



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

ATUALIZAÇÕES DE CERTIFICAÇÕES DE RESERVAS

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" ou "Companhia") (B3: RRRP3) comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral o resultado das atualizações das certificações de reservas dos Polos Macau e Recôncavo, elaborados pela consultoria independente *DeGolyer and MacNaughton*, e dos Polos Rio Ventura, Fazenda Belém e Pescada e Arabaiana, elaborados pela consultoria independente *Gaffney Cline*, ambos com data-base de 31 de dezembro de 2021.

A tabela abaixo resume os resultados das certificações de reservas dos ativos, com destaque para a relevante reposição de reservas em todas as classificações, quando comparado aos relatórios anteriores. Adicionalmente a 3R destaca o expressivo aumento no valor presente líquido, calculado com base em uma taxa de desconto de 10% ao ano (VPL 10), estimado pelas consultorias.

Ativos	Certificação Anterior		Certificação Atualizada	
	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)
Macau ¹	42,6	408,2	50,3	958,1
Fazenda Belém	7,1	69,6	7,1	60,0
Pescada e Arabaiana	3,6	32,0	3,9	27,4
Recôncavo	46,7	437,4	58,8	872,3
Rio Ventura	15,5	223,5	16,0	214,6
Reservas Provadas (1P)	115,4	1.170,7	136,2	2.132,4
Macau ¹	47,9	441,1	57,6	1.057,5
Fazenda Belém	12,6	132,6	12,9	110,2
Pescada e Arabaiana	15,1	114,6	11,8	68,0
Recôncavo	61,2	611,5	75,0	1.123,2
Rio Ventura	24,9	367,1	28,4	395,2
Reservas Provadas e Prováveis (2P)	161,7	1.666,8	185,6	2.754,1
Macau ¹	53,4	492,4	63,2	1.118,5
Fazenda Belém	14,8	157,4	14,3	120,8
Pescada e Arabaiana	16,3	123,4	11,8	68,0
Recôncavo	77,1	825,4	92,7	1.432,4
Rio Ventura	36,2	560,9	35,8	532,2
Reservas Provadas, Prováveis e Possíveis (3P)	197,8	2.159,5	217,8	3.272,0

¹ A certificação anterior do Polo Macau considerava 50% do Campo de Sanhaçu, adquirido em dezembro de 2021 pela Companhia

Portfólio da Companhia

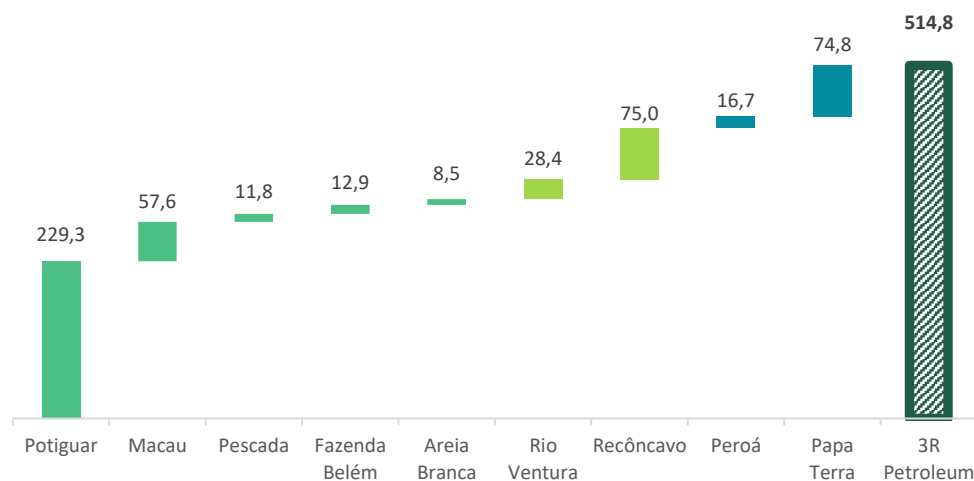
Considerando o portfólio consolidado, a 3R passa a dispor de 514,8 milhões de barris óleo equivalente de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 373,3 milhões de barris (ou 73%) são reservas provadas (1P) e ainda 35% das reservas 2P são classificadas como reservas provadas desenvolvidas em produção (PDP). Do total de reservas 2P, 11% representam reservas de gás natural.

Em termos comparativos, o portfólio da 3R apresenta reposição de 18,5 milhões (+5,2%) e 21,3 milhões (+4,3%) em reservas 1P e 2P, quando comparado as estimativas anteriores. O VPL 10 estimado é de US\$ 4,75 bilhões e US\$ 6,49 bilhões para as reservas 1P e 2P, respectivamente.

Ativo	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)	Data Base do Relatório
Macau	33,7	50,3	57,6	63,2	Dez/21
Pescada Arabaiana	3,9	3,9	11,8	11,8	Dez/21
Fazenda Belém	2,2	7,1	12,9	14,3	Dez/21
Areia Branca	1,1	4,6	8,5	14,4	Dez/20
Potiguar	104,4	169,7	229,3	267,0	Dez/21
Rio Ventura	5,1	16,0	28,4	35,8	Dez/21
Recôncavo	17,4	58,8	75,0	92,7	Dez/21
Peroá (70% WI)	6,6	15,0	16,7	19,2	Fev/21
Papa-Terra (43,75% WI)	6,1	47,8	74,8	96,5	Dez/21
Total 3R Petroleum	180,5	373,3	514,8	615,0	-
VPL @ 10% (US\$ bilhão)	US\$ 2,37	US\$ 4,75	US\$ 6,49	US\$ 7,88	-

Reservas 2P

(MMboe)



Todos os relatórios de certificação de reservas de ativos que compõem o portfólio da Companhia podem ser acessados na íntegra através do site de relações com investidores, <http://ri.3rpetroleum.com.br>. Por fim, a 3R reforça o seu compromisso em manter seus acionistas, investidores e mercado em geral devidamente informados, em linha com as melhores práticas de governança corporativa e em estrita conformidade com a legislação em vigor.

Rio de Janeiro, 10 de maio de 2022.

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

MATERIAL FACT

RESERVES REPORTS UPDATE

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) (B3: RRRP3) communicates to its shareholders, investors and the market in general the result of the updates of the reserves reports of the Macau and Recôncavo Clusters, prepared by the independent consultancy DeGolyer and MacNaughton, and of the Rio Ventura, Fazenda Belém and Pescada and Arabaiana Clusters, prepared by the independent consultancy Gaffney Cline, both with a base date of December 31, 2021.

The table below summarizes the results of assets’ reserves reports, highlighting the relevant replacement of reserves in all classifications, when compared to previous reports. Additionally, 3R highlights the significant increase in the net present value, calculated based on a discount rate of 10% per year (NPV 10), estimated by the consultants.

Assets	Previous Reports		Updated Reports	
	Volume (MMboe)	NPV 10 (US\$ MM)	Volume (MMboe)	NPV 10 (US\$ MM)
Macau ¹	42.6	408.2	50.3	958.1
Fazenda Belém	7.1	69.6	7.1	60.0
Pescada e Arabaiana	3.6	32.0	3.9	27.4
Recôncavo	46.7	437.4	58.8	872.3
Rio Ventura	15.5	223.5	16.0	214.6
Proved Reserves (1P)	115.4	1,170.7	136.2	2,132.4
Macau ¹	47.9	441.1	57.6	1,057.5
Fazenda Belém	12.6	132.6	12.9	110.2
Pescada e Arabaiana	15.1	114.6	11.8	68.0
Recôncavo	61.2	611.5	75.0	1,123.2
Rio Ventura	24.9	367.1	28.4	395.2
Proved and Probable Reserves (2P)	161.7	1,666.8	185.6	2,754.1
Macau ¹	53.4	492.4	63.2	1,118.5
Fazenda Belém	14.8	157.4	14.3	120.8
Pescada e Arabaiana	16.3	123.4	11.8	68.0
Recôncavo	77.1	825.4	92.7	1,432.4
Rio Ventura	36.2	560.9	35.8	532.2
Proved, Probable and Possible Reserves (3P)	197.8	2,159.5	217.8	3,272.0

¹ The previous reserves report of Macau Cluster considered 50% of the Sanhaçu Field, acquired in December 2021 by the Company

The Company's Portfolio

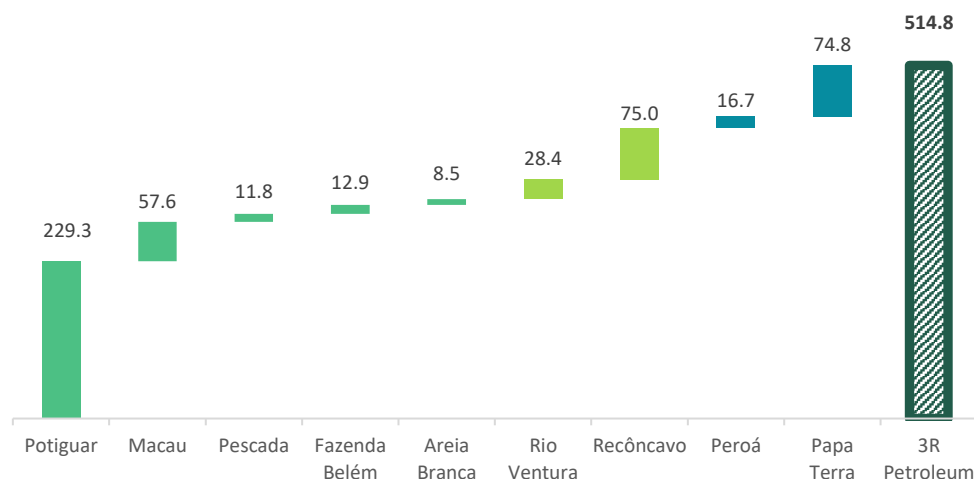
Considering the consolidated portfolio, 3R now has 514.8 million barrels of oil equivalent of proved most probable reserves (2P), of which 373.3 million barrels (or 73%) are proved reserves (1P) and 35 % of 2P reserves are classified as proved developed producing reserves (PDP). Of the total 2P reserves, 11% represent natural gas reserves.

In comparative terms, 3R's portfolio presents replacement of 18.5 million (+5.2%) and 21.3 million (+4.3%) in 1P and 2P reserves, when compared to previous estimates. The estimated NPV 10 is US\$4.75 billion and US\$6.49 billion for 1P and 2P reserves, respectively.

Asset	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)	Report Base-Date
Macau	33.7	50.3	57.6	63.2	Dec/21
Pescada Arabaiana	3.9	3.9	11.8	11.8	Dec/21
Fazenda Belém	2.2	7.1	12.9	14.3	Dec/21
Areia Branca	1.1	4.6	8.5	14.4	Dec/20
Potiguar	104.4	169.7	229.3	267.0	Dec/21
Rio Ventura	5.1	16.0	28.4	35.8	Dec/21
Recôncavo	17.4	58.8	75.0	92.7	Dec/21
Peroá (70% WI)	6.6	15.0	16.7	19.2	Feb/21
Papa-Terra (43.75% WI)	6.1	47.8	74.8	96.5	Dec/21
Total 3R Petroleum	180.5	373.3	514.8	615.0	-
NPV @ 10% (US\$ billion)	US\$ 2.37	US\$ 4.75	US\$ 6.49	US\$ 7.88	-

2P Reserves

(MMboe)



All asset reserves reports that form the Company's portfolio can be accessed in full through the investor relations website, <http://ri.3rpetroleum.com.br>. Finally, 3R reinforces its commitment to keep its shareholders, investors and the market in general duly informed, in line with the best corporate governance practices and in strict compliance with current legislation.

Rio de Janeiro, May 10, 2022.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer