

## DADOS DE PRODUÇÃO - SETEMBRO/2021

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”), em linha com as melhores práticas de governança corporativa, informa aos seus acionistas, investidores e mercado em geral os dados de produção preliminares e não auditados referentes ao mês de setembro de 2021.

POLO MACAU	JAN 21	FEV 21	MAR 21	1T21	ABR 21	MAI 21	JUN 21	2T21	JUL 21	AGO 21	SET 21	3T21
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	4.228	4.593	4.836	4.552	4.763	4.832	4.784	4.793	4.855	4.709	5.267	4.944
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	947	910	941	933	930	879	864	891	884	861	822	856
Produção Média Diária Total (boe/dia)	5.175	5.502	5.777	5.485	5.693	5.711	5.648	5.684	5.739	5.569	6.089	5.799
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)<sup>1</sup></b>	<b>4.683</b>	<b>5.000</b>	<b>5.277</b>	<b>4.987</b>	<b>5.198</b>	<b>5.241</b>	<b>5.185</b>	<b>5.208</b>	<b>5.264</b>	<b>5.109</b>	<b>5.654</b>	<b>5.343</b>
<b>POLO PESCADA E ARABAIANA</b>												
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	251	227	225	234	222	222	243	229	251	284	245	260
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	1.221	1.106	1.013	1.113	980	936	1.051	989	1.051	982	871	968
Produção Média Diária Total (boe/dia)	1.471	1.334	1.238	1.348	1.202	1.158	1.294	1.218	1.302	1.266	1.116	1.228
<b>Produção referente à 3R (boe/dia)<sup>2</sup></b>	<b>515</b>	<b>467</b>	<b>433</b>	<b>472</b>	<b>421</b>	<b>405</b>	<b>453</b>	<b>426</b>	<b>456</b>	<b>443</b>	<b>390</b>	<b>430</b>
<b>POLO RIO VENTURA</b>												
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	-	-	-	695	778	940	804
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	-	-	-	291	100	136	176
<b>Produção Média Diária Total 3R (boe/dia)<sup>3</sup></b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>986</b>	<b>878</b>	<b>1.076</b>	<b>980</b>
<b>Produção Total (boe/dia)</b>	<b>6.647</b>	<b>6.836</b>	<b>7.015</b>	<b>6.832</b>	<b>6.895</b>	<b>6.869</b>	<b>6.943</b>	<b>6.902</b>	<b>8.027</b>	<b>7.713</b>	<b>8.280</b>	<b>8.007</b>
<b>Produção Total referente à 3R (boe/dia)</b>	<b>5.198</b>	<b>5.466</b>	<b>5.710</b>	<b>5.458</b>	<b>5.619</b>	<b>5.646</b>	<b>5.638</b>	<b>5.635</b>	<b>6.706</b>	<b>6.430</b>	<b>7.120</b>	<b>6.752</b>

(1) Refere-se à participação da 3R nas concessões do Polo Macau, já descontada a participação de 50% pertencente à Galp no campo de Sanhaçu. Em 18 de agosto de 2021, a 3R celebrou contrato de aquisição da parcela pertencente à Galp no Campo de Sanhaçu, que se encontra em processo de aprovação junto à ANP.

(2) Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

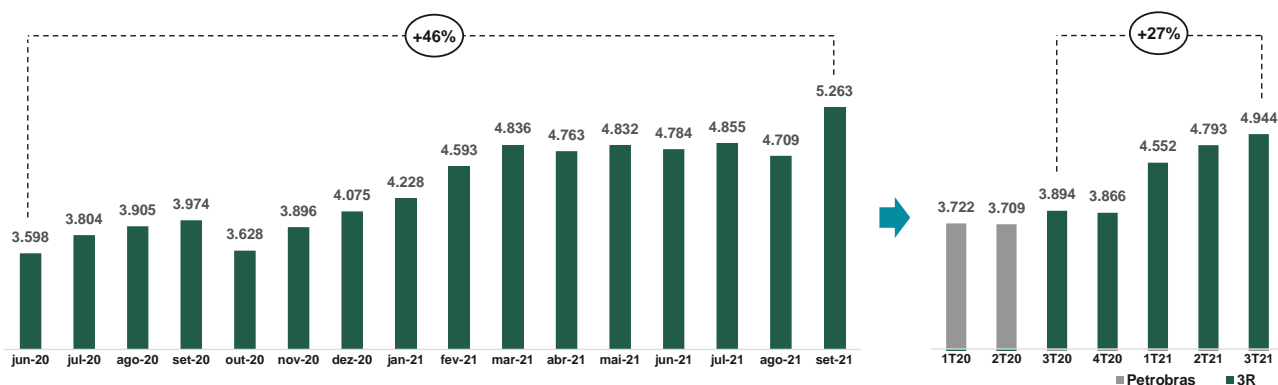
(3) A 3R assumiu a operação do Polo Rio Ventura em 15 de julho de 2021. Desta forma, a média de produção aferida no mês de julho de 2021 refere-se ao período compreendido entre os dias 15 e 31.

(4) A produção de gás de Rio Ventura em julho inclui o volume de gás que era utilizado pela antiga operadora no processo de *gas lift*, que reinjetava gás na coluna de alguns poços. A 3R optou por substituir o método de elevação utilizado nestes poços o que causou queda na produção de gás do Polo em agosto e setembro.

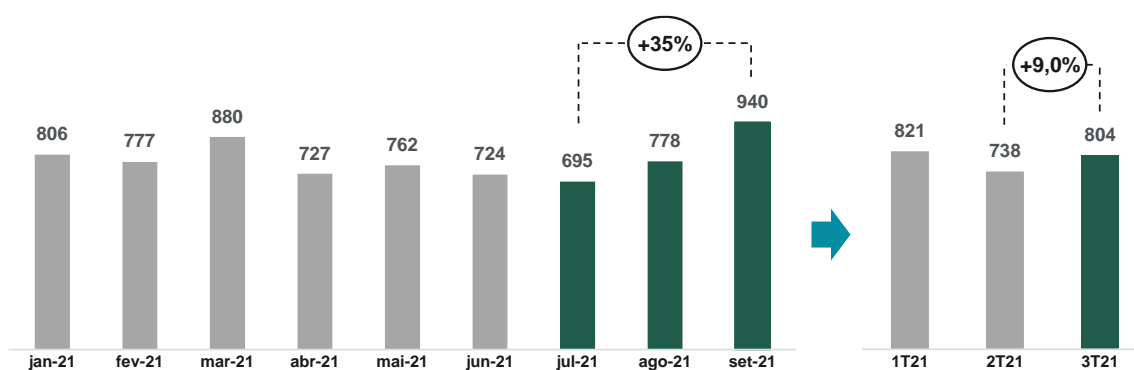
A 3R é operadora dos Polos Macau e Rio Ventura e detém participação de 35% no Polo Pescada, este último operado pela Petrobras. A produção média diária consolidada dos Polos Macau, Rio Ventura e Pescada foi de 8.280 barris de óleo equivalente (boe) em setembro de 2021. **Desse total, a parcela referente à 3R atingiu uma produção média diária de 7.120 barris de óleo equivalente.**

No terceiro trimestre de 2021, a produção média diária dos Polos Macau, Rio Ventura e Pescada referente à participação da Companhia atingiu 6.752 barris de óleo equivalente (boe), um aumento de 19,8% e 37,8% quando comparado com o trimestre anterior e com mesmo período de 2020, respectivamente.

### Histórico Polo Macau – Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)



## Histórico Rio Ventura – Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)



Os dados de produção referentes a: (i) 65% restantes do Polo Pescada, (ii) 100% do Polo Fazenda Belém, (iii) 100% do Polo Recôncavo, (iv) 70% do Polo Peroá e (v) 43,75% do Polo Papa-Terra serão incorporados a este relatório tão logo os processos de transição junto à Petrobras sejam concluídos e aprovados pela ANP.

Rio de Janeiro, 05 de outubro de 2021.

**Rodrigo Pizarro**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores