BRANCA</b>								
Óleo (bbl/dia)	469	446	482	522	542	528	530	482
<b>POLO FAZENDA BELÉM</b>								
Óleo (bbl/dia)	651	698	762	781	791	801	791	726
<b>POLO POTIGUAR</b>								
Óleo (bbl/dia)	-	4.055	16.728	16.082	16.500	16.295	16.292	9.269
Gás (boe/dia)	-	79	263	309	317	319	315	164
<b>Total (boe/dia)<sup>3</sup></b>	<b>-</b>	<b>4.134</b>	<b>16.991</b>	<b>16.391</b>	<b>16.817</b>	<b>16.614</b>	<b>16.607</b>	<b>9.433</b>
<b>CLUSTER RECÔNCAVO</b>	<b>1T23</b>	<b>2T23</b>	<b>3T23</b>	<b>OUT 23</b>	<b>NOV 23</b>	<b>DEZ 23</b>	<b>4T23</b>	<b>2023</b>
Óleo (bbl/dia)	3.133	3.023	3.294	3.769	3.817	3.890	3.825	3.318
Gás (boe/dia)	3.895	4.391	4.244	5.368	5.538	5.182	5.363	4.473
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>7.028</b>	<b>7.413</b>	<b>7.538</b>	<b>9.137</b>	<b>9.355</b>	<b>9.071</b>	<b>9.188</b>	<b>7.792</b>
<b>POLO RIO VENTURA</b>								
Óleo (bbl/dia)	1.432	1.298	1.709	1.932	1.965	1.878	1.925	1.591
Gás (boe/dia)	1.485	1.765	1.833	2.502	2.588	2.134	2.408	1.873
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>2.918</b>	<b>3.063</b>	<b>3.542</b>	<b>4.434</b>	<b>4.553</b>	<b>4.012</b>	<b>4.333</b>	<b>3.464</b>
<b>POLO RECÔNCAVO</b>								
Óleo (bbl/dia)	1.700	1.724	1.584	1.837	1.852	2.011	1.900	1.727
Gás (boe/dia) <sup>4</sup>	2.410	2.626	2.412	2.866	2.951	3.048	2.955	2.601
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>4.110</b>	<b>4.350</b>	<b>3.996</b>	<b>4.703</b>	<b>4.803</b>	<b>5.059</b>	<b>4.855</b>	<b>4.328</b>
<b>3R OFFSHORE</b>	<b>1T23</b>	<b>2T23</b>	<b>3T23</b>	<b>OUT 23</b>	<b>NOV 23</b>	<b>DEZ 23</b>	<b>4T23</b>	<b>2023</b>
Óleo (bbl/dia)	10.175	13.188	13.134	16.392	14.631	18.427	16.484	13.245
Gás (boe/dia)	2.787	3.571	3.567	3.286	3.355	3.297	3.313	3.309
<b>Total 3R Offshore (boe/dia)</b>	<b>12.962</b>	<b>16.759</b>	<b>16.701</b>	<b>19.678</b>	<b>17.987</b>	<b>21.725</b>	<b>19.796</b>	<b>16.555</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>7.814</b>	<b>10.091</b>	<b>10.061</b>	<b>11.536</b>	<b>10.670</b>	<b>12.637</b>	<b>11.614</b>	<b>9.895</b>
<b>POLO PEROÁ</b>								
Óleo (bbl/dia)	125	155	160	108	140	140	129	142
Gás (boe/dia)	2.787	3.571	3.567	3.286	3.355	3.297	3.313	3.309
<b>Total (boe/dia)</b>	<b>2.912</b>	<b>3.726</b>	<b>3.727</b>	<b>3.394</b>	<b>3.495</b>	<b>3.437</b>	<b>3.442</b>	<b>3.452</b>
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>2.475</b>	<b>3.167</b>	<b>3.168</b>	<b>2.885</b>	<b>2.971</b>	<b>2.922</b>	<b>2.926</b>	<b>2.934</b>
<b>POLO PAPA TERRA</b>								
<b>Total Óleo (bbl/dia)</b>	<b>10.050</b>	<b>13.033</b>	<b>12.974</b>	<b>16.284</b>	<b>14.491</b>	<b>18.288</b>	<b>16.354</b>	<b>13.103</b>
<b>Produção referente à 3R (bbl/dia)</b>	<b>5.339</b>	<b>6.924</b>	<b>6.892</b>	<b>8.651</b>	<b>7.698</b>	<b>9.715</b>	<b>8.688</b>	<b>6.961</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) 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 dezembro de 2023, aproximadamente 52% do gás produzido no Polo 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 56.544 barris de óleo equivalente (boe) em dezembro de 2023, dos quais 46.999 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

**Cluster Potiguar:** a produção registrou incremento de 1,7% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho reflete o aumento da produção do Polo Macau +6,2% boe/d M/M, após conexão de novos poços e resultados positivos de intervenções (*workovers*), além da retomada da produção de gás natural após conclusão da manutenção programada na UPGN do Ativo Industrial de Guamaré.

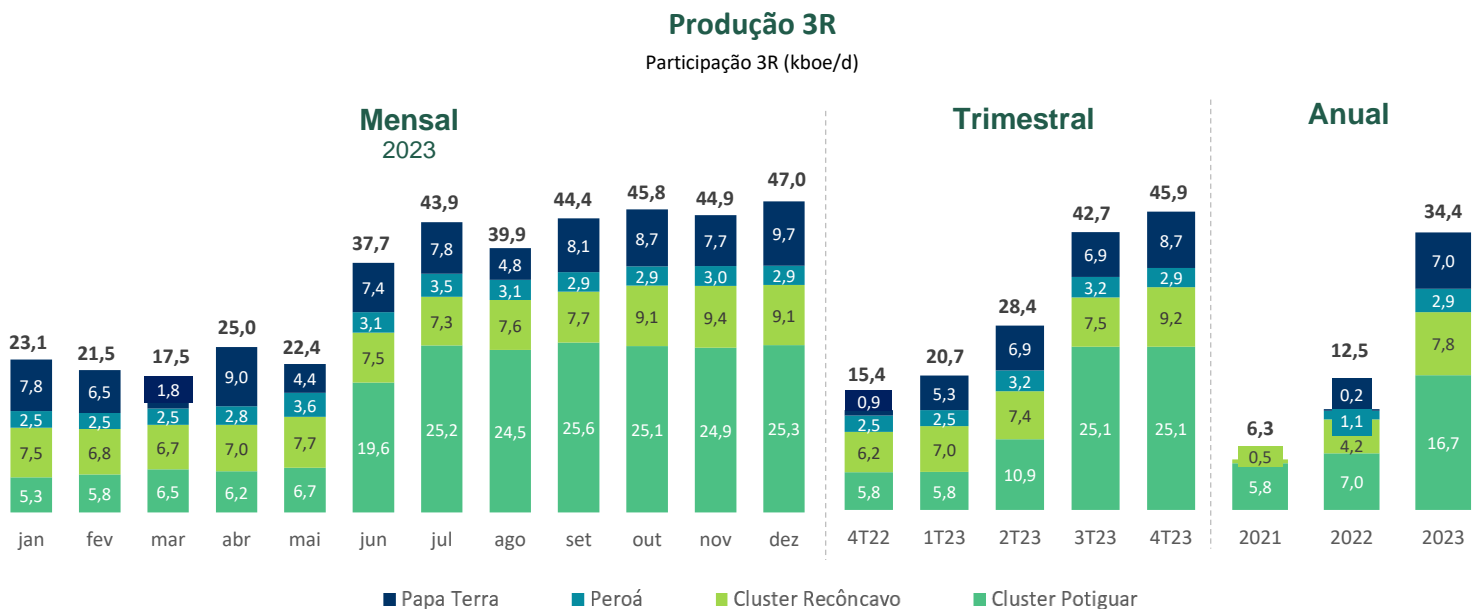
**Cluster Recôncavo:** a produção apresentou queda de 3,0% boe/d M/M. A performance é explicada por: (i) menor atividade de intervenções (*workover* e *pulling*) por manutenção em sondas, e (ii) instabilidade no abastecimento elétrico da região causado por fortes chuvas no mês de dezembro.

**Polo Peroá:** a produção registrou queda de 1,7% 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, alinhado com a demanda do mercado registrada no mês de dezembro.

**Polo Papa Terra:** a produção apresentou incremento de 26,2% bbl/d M/M. A performance é justificada pela melhor eficiência operacional no ativo e pela bem-sucedida conexão do poço PPT-22 na primeira semana de dezembro.

A Companhia informa que concluiu no início de janeiro de 2024 a segunda intervenção em poços do Polo Papa Terra (poço PPT-12) em apenas 27 dias, prazo inferior ao cronograma planejado. O início da produção deste poço está programado para o final de janeiro, quando serão concluídas as adaptações necessárias aos sistemas de processamento do FPSO. Estas atividades podem acarretar a interrupção temporária da produção do Polo Papa Terra por até 5 dias corridos. Além de permitir a conexão do novo poço, os ajustes aumentarão a eficiência do processamento dos fluidos produzidos por todos os demais poços.

No mês de dezembro foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 242 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.



Rio de Janeiro, 08 de janeiro de 2024

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores