3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

AQUISIÇÃO DAS AÇÕES DE EMISSÃO DA DUNA ENERGIA S.A.

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" ou "Companhia"), em complemento ao Fato Relevante de 21 de junho de 2021, comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral que assinou, no dia 30 de agosto de 2021, Contrato de Compra e Venda e Incorporação de Ações, através do qual, na data de fechamento da operação, adquirirá do Banco BTG Pactual S.A. ("BTG Pactual") e de outros acionistas minoritários a totalidade das ações de emissão da Duna Energia S.A. ("Duna Energia" ou "Central Resources").

O valor da transação pode alcançar US$ 72,3 milhões, conforme descrito a seguir:

(i) US$ 13 milhões a serem pagos via transferência e convertidos para Real conforme taxa de câmbio publicada pelo Banco Central do Brasil ("PTAX"), verificada no dia útil anterior à data de fechamento da aquisição;

(ii) US$ 36,3 milhões, convertidos para Real pela PTAX de 2 dias úteis anteriores ao *signing*, a serem pagos via emissão de ações da Companhia, com valor equivalente a R$ 42,00 por ação. As ações serão subscritas e integralizadas com o controle acionário da Duna Energia, por meio de incorporação de ações;

(iii) Parcela contingente de até US$ 7 milhões, caso o preço médio diário de referência *Brent* entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023 ("Brent Médio no Período Pré-estabelecido") seja superior a US$ 55 por barril ("Brent Mínimo"). Para fins de cálculo, será devido o pagamento de US$ 4,66 mil para cada US$ 0,01 por barril de Brent Médio no Período Pré-estabelecido que supere o Brent Mínimo, limitado a US$ 7 milhões;

(iv) Parcela contingente de até U$S 16 milhões, caso seja apurado um volume de reservas certificadas 2P nos Campos de Ponta do Mel e Redonda superior ao montante de 9 milhões de barris de óleo, subtraído da produção de óleo aferida a partir da conclusão da referida aquisição ("Reservas Base"). Desta forma, para fins de cálculo, a Companhia fará novas certificações dos referidos Campos em junho e em dezembro de 2023. Caso seja apurada a existência de um volume de reservas 2P superior às Reservas Base, o volume que superar esse montante ensejará um pagamento adicional pela Companhia equivalente a US$ 2,80 por cada barril de óleo certificado adicional, limitado a U$S 16 milhões.

Os valores acima não consideram ajustes e correções que poderão ocorrer até o fechamento da Transação, sujeita ao cumprimento de condições precedentes, tais como, aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da Assembleia Geral de Acionistas da Companhia e da Duna Energia. Com a conclusão da referida Transação, Duna Energia tornar-se-á subsidiária integral da 3R, sendo suas obrigações e direitos, inclusive um endividamento líquido de aproximadamente US$ 9 milhões, assumidos pela Companhia.

O Contrato ainda prevê que:

a) como condição precedente à transação, será celebrado aditamento à escritura particular da 2ª emissão de debêntures simples, não conversível em ações, da subsidiária da Companhia, 3R Macau S.A., de modo a prever o pagamento antecipado com penalidade reduzida. Desta forma, a transação também viabilizará o refinanciamento da dívida adquirida pela 3R Macau S.A. para a aquisição do Polo Macau, permitindo, assim, a otimização da estrutura de capital da Companhia e de suas subsidiárias; e

b) *lock up* de 6 meses, contados a partir da celebração do contrato, prazo pelo qual o BTG Pactual não poderá, direta ou indiretamente, alienar, ou transferir 77% das ações de emissão da Companhia a serem recebidas por este com a conclusão da transação.

A Companhia esclarece ainda que, quando concluída a transação, a incorporação das ações ensejará direito de retirada dos acionistas dissidentes, mediante reembolso pelo valor patrimonial das ações, na forma da Lei das S.A.. As informações adicionais em relação à incorporação de ações exigidas nos termos da Instrução CVM nº 565/15 serão divulgadas oportunamente por meio de fato relevante.

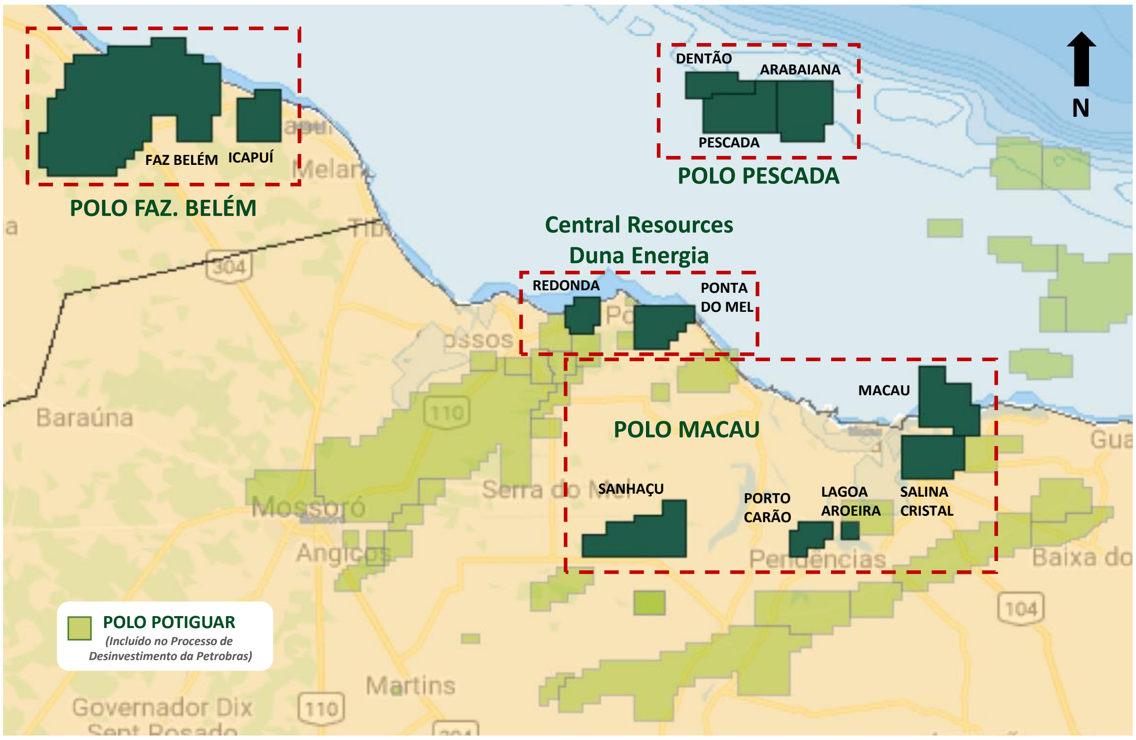
Em 20 de maio de 2021, a *DeGolyer & MacNaughton* certificou, a pedido da Companhia, as reservas dos Campos Ponta do Mel e Redonda, segundo os critérios do *Petroleum Resources Management System* (PMRS), de acordo com a tabela abaixo:

Reservas	Volumes (mm boe)	VPL 10 (mm USD)
Provadas (1P)	4,6	43,8
Provadas e prováveis (2P)	**8,5**	**128,8**
Provadas, prováveis e possíveis (3P)	14,4	259,0

Gestão de Portfólio 3R

A Duna Energia (nova denominação da Central Resources) é detentora e operadora dos campos de produção *onshore* de Ponta do Mel e Redonda, localizados na Bacia Potiguar. Em 15 de julho de 2020, a Petrobras anunciou a conclusão da venda da totalidade da participação dos referidos campos, equivalente a 10% dos direitos econômicos, por US$ 7,2 milhões, sendo que 90% dos direitos econômicos sobre tais campos já eram detidos pela Central Resources à época da venda.

A posição geográfica dos Campos possibilitará a futura integração com a operação do Polo Macau, o que fortalece a estratégia da 3R de formar clusters de ativos sinérgicos, otimizando recursos e, consequentemente, reduzindo o custo da operação integrada dos ativos em seu portfólio. No primeiro semestre de 2021, a produção média de petróleo conjunta dos campos de Ponta do Mel e Redonda foi de 475 barris por dia.



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, 31 de agosto de 2021.

Rodrigo Pizarro
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

MATERIAL FACT

ACQUISITION OF ISSUED SHARES OF DUNA ENERGIA S.A.

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" or "Company"), in addition to the Material Fact dated June 21, 2021, informs its shareholders, investors and the market in general that has signed on August 30, 2021 a Sales, Purchase and Merger of Shares Agreement through which, on the closing date of the transaction, it will acquire from Banco BTG Pactual S.A. ("BTG Pactual") and from other minority shareholders all the shares issued by Duna Energia S.A. (" Duna Energia" or "Central Resources").

The transaction value can reach US$72.3 million, as described below:

(i) US$ 13 million to be paid on the transaction approval date converted to Real at the exchange rate published by the Central Bank of Brazil ("PTAX"), verified on the business day prior to the closing date of the acquisition;

(ii) US$ 36.3 million, converted to Real by PTAX of 2 working days prior to the signing, to be paid through the issuance of Company shares, priced at R$ 42.00 per share. The shares will be subscribed and paid in with the shareholder control of Duna Energia, through the merger of shares;

(iii) One contingent installment that can reach US$ 7 million, if the average daily Brent reference price between August 2, 2021 and December 31, 2023 ("Average Brent in the Pre-established Period") is greater than US$ 55 per barrel ("Brent Minimum"). For calculation purposes, a payment of US$ 4,66 thousand will be due for each US$ 0.01 per barrel of Average Brent in the Pre-established Period that exceeds the Minimum Brent, limited to US$ 7 million;

(iv) One contingent installment that can reach US$ 16 million, if a volume of 2P certified reserves in the Ponta do Mel and Redonda Fields are greater than the amount of 9 million barrels of oil, subtracted from the oil production measured from the completion of said acquisition ("Base Reserves"). Thus, for calculation purposes, the Company will make new certifications of the aforementioned Fields in June and December 2023. If it is found that there is a volume of 2P reserves higher than the Base Reserves, the volume that exceeds this amount will result in an additional payment by the Company equivalent to US$ 2.80 for each additional barrel of certified oil, limited to US$ 16 million.

The amounts above do not consider adjustments and corrections that may occur until the closing of the Transaction, subject to the fulfillment of precedent conditions, such as approval by the Administrative Council for Economic Defense and the General Meeting of Shareholders of the Company and Duna Energia. Upon completion of the aforementioned Transaction, Duna Energia will become a subsidiary of 3R, with its obligations and rights, including a net indebtedness of approximately US$ 9 million, assumed by the Company.

The contract further provides that

a) the signing of a document that allows the advanced payment of the debentures issued by the Company's subsidiary, 3R Macau S.A., with a reduced penalty. Therefore, the agreement, when formalized, will enable the refinancing of the contracted debt with BTG Pactual for the acquisition of the Macau Cluster, allowing the Company to optimize its capital structure.

b) lock-up of 6 months, counted from the execution of the contract, period during which BTG Pactual may not, directly or indirectly, sell or transfer 77% of the shares issued by the Company to be received by it upon completion of the transaction.

The Company further clarifies that, when the transaction is completed, the merger of shares will give rise to the right of withdrawal of dissenting shareholders, upon reimbursement of the book value of the shares, pursuant to the Brazilian Corporation Law. Additional information regarding the merger of shares required under the terms of CVM Instruction No. 565/15 will be disclosed in due course through a material fact.

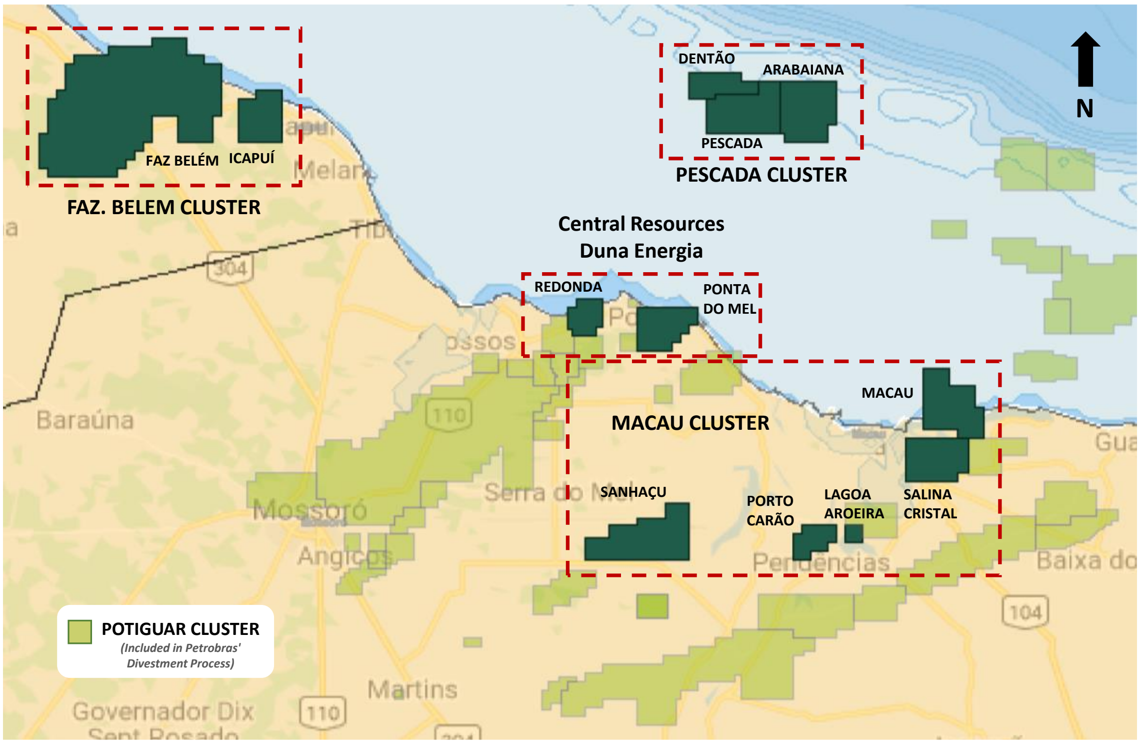
On May 20, 2021, DeGolyer & MacNaughton certified, at the request of the Company, the reserves of the Ponta do Mel and Redonda Fields, according to the criteria of the Petroleum Resources Management System (PMRS), in accordance with the table below:

Reserves	Volumes (mm boe)	NPV 10 (mm USD)
Proved (1P)	4.6	43.8
Proved and Probable (2P)	**8.5**	**128.8**
Proved, Probable and Possible (3P)	14.4	259.0

3R Portfolio Management

Duna Energia (new name of Central Resources) owns and operates the onshore production Fields of Ponta do Mel and Redonda, located in the Potiguar Basin. On July 15, 2020, Petrobras announced the completion of the sale of the entire stake in these Fields, equivalent to 10% of the economic rights, for US$ 7.2 million, with 90% of the economic rights over such Fields already being held by Central Resources at the time of the sale.

The geographic position of the Fields will enable future integration with the Macau Cluster operation, which strengthens 3R's strategy of forming synergistic asset complexes, optimizing resources and, consequently, reducing the cost of integrated operation of the assets in its portfolio. In the first half of 2021, the combined average oil production from Ponta do Mel and Redonda Fields was 475 barrels per day.



Finally, 3R reinforces its commitment to keep its shareholders, investors, and the market in general informed, in line with corporate governance best practices and in strict compliance with the legislation in force.

Rio de Janeiro, August 31, 2021.

Rodrigo Pizarro
Chief Financial and Investor Relations Officer