



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS DO POLO POTIGUAR

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3: RRRP3) comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral o resultado da certificação de reservas dos campos que compõem o Polo Potiguar. O relatório de reservas foi elaborado pela consultoria independente *DeGolyer and MacNaughton*, com data-base de 31 de dezembro de 2021, a qual certificou as reservas do ativo, conforme refletido na tabela abaixo:

Reservas Polo Potiguar	Volume (MMboe)	VPL 10 (US\$ MM)
Provadas (1P)	169,7	2.062
Provadas e Prováveis (2P)	229,3	2.826
Provadas, Prováveis e Possíveis (3P)	267,0	3.250

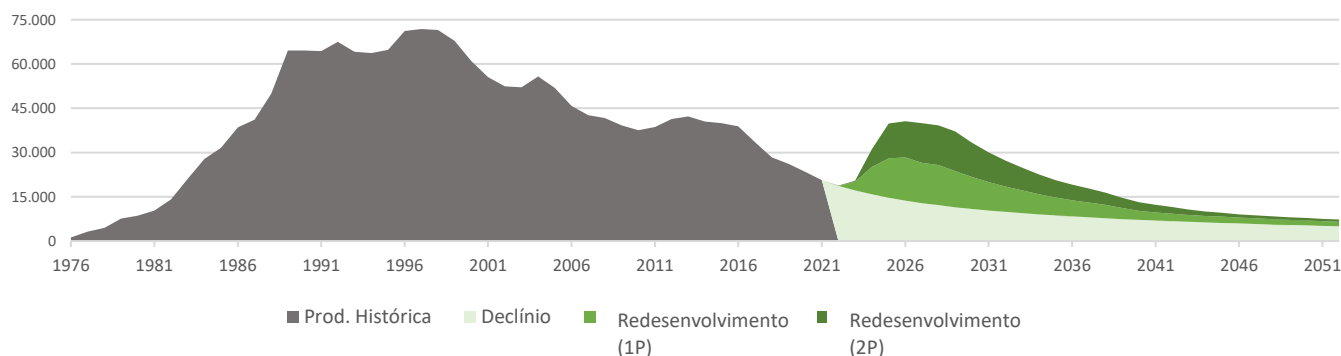
Em 31 de janeiro de 2022, a 3R Petroleum, através da 3R Potiguar S.A., subsidiária integral da Companhia, assinou contrato para a aquisição do Polo Potiguar, localizado na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte, atualmente operado pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”), que detém 100% de participação no ativo. Após a conclusão da transação, a 3R Potiguar tornar-se-á operadora do Polo. O valor total da transação é de US\$ 1,385 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões pagos em 31 de janeiro de 2021, data de assinatura do contrato de aquisição; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões a ser pago em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, sendo a primeira em março de 2024 e a última em março de 2027.

O acordo prevê a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos e a transferência de toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação, além do Ativo Industrial de Guamaré (AIG), que contempla unidades de processamento de gás natural (UPGNs), a refinaria de Clara Camarão e o Terminal Aquaviário de Guamaré (Terminal de Uso Privado), com ampla capacidade de estocagem (superior a 1,8 milhão de barris) e sistemas que permitem a exportação, importação e cabotagem de óleo cru e derivados. A Companhia reforça que o relatório de reservas indica um valor presente aproximado de US\$ 2,8 bilhões referente às reservas 2P (provadas e prováveis) e que este compreende uma análise exclusiva dos ativos de produção (*upstream*), não considerando, para fins de análise econômico-financeira, os ativos e a respectiva geração de caixa referente aos ativos de *mid e downstream* localizados no AIG.

As concessões do Polo Potiguar registraram em 2021 uma produção média diária de 20,6 mil barris de óleo por dia e 58,1 mil m³/dia. O gás produzido no ativo representa menos de 2% do total e é consumido pela operação e/ou reinjetado no reservatório. No gráfico abaixo é possível observar o histórico e a curva de produção de óleo projetada pelo relatório de reservas a partir de 2022:

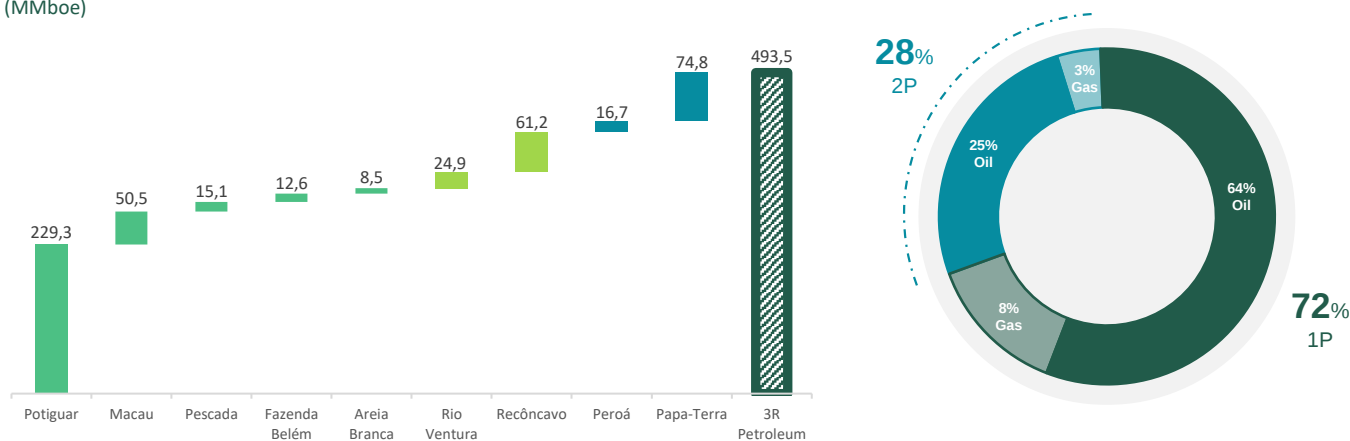
Produção histórica e projetada para reserva 2P | Polo Potiguar (100%)

(em barris de óleo por dia)



Portfólio da Companhia – Reservas 2P

(MMboe)



Considerando a certificação do Polo Potiguar, o portfólio da Companhia passa a compreender 493,5 milhões de barris óleo equivalente de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 354,8 milhões de barris (ou 72%) são reservas provadas (1P). Do total de reservas 2P, 11% representam reservas de gás. A tabela ao lado apresenta os valores consolidados das certificações de reserva para o portfólio da 3R.

Todos os relatórios de reservas da Companhia podem ser acessados na íntegra através do link <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.

Reservas Certificadas	Volume Certificado 1P (MMboe)	Volume Certificado 2P (MMboe)	Volume Certificado 3P (MMboe)
Macau	44,9	50,5	56,1
Pescada Arabaiana	3,6	15,1	16,3
Fazenda Belém	7,1	12,6	14,8
Areia Branca	4,6	8,5	14,4
Potiguar	169,7	229,3	267,0
Rio Ventura	15,5	24,9	36,2
Recôncavo	46,7	61,2	77,1
Peroá (70% WI)	15,0	16,7	19,2
Papa-Terra (43,75% WI)	47,8	74,8	96,5
Total 3R Petroleum	354,8	493,5	597,6

Rio de Janeiro, 05 de abril 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

POTIGUAR CLUSTER RESERVES REPORT

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. (“3R” or “Company”) (B3: RRRP3) communicates its shareholders, investors and the market in general the result of the reserves certification of the fields that together form the Potiguar Cluster. The reserves report was prepared by the independent consultancy DeGolyer and MacNaughton, with a base date of December 31, 2021, which certified the asset's reserves, as presented in the table below:

Potiguar Cluster Reserves	Volume (MMboe)	NPV@10 (US\$ MM)
Proved (1P)	169.7	2,062
Proved and Probable (2P)	229.3	2,826
Proved, Probable and Possible (3P)	267.0	3,250

On January 31, 2022, 3R Petroleum, through 3R Potiguar S.A., a subsidiary of the Company, signed an agreement for the acquisition of the Potiguar Cluster, located in the Potiguar Basin, in the State of Rio Grande do Norte, currently operated by Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”), which holds a 100% interest in the asset. Upon completion of the transaction, 3R Potiguar will become the operator of the Cluster. The total value of the transaction is US\$1.385 billion, of which (i) US\$110 million was paid on January 31, 2021, the date of signing of the acquisition agreement; (ii) US\$ 1.04 billion to be paid on the closing date of the transaction; and (iii) US\$ 235 million to be paid in 4 annual installments of US\$ 58.75 million, the first in March 2024 and the last in March 2027.

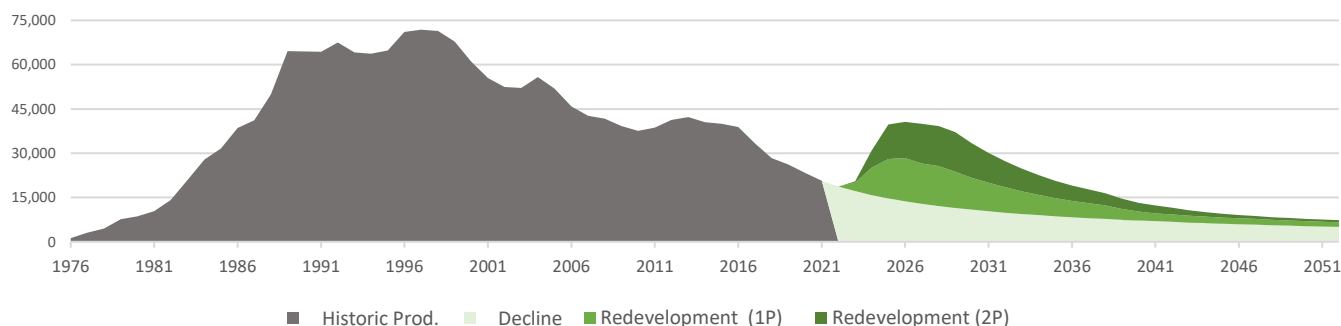
The agreement provides for the transfer of the concession contracts of 22 fields, the entire infrastructure and pipeline systems that support the operation, in addition to the Guamaré Industrial Asset (GIA), which includes natural gas processing units (NGPUs), the Clara Camarão refinery and the Guamaré Waterway Terminal (Terminal for Private Use), with huge storage capacity (over 1.8 million barrels) and systems that allow the export, import and cabotage of crude oil and derivatives. The Company reinforces that the reserves report indicates an approximate present value of US\$ 2.8 billion referring to 2P reserves (proved and probable) and that it comprises an exclusive analysis of production assets (upstream), not considering, for purposes of economic-financial analysis, the assets and the respective cash generation related to the mid and downstream assets located at GIA.

In 2021, the Potiguar Cluster concessions recorded an average daily production of 20.6 thousand barrels of oil per day and 58.1 thousand m³/day. The gas produced in the asset represents less than 2% of the total and is consumed by the operation and/or reinjected into the reservoir. In the chart below, it's possible to see the historic and oil production curve projected by the reserves report from 2022 onwards:



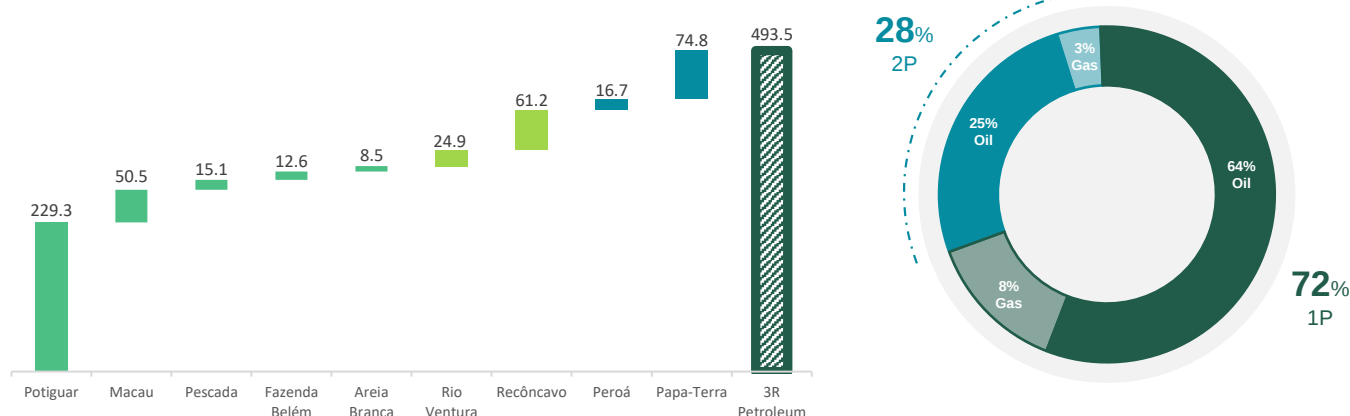
Historic and reserves forecasted production 2P | Potiguar Cluster (100%)

(barrels of oil per day)



3R's Portfolio – 2P Reserves

(MMboe)



Considering the Potiguar Cluster reserves report, the Company's portfolio now comprises 493.5 million barrels of oil equivalent of proved and probable reserves (2P), of which 354.8 million barrels (or 72%) are proved reserves (1P). Of the total 2P reserves, 11% represents natural gas reserves. The table on the side presents the consolidated values of the reserves certifications for 3R portfolio.

All Company's reserves reports can be accessed in full through the link <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.

Certified Reserves	Certified Volumes 1P (MMboe)	Certified Volumes 2P (MMboe)	Certified Volumes 3P (MMboe)
Macau	44.9	50.5	56.1
Pescada Arabaiana	3.6	15.1	16.3
Fazenda Belém	7.1	12.6	14.8
Areia Branca	4.6	8.5	14.4
Potiguar	169.7	229.3	267.0
Rio Ventura	15.5	24.9	36.2
Recôncavo	46.7	61.2	77.1
Peroá (70% WI)	15.0	16.7	19.2
Papa-Terra (43.75% WI)	47.8	74.8	96.5
Total 3R Petroleum	354.8	493.5	597.6

Rio de Janeiro, April 5, 2022.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer