

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

**DADOS DE PRODUÇÃO**  
**OUTUBRO 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 outubro de 2023.

| Dados de Produção                                    | 3T22          | 4T22          | 1T23          | 2T23          | JUL 23        | AGO 23        | SET 23        | 3T23          | OUT 23        |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Óleo (bbl/dia)                                       | 9.101         | 9.596         | 18.381        | 26.157        | 41.573        | 35.661        | 42.870        | 40.035        | 43.622        |
| Gás (boe/dia) <sup>1</sup>                           | 7.082         | 7.685         | 8.074         | 9.616         | 10.298        | 9.583         | 9.749         | 9.877         | 10.962        |
| Gás (m <sup>3</sup> /dia) <sup>1</sup>               | 1.125.872     | 1.221.833     | 1.283.634     | 1.528.855     | 1.637.211     | 1.523.592     | 1.549.915     | 1.570.239     | 1.742.787     |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>16.183</b> | <b>17.281</b> | <b>26.455</b> | <b>35.773</b> | <b>51.871</b> | <b>45.244</b> | <b>52.618</b> | <b>49.911</b> | <b>54.584</b> |
| <b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>             | <b>14.904</b> | <b>15.375</b> | <b>20.691</b> | <b>28.376</b> | <b>43.861</b> | <b>39.944</b> | <b>44.375</b> | <b>42.727</b> | <b>45.785</b> |
| <b>CLUSTER POTIGUAR</b>                              | <b>3T22</b>   | <b>4T22</b>   | <b>1T23</b>   | <b>2T23</b>   | <b>JUL 23</b> | <b>AGO 23</b> | <b>SET 23</b> | <b>3T23</b>   | <b>OUT 23</b> |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 6.136         | 4.953         | 5.073         | 9.946         | 23.793        | 23.055        | 23.981        | 23.610        | 23.466        |
| Gás (boe/dia)  | 1.744         | 1.546         | 1.391         | 1.655         | 1.958         | 2.007         | 2.230         | 2.065         | 2.308         |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>7.879</b>  | <b>6.499</b>  | <b>6.464</b>  | <b>11.601</b> | <b>25.751</b> | <b>25.062</b> | <b>26.211</b> | <b>25.675</b> | <b>25.774</b> |
| <b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>             | <b>7.130</b>  | <b>5.804</b>  | <b>5.848</b>  | <b>10.872</b> | <b>25.238</b> | <b>24.528</b> | <b>25.627</b> | <b>25.131</b> | <b>25.118</b> |
| <b>POLO MACAU</b>                                    |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 5.013         | 3.589         | 3.766         | 4.503         | 5.411         | 5.105         | 5.844         | 5.453         | 5.883         |
| Gás (boe/dia)  | 835           | 706           | 631           | 698           | 1.089         | 1.156         | 1.220         | 1.155         | 1.192         |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>5.848</b>  | <b>4.295</b>  | <b>4.397</b>  | <b>5.201</b>  | <b>6.500</b>  | <b>6.261</b>  | <b>7.065</b>  | <b>6.609</b>  | <b>7.075</b>  |
| <b>POLO PESCADA</b>                                  |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 244           | 229           | 187           | 243           | 158           | 216           | 179           | 184           | 198           |
| Gás (boe/dia)  | 909           | 840           | 761           | 878           | 632           | 605           | 720           | 652           | 811           |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>1.152</b>  | <b>1.069</b>  | <b>948</b>    | <b>1.121</b>  | <b>790</b>    | <b>822</b>    | <b>899</b>    | <b>837</b>    | <b>1.009</b>  |
| <b>Produção referente à 3R (boe/dia)<sup>2</sup></b> | <b>403</b>    | <b>374</b>    | <b>332</b>    | <b>392</b>    | <b>277</b>    | <b>288</b>    | <b>315</b>    | <b>293</b>    | <b>353</b>    |
| <b>POLO AREIA BRANCA</b>                             |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 467           | 489           | 469           | 446           | 476           | 480           | 491           | 482           | 522           |
| <b>POLO FAZENDA BELÉM</b>                            |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 412           | 647           | 651           | 698           | 752           | 757           | 777           | 762           | 781           |
| <b>POLO POTIGUAR</b>                                 |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | -             | -             | -             | 4.055         | 16.996        | 16.497        | 16.690        | 16.728        | 16.082        |
| Gás (boe/dia)  | -             | -             | -             | 79            | 238           | 245           | 290           | 258           | 304           |
| <b>Total (boe/dia)<sup>3</sup></b>                   | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>4.134</b>  | <b>17.234</b> | <b>16.742</b> | <b>16.980</b> | <b>16.985</b> | <b>16.386</b> |
| <b>CLUSTER RECÔNCAVO</b>                             | <b>3T22</b>   | <b>4T22</b>   | <b>1T23</b>   | <b>2T23</b>   | <b>JUL 23</b> | <b>AGO 23</b> | <b>SET 23</b> | <b>3T23</b>   | <b>OUT 23</b> |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 2.861         | 2.889         | 3.133         | 3.023         | 2.965         | 3.454         | 3.454         | 3.291         | 3.764         |
| Gás (boe/dia)  | 3.125         | 3.314         | 3.895         | 4.391         | 4.360         | 4.117         | 4.255         | 4.244         | 5.368         |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>5.986</b>  | <b>6.203</b>  | <b>7.028</b>  | <b>7.413</b>  | <b>7.325</b>  | <b>7.572</b>  | <b>7.709</b>  | <b>7.535</b>  | <b>9.132</b>  |
| <b>POLO RIO VENTURA</b>                              |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 1.439         | 1.403         | 1.432         | 1.298         | 1.496         | 1.759         | 1.865         | 1.706         | 1.927         |
| Gás (boe/dia)  | 530           | 1.419         | 1.485         | 1.765         | 1.961         | 1.817         | 1.718         | 1.832         | 2.502         |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>1.970</b>  | <b>2.821</b>  | <b>2.918</b>  | <b>3.063</b>  | <b>3.457</b>  | <b>3.575</b>  | <b>3.583</b>  | <b>3.538</b>  | <b>4.429</b>  |
| <b>POLO RECÔNCAVO</b>                                |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 1.421         | 1.487         | 1.700         | 1.724         | 1.469         | 1.696         | 1.589         | 1.584         | 1.837         |
| Gás (boe/dia) <sup>4</sup>                           | 2.595         | 1.895         | 2.410         | 2.626         | 2.399         | 2.301         | 2.537         | 2.412         | 2.866         |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>4.016</b>  | <b>3.381</b>  | <b>4.110</b>  | <b>4.350</b>  | <b>3.868</b>  | <b>3.996</b>  | <b>4.126</b>  | <b>3.997</b>  | <b>4.703</b>  |
| <b>3R OFFSHORE</b>                                   | <b>3T22</b>   | <b>4T22</b>   | <b>1T23</b>   | <b>2T23</b>   | <b>JUL 23</b> | <b>AGO 23</b> | <b>SET 23</b> | <b>3T23</b>   | <b>OUT 23</b> |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 105           | 1.753         | 10.175        | 13.188        | 14.816        | 9.151         | 15.435        | 13.134        | 16.392        |
| Gás (boe/dia)  | 2.213         | 2.826         | 2.787         | 3.571         | 3.979         | 3.459         | 3.263         | 3.567         | 3.286         |
| <b>Total 3R Offshore (boe/dia)</b>                   | <b>2.318</b>  | <b>4.579</b>  | <b>12.962</b> | <b>16.759</b> | <b>18.795</b> | <b>12.610</b> | <b>18.698</b> | <b>16.701</b> | <b>19.678</b> |
| <b>Produção referente à 3R (boe/dia)</b>             | <b>1.788</b>  | <b>3.368</b>  | <b>7.814</b>  | <b>10.091</b> | <b>11.299</b> | <b>7.844</b>  | <b>11.039</b> | <b>10.061</b> | <b>11.536</b> |
| <b>POLO PEROÁ</b>                                    |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| Óleo (bbl/dia)                                       | 105           | 109           | 125           | 155           | 143           | 133           | 205           | 160           | 108           |
| Gás (boe/dia)  | 2.213         | 2.826         | 2.787         | 3.571         | 3.979         | 3.459         | 3.263         | 3.567         | 3.286         |
| <b>Total (boe/dia)</b>                               | <b>2.318</b>  | <b>2.935</b>  | <b>2.912</b>  | <b>3.726</b>  | <b>4.122</b>  | <b>3.592</b>  | <b>3.468</b>  | <b>3.727</b>  | <b>3.394</b>  |
| <b>Produção referente à 3R (boe/dia)<sup>5</sup></b> | <b>1.788</b>  | <b>2.494</b>  | <b>2.475</b>  | <b>3.167</b>  | <b>3.504</b>  | <b>3.053</b>  | <b>2.948</b>  | <b>3.168</b>  | <b>2.885</b>  |
| <b>POLO PAPA TERRA</b>                               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| <b>Total Óleo (bbl/dia)</b>                          | <b>-</b>      | <b>1.645</b>  | <b>10.050</b> | <b>13.033</b> | <b>14.673</b> | <b>9.018</b>  | <b>15.230</b> | <b>12.974</b> | <b>16.284</b> |
| <b>Produção referente à 3R (bbl/dia)<sup>6</sup></b> | <b>-</b>      | <b>874</b>    | <b>5.339</b>  | <b>6.924</b>  | <b>7.795</b>  | <b>4.791</b>  | <b>8.091</b>  | <b>6.892</b>  | <b>8.651</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 outubro de 2023, aproximadamente 65% 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 54.584 barris de óleo equivalente (boe) em outubro de 2023, dos quais 45.785 boe/d referem-se à parcela 3R.**

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

**Cluster Potiguar:** a produção registrou queda de 2,0% boe/d comparado ao mês anterior (M/M). O desempenho é justificado: (i) pela performance do Polo Potiguar, -3,5% boe/d M/M, impactada pelo programa de ampliação, revitalização e manutenção das instalações operacionais do ativo, com limitação temporária na vazão de produção e capacidade de injeção de vapor; e, (ii) parcialmente compensado pelo aumento de produção registrado em todos os demais ativos do Cluster Potiguar.

**Cluster Recôncavo:** a produção apresentou expressivo crescimento de 18,5% boe/d M/M. A performance é explicada pelo resultado de intervenções bem-sucedidas em poços com a utilização de sondas (*workover* e *pulling*), com forte impacto na produção de óleo e gás.

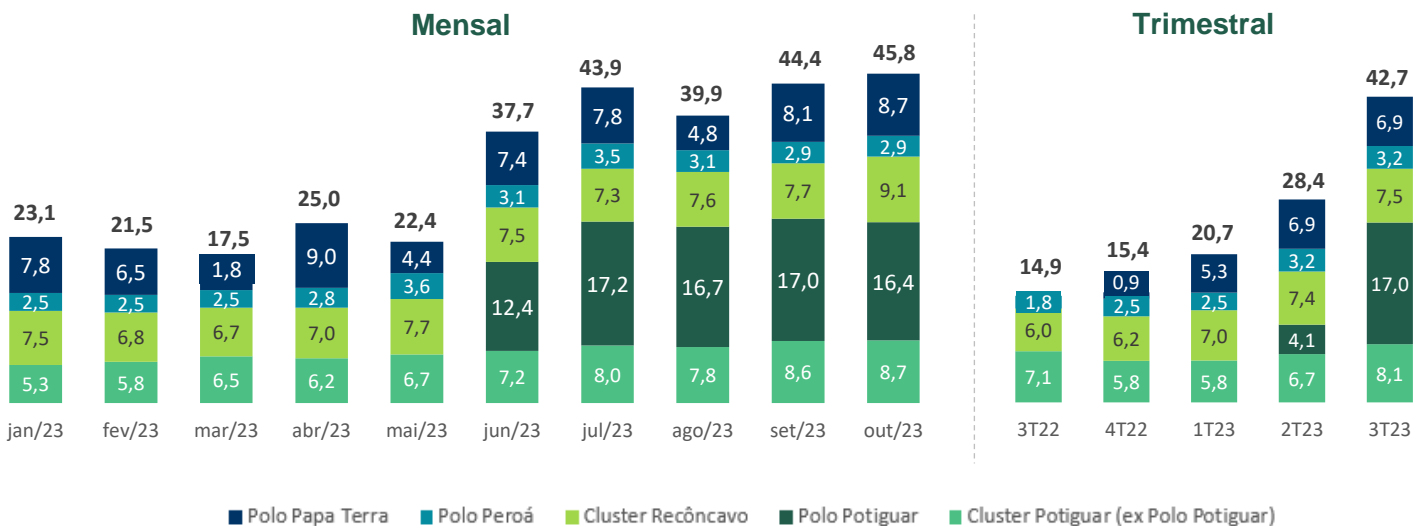
**Polo Peroá:** a produção registrou queda de 2,1% boe/d M/M, em linha com a menor demanda do mercado de gás natural brasileiro no mês de outubro. A área de comercialização da Companhia mantém constante monitoramento de alternativas para comercialização do gás natural, de forma a destravar um maior volume de produção do ativo.

**Polo Papa Terra:** a produção apresentou crescimento de 6,9% bbl/d M/M. A performance foi suportada por maior disponibilidade dos sistemas de produção do ativo durante o mês de outubro, após manutenções preventivas e corretivas realizadas em meses anteriores, principalmente em agosto. A campanha de manutenção e recuperação de integridade das unidades 3R-2 (TLWP) e 3R-3 (FPSO) permanece em curso, visando a progressiva redução dos riscos de interrupção não-programada das unidades, e, por consequência, o aumento de eficiência operacional do ativo.

No mês de outubro foram realizadas operações de *offloading* no Polo Papa Terra, sendo 402 mil barris de óleo faturados pela subsidiária 3R Offshore.

### Produção 3R

Participação 3R (kboe/d)



Rio de Janeiro, 08 de novembro de 2023

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores