

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

RELATÓRIO DE CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3: RRRP3) comunica aos seus investidores e ao mercado sobre a publicação do Relatório de Certificação de Reservas, data-base de 31 de dezembro de 2022, (“Certificação 2023”), elaborado pela consultoria especializada independente *DeGolyer and MacNaughton*, referente aos ativos que compõem o seu portfólio.

A Companhia destaca que a Certificação 2023 apresenta os ativos agrupados por bacia, sendo elas: (i) Potiguar, composta pelos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Pescada e Potiguar, (ii) Recôncavo, composta pelos Polos Rio Ventura e Recôncavo, (iii) Campos, composta pelo Polo Papa Terra, e (iv) Espírito Santo, composta pelo Polo Peroá. Cabe ainda ressaltar que os Polos Peroá e Papa Terra foram avaliados sob a participação detida pela subsidiária 3R Offshore¹.

A tabela abaixo resume os principais resultados da Certificação 2023, considerando a participação líquida da Companhia nos referidos ativos.

Bacias	Certificação 2022 ²		Certificação 2023	
	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)
Potiguar	235,7	3.151,6	230,3	3.159,6
Recôncavo	74,8	1.086,9	73,6	1.056,2
Campos (Papa Terra – WI 53,13%)	58,1	473,9	54,7	396,1
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	8,0	85,4	8,6	103,1
Reservas Provadas (1P)	376,6	4.798,8	367,2	4.714,9
Potiguar	320,0	4.190,6	305,0	3.975,1
Recôncavo	103,3	1.518,4	104,7	1.512,6
Campos (Papa Terra – WI 53,13%)	90,8	764,7	94,8	661,7
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	9,6	105,5	11,5	174,1
Reservas Provadas e Prováveis (2P)	523,7	6.579,2	516,0	6.323,6
Potiguar	370,8	4.790,1	353,2	4.531,5
Recôncavo	128,5	1.964,6	139,5	2.064,5
Campos (Papa Terra – WI 53,13%)	117,2	1.143,2	121,6	909,8
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	11,4	221,2	12,1	193,7
Reservas Provadas, Prováveis e Possíveis (3P)	627,9	8.119,2	626,4	7.699,5

¹ A Companhia detém participação de 85% na 3R Offshore, subsidiária detentora de 100% dos direitos do Polo Peroá e 62,5% do Polo Papa Terra. Por consequência, a participação líquida da Companhia nos referidos ativos é de 85% e 53,13%, respectivamente.

² Considera a participação líquida da Companhia sobre as Certificações de Reservas 2022 (ano base dezembro de 2021), sendo as dos Polos Areia Branca (ano base dezembro de 2020) e Peroá (ano base fevereiro de 2021). Adicionalmente, o Projeto de Malombe não foi considerado nos dados do Polo Peroá.

Portfólio da Companhia

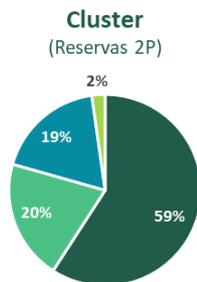
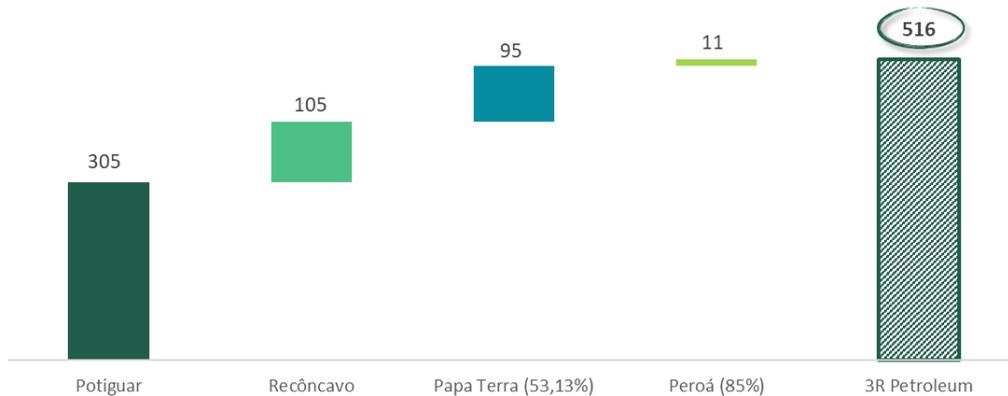
Considerando o portfólio consolidado, a 3R passa a dispor de 516,0 milhões de barris óleo equivalente de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 367,2 milhões de barris (ou 71%) são reservas provadas (1P) e ainda 32% das reservas 2P são classificadas como reservas provadas desenvolvidas em produção (PDP). Do total de reservas 2P, 12% representam reservas de gás natural. Adicionalmente, a Companhia destaca que os volumes certificados relativos à Malombe, que compõe o Polo Peroá, foram classificados como recursos contingentes (12 MMboe de 2C), condicionados apenas à declaração de comercialidade do ativo perante a ANP.

Bacia	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)
Potiguar	129,4	230,3	305,0	353,2
Recôncavo	26,2	73,6	104,7	139,5
Papa Terra (53,13% WI)	3,9	54,7	94,8	121,6
Peroá (85% WI)	5,2	8,6	11,5	12,1
Total 3R Petroleum	183,2	367,2	516,0	626,4
VPL @ 10% (US\$ bilhão)	US\$ 2,13	US\$ 4,71	US\$ 6,32	US\$ 7,70

O valor presente líquido, calculado à taxa de desconto de 10% ao ano (VPL @10%), estimado para o portfólio é de US\$ 4,71 bilhões e US\$ 6,32 bilhões para as reservas 1P e 2P, respectivamente.

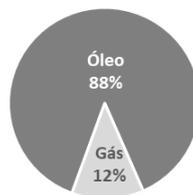
Reservas 2P

(MMboe)

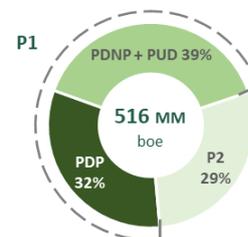


¹ PDP + PDNP + PUD = P1

Hidrocarbonetos (Reservas 2P)



Classificação



O Relatório de Certificação de Reservas, assim como os materiais suporte, encontram-se disponíveis no site de relações com investidores da Companhia, <http://ri.3rpetroleum.com.br>.

Rio de Janeiro, 05 de abril de 2023

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 CERTIFICATION REPORT

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) (B3: RRRP3) informs its investors and the market in general regarding the release of the Reserves Certification Report, base date of December 31, 2022, (“Certification 2023”), prepared by independent expert consultancy *DeGolyer and MacNaughton*, referring to the assets that form its portfolio.

The Company highlights that the Certification 2023 presents the assets grouped by basin, namely: (i) Potiguar, comprising the Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Pescada and Potiguar Clusters, (ii) Recôncavo, comprising the Rio Ventura and Recôncavo Clusters, (iii) Campos, comprising the Papa Terra Cluster, and (iv) Espírito Santo, comprising the Peroá Cluster. It should also be noted that the Peroá and Papa Terra Clusters were evaluated under the stake held by the subsidiary 3R Offshore¹.

The table below summarizes the main results of the Certification 2023, considering the Company's net interest in those assets.

Basins	Certification 2022 ²		Certification 2023	
	Volume (MMboe)	NPV 10 (US\$ MM)	Volume (MMboe)	NPV 10 (US\$ MM)
Potiguar	235,7	3.151,6	230,3	3.159,6
Recôncavo	74,8	1.086,9	73,6	1.056,2
Campos (Papa Terra – WI 53.13%)	58,1	473,9	54,7	396,1
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	8,0	85,4	8,6	103,1
Proven Reserves (1P)	376,6	4.798,8	367,2	4.714,9
Potiguar	320,0	4.190,6	305,0	3.975,1
Recôncavo	103,3	1.518,4	104,7	1.512,6
Campos (Papa Terra – WI 53,13%)	90,8	764,7	94,8	661,7
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	9,6	105,5	11,5	174,1
Proven and Probable Reserves (2P)	523,7	6.579,2	516,0	6.323,6
Potiguar	370,8	4.790,1	353,2	4.531,5
Recôncavo	128,5	1.964,6	139,5	2.064,5
Campos (Papa Terra – WI 53.13%)	117,2	1.143,2	121,6	909,8
Espírito Santo (Peroá – WI 85%)	11,4	221,2	12,1	193,7
Proven, Probable and Possible (3P)	627,9	8.119,2	626,4	7.699,5

¹ The Company holds an 85% stake in 3R Offshore, a subsidiary that owns 100% of the rights of Peroá Cluster and 62.5% of Papa Terra Cluster. Consequently, the Company's working interest in those assets is 85% and 53.13%, respectively.

² It considers the Company's working interest in the Reserves Certifications Reports base date 2021, being those of the Areia Branca (base date 2020) and Peroá (base date February 2021). Additionally, the Malombe Project was not considered in the Peroá Cluster data.

Company's Portfolio

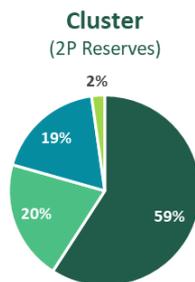
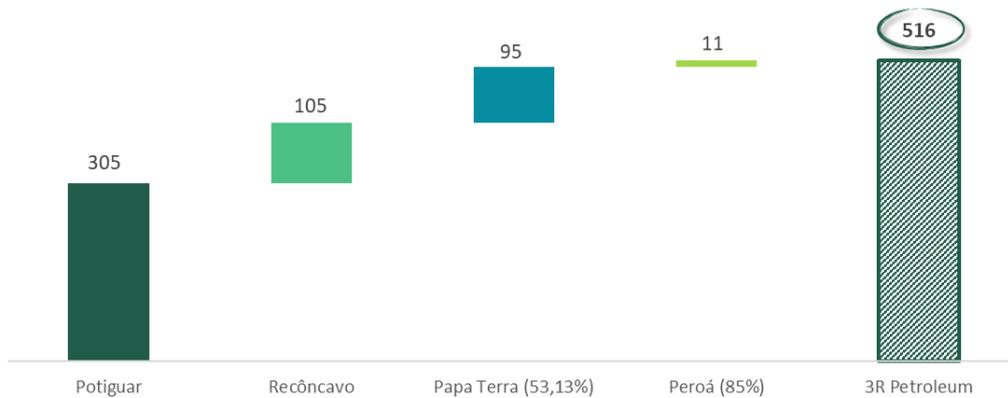
Considering the consolidated portfolio, 3R now has 516.0 million barrels of oil equivalent of proven plus probable reserves (2P), of which 367.2 million barrels (or 71%) are proven reserves (1P) and 32 % of 2P reserves are classified as proved developed producing reserves (PDP). Of the total 2P reserves, 12% represent natural gas reserves. Additionally, the Company highlights that the certified volumes related to Malombe, which is part of Peroá Cluster, were classified as contingent resources (12 MMboe of 2C), only conditioned to the declaration of commerciality of the asset before the ANP.

Basin	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)
Potiguar	129.4	230.3	305.0	353.2
Recôncavo	26.2	73.6	104.7	139.5
Papa Terra (53.13% WI)	3.9	54.7	94.8	121.6
Peroá (85% WI)	5.2	8.6	11.5	12.1
Total 3R Petroleum	183.2	367.2	516.0	626.4
NPV @ 10% (US\$ billion)	US\$ 2.13	US\$ 4.71	US\$ 6.32	US\$ 7.70

The net present value calculated at the discount rate of 10% per year (NPV @10%) estimated for the portfolio is US\$ 4.71 billion and US\$ 6.32 billion for the 1P and 2P reserves, respectively.

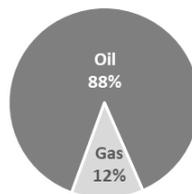
2P Reserves

(MMboe)

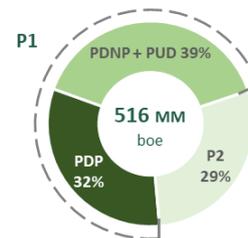


¹ PDP + PDNP + PUD = P1

Hydrocarbons (2P Reserves)



Classification



The Reserves Certification Report, as well as the supporting materials, are available on the Company's investor relations website, <http://ri.3rpetroleum.com.br>.

Rio de Janeiro, April 5th, 2023

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer